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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528											
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149											
EL PRODUCTO		WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
EVANS I LTD		WELL #: 1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
STATE 71		WELL #: 1		RRCID -> 279295		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE 71		WELL #: 1R		RRCID -> 280130		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,		100367											
MAY, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC OATMAN											//CONT.// 00018 001 141077			ASSOCIATED WELL #:			EXEMPT RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110			CNTY: CRANE	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. EICHENHOFER, C. C.											147862 WELL #:			RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
CIMAREX ENERGY CO. JOBE 70-20											153438 WELL #:			RRCID -> 283661 COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11356 - 15014							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-			
MEDWICK 32 FEDERAL COM											1H WELL #:			RRCID -> 288413 COMPL. DATE 07/04/2018			TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
MEDWICK 32 FEDERAL COM											4H WELL #:			RRCID -> 289598 COMPL. DATE 07/04/2018			TOTAL DEPTH 7408 PERF. N/A							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC SIBLEY RANCH 47 STATE "25"											425206 WELL #:			RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
MOOERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH	1624	PERF.	719 -	1624
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
RATLIFF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH	1024	PERF.	840 -	1024
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409							
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123 -	6419
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4392 -	4443
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4460 -	4499
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REEVES							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID -> 211901	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW FW				WELL #:		1104	RRCID -> 211968	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF. 3896 -	4310					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ESCALERA				WELL #:		1501	RRCID -> 215453	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW FW				WELL #:		1302	RRCID -> 220546	COMPL. DATE 03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 2912 -	2952					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW STATE NORTH				WELL #:		3601	RRCID -> 223176	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4042 -	4192					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH HTC -2-				WELL #:		601	RRCID -> 224132	COMPL. DATE 02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH				WELL #:		5102	RRCID -> 247091	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH SOUTH												//CONT.// 00018 001 508409 WELL #: 6901A				ASSOCIATED RRCID -> 256353				EXEMPT COMPL. DATE 11/25/2006				TOTAL DEPTH 8158				CNTY: MIDLAND PERF. 6565 - 6575			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
OXY USA INC. ELSNORE 70					630591 WELL #: 7001				RRCID -> 283911				COMPL. DATE 08/09/2016				TOTAL DEPTH 17000				PERF.15473 - 16212										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC ROBBINS -A-					916958 WELL #: 1				RRCID -> 192987				COMPL. DATE 10/25/2002				TOTAL DEPTH 13660				PERF.11970 - 11990										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
XTO ENERGY INC. TREES "20"					945936 WELL #: 2				RRCID -> 162989				COMPL. DATE 09/26/1996				TOTAL DEPTH 13166				PERF.12180 - 12246										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
PARISH 48					WELL #: 1H				RRCID -> 192319				COMPL. DATE 12/02/2001				TOTAL DEPTH N/A				PERF.12758 - 13550										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
HODGE, J. HOWARD					WELL #: 7H				RRCID -> 204881				COMPL. DATE 11/03/2003				TOTAL DEPTH 14988				PERF.11123 - 11988										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID -> 254495		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 16051		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)						00079 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC						527861												
MORTON 23				WELL #:		3	RRCID -> 188909		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 15748		PERF.11225 - 11245					
06	3720 X	562	-0-	-3158	-0-	559	2	3	9	N	3							195
07	3348 X	3156	-0-	-192	-0-	3149	2	7	9	N	6							201
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3584	2	12	9	N	11							212
09	0	3421	-0-	3421	3421	3421	2			N	-0-							212
10	0	3464	-0-	3464	6885	3464	2			N	-0-							212
*11	10192 X	3307	-0-	-6885	-0-	3307	2			N	-0-							212
MORTON 23				WELL #:		1	RRCID -> 197666		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16222		PERF.11120 - 11192					
06	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1042	2	12	9	N	11							164
07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6793	2	10	9	N	9							173
08	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6652	2	36	9	N	33							206
09	0	6212	-0-	6212	6212	6184	2	28	9	N	25							231
10	12393 X	6181	-0-	-6212	-0-	6169	2	12	9	N	11							242
*11	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5976	2	43	9	N	39	179	1					102
A. C. MORTON (DEVONIAN)						00079 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC						733287												
HALLEY, S. M.				WELL #:		1701	RRCID -> 257836		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 9592 - 9865					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
ABELL (CLEAR FORK)						00292 058	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC						028617												
HEAGY				WELL #:		1	RRCID -> 055613		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3083 - 3386					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
INCLINE ENERGY						423656												
FITZGERALD STATE				WELL #:		2	RRCID -> 162160		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3084 - 3370					
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-							-0-
07	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-							-0-
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-							-0-
09	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-							-0-
10	0	455	-0-	455	455	455	3			N	-0-							-0-
11	0	521	-0-	521	976	521	3			N	-0-							-0-

ABELL (CLEAR FORK) OLSEN ENERGY INC. GROVE, EUGENE			//CONT.//			00292 058 621750		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
			WELL #:		1	RRCID -> 046294		COMPL. DATE 04/23/1968		TOTAL DEPTH		5905	PERF. N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 #	342	-0-	-228	-0-		342	2			Y	-0-			-0-
07	675 R	675	-0-	-0-	-0-		675	2			Y	-0-			-0-
08	656 R	656	-0-	-0-	-0-		656	2			Y	-0-			-0-
09	0	636	-0-	636	636		636	2			Y	-0-			-0-
10	1051 R	415	-0-	-636	-0-		415	2			Y	-0-			-0-
*11	641 R	641	-0-	-0-	-0-		641	2			Y	-0-			-0-

EATON "A"			WELL #:		2	RRCID -> 111145		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH		3862	PERF. 2975 -		3759
06	660 #	336	-0-	-324	-0-		325	2	11	9	N	10			104
07	682 #	661	-0-	-21	-0-		649	2	12	9	N	11			115
08	682 #	585	-0-	-97	-0-		575	2	10	9	N	9			124
09	0	615	-0-	615	615		601	2	14	9	N	13			137
10	1045 R	430	-0-	-615	-0-		418	2	12	9	N	11			148
11	630 #	617	-0-	-13	-0-		606	2	11	9	N	10			158

ABELL (CLEAR FORK UPPER) INCLINE ENERGY NEXTGEN			00292 116 423656			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
			WELL #:		2	RRCID -> 155471		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 3336 -		3344
06	30 N	23	-0-	-7	-0-		13	3	10	9	N	9			149
07	31 N	15	-0-	-16	-0-		12	3	3	9	N	3			152
08	31 N	15	-0-	-16	-0-		13	3	2	9	N	2			154
09	30 N	16	-0-	-14	-0-		15	3	1	9	N	1			155
10	0	19	-0-	19	19		13	3	6	9	N	5			160
11	0	58	-0-	58	77		12	3	46	9	N	42			202

MARTIN FOREE OPERATING, LLC HUNT -A-			528512 WELL #:		3	RRCID -> 054361		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH		3810	PERF. 3050 -		3151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUNT "B"			WELL #:		1	RRCID -> 069441		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH		3800	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUNT "C"			WELL #:		1	RRCID -> 103947		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH		3850	PERF. 3198 -		3410
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200)														
INCLINE ENERGY														
BREWER														
00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
423656														
WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED														
BOYS RANCH														
872683														
WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-		-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022 - WELL PLUGGED 12/20/22														
ABELL (GRAYBURG 2050)														
MAMMOTH EXPLORATION LLC														
DRO														
00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
523592														
WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2022														
ABELL (MCKEE, NW.)														
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.														
STATE-BALDWIN														
00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
265676														
WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252														
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		23
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-		23
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		23
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-		23
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		23
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		23
ABELL (MONTTOYA)														
CITATION OIL & GAS CORP.														
RENAUD														
00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
154235														
WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ABELL (MONTOKYA) INCLINE ENERGY TUCKER -A-			//CONT.// 00292 435 423656			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE							
			WELL #:			1	RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL	DEPTH	6010	PERF.	5113	-	5238		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
ABELL (PERMIAN-GENERAL) APV MCCAMEY LLC CROCKETT			00292 500 028617			ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS							
			WELL #:			2	RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL	DEPTH	5109	PERF.	3554	-	3564		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
CITATION OIL & GAS CORP. GLENN, D.K.			154235			WELL #:		5	RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	3824	-	3836
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC GLENN, D. K. "A"			252144			WELL #:		1	RRCID -> 068741		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	N/A		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. STATE GROVE			265676			WELL #:		2	RRCID -> 146124		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL	DEPTH	5890	PERF.	3838	-	3924
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					89
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					120
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					127
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					161
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					175
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	122	1			59
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY TAYLOR STATE			328780			WELL #:		1	RRCID -> 206785		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL	DEPTH	4145	PERF.	3523	-	3863
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED			03/16/2021																

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564											
WILLIAMS, C.		WELL #:		1		RRCID -> 106173		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH		3869 PERF. 3217		- 3374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
INCLINE ENERGY				423656											
EBERHARD, W. C. T.		WELL #:		1		RRCID -> 067389		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	161	3	46	9	N	42				187
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	133	3	40	9	N	36	164	1		59
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	106	3	20	9	N	18				77
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	110	3	61	9	N	55				132
10	0	126	-0-	126	126	60	3	66	9	N	60				192
11	0	142	-0-	142	268	96	3	46	9	N	42				234
GERALDINE		WELL #:		1		RRCID -> 069898		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH		1600 PERF. N/A			
06	840 #	621	-0-	-219	-0-	621	3			N	-0-				-0-
07	868 #	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-				-0-
08	868 #	543	-0-	-325	-0-	543	3			N	-0-				-0-
09	840 #	461	-0-	-379	-0-	461	3			N	-0-				-0-
10	0	414	-0-	414	414	414	3			N	-0-				-0-
11	0	378	-0-	378	792	378	3			N	-0-				-0-
LESSENICH, L. C.		WELL #:		2		RRCID -> 088810		COMPL. DATE 07/04/1984		TOTAL DEPTH		5050 PERF. 3126		- 3174	
06	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-				51
07	1550 #	1351	-0-	-199	-0-	1351	3			Y	-0-				51
08	1550 #	1072	-0-	-478	-0-	1072	3			Y	-0-				51
09	1530 #	1114	-0-	-416	-0-	1114	3			Y	-0-	51	1		-0-
10	0	605	-0-	605	605	605	3			Y	-0-				-0-
11	0	976	-0-	976	1581	976	3			Y	-0-				-0-
NEXTGEN		WELL #:		3		RRCID -> 275777		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH		4065 PERF. 3596		- 3721	
06	6229 R	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-				-0-
07	5980 R	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-				-0-
08	3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-				-0-
09	5046 R	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-				-0-
10	0	3630	-0-	3630	3630	3630	3			N	-0-				-0-
11	0	3287	-0-	3287	6917	3287	3			N	-0-				-0-
MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512											
TEXACO		WELL #:		1		RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH		3850 PERF. 3046		- 3678	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)			//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS							
VIDONIA OIL LLC					885568														
CROCKETT			WELL #:		3	RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH		5562	PERF. 4697 -		4843				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022						N	-0-					105	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022						N	-0-					105	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022						N	-0-					105	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022						N	-0-					105	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022						N	-0-					105	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					105	
TEXAS COTTON INDUSTRIES			WELL #:		1	RRCID -> 139479		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH		6600	PERF. 1970 -		6164				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT					-0-	
AMOCO SILVERMAN			WELL #:		1	RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH		5390	PERF. 3540 -		3580				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84	
BURNETT			WELL #:		1	RRCID -> 153452		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH		5369	PERF. 3543 -		3619				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
ABELL (PERMIAN 3800)					00292 580	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
ROCA PRODUCTION, INC.					722193														
CRONK			WELL #:		1	RRCID -> 019408		COMPL. DATE 03/27/1960		TOTAL DEPTH		5147	PERF. N/A						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ABELL (SAN ANDRES GAS)					00292 609	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS							
SOIL ENERGY, INC.					800520														
GROVE			WELL #:		2	RRCID -> 019404		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH		4233	PERF. N/A						
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3				N	-0-					-0-	
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-					-0-	
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-					-0-	
09	0		22	-0-	22	22	22	3				N	-0-					-0-	
10	0		23	-0-	23	45	23	3				N	-0-					-0-	
11	0		29	-0-	29	74	29	3				N	-0-					-0-	

ABELL (WADDELL) SOIL ENERGY, INC. SIMMONS				00292 812 800520 WELL #: 3		ASSOCIATED RRCID -> 105909		CAPACITY COMPL. DATE 06/16/1983				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462								
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	1320 N	357	-0-	-0-	-963		-0-			357 3			N	-0-					-0-	
07	868 N	197	-0-	-0-	-671		-0-			197 3			N	-0-					-0-	
08	961 N	776	-0-	-0-	-185		-0-			776 3			N	-0-					-0-	
09	0	1305	-0-	-0-	1305		1305			1305 3			N	-0-					-0-	
10	0	525	-0-	-0-	525		1830			525 3			N	-0-					-0-	
11	0	1506	-0-	-0-	1506		3336			1506 3			N	-0-					-0-	
WAGNER				WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004				TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738								
06	1530 N	-0-	-0-	-0-	-1530		-0-						N	1					175	
07	682 N	-0-	-0-	-0-	-682		-0-						N	1					176	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-		-0-		64	3	1	9	N	1					177	
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		-0-		1854	3			N	-0-					177	
10	0	1841	-0-	-0-	1841		1841		1778	3	63	9	N	57		179	1		55	
11	0	2312	-0-	-0-	2312		4153		2221	3	91	9	N	83					138	
GERETY				WELL #: 1		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730								
06	540 N	-0-	-0-	-0-	-540		-0-						N	-0-					-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-0-	-217		-0-						N	-0-					-0-	
08	31 N	19	-0-	-0-	-12		-0-		19	3			N	-0-					-0-	
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-		-0-		556	3			N	-0-					-0-	
10	0	533	-0-	-0-	533		533		533	3			N	-0-					-0-	
11	0	667	-0-	-0-	667		1200		667	3			N	-0-					-0-	
ABELL (WADDELL SEG A) INCLINE ENERGY TUCKER				00292 841 423656 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 019425		ONE WELL COMPL. DATE 12/18/1945				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
ABELL (3200) INCLINE ENERGY WOFFORD, W. R.				00292 957 423656 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 045602		49B COMPL. DATE 09/07/1963				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
HOOK				WELL #: 1		RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993				TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194								
06	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-		-0-		1117	3			N	-0-					-0-	
07	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-		-0-		1274	3			N	-0-					-0-	
08	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-		-0-		1226	3			N	-0-					-0-	
09	1140 #	1138	-0-	-0-	-2		-0-		1138	3			N	-0-					-0-	
10	0	946	-0-	-0-	946		946		946	3			N	-0-					-0-	
11	0	1149	-0-	-0-	1149		2095		1149	3			N	-0-					-0-	

ABELL, EAST (GRAYBURG) ROCA PRODUCTION, INC. EATON				00293 500 722193	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
WELL #: 1A				RRCID -> 121972	COMPL. DATE 07/20/1986	TOTAL DEPTH 2050	PERF. 2010 - 2025			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ABELL, EAST (MCKEE) SOIL ENERGY, INC. GERETY				00293 625 800520	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
WELL #: 1				RRCID -> 141542	COMPL. DATE 05/07/1992	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5273 - 5288			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) EOG RESOURCES, INC. GRISHAM "27"				00296 250 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE			
WELL #: 1				RRCID -> 177762	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3250 - 3400			
06	1290 N	1004	-0-	-286	-0-	1004	2			-0-
07	1426 N	365	-0-	-1061	-0-	365	2			-0-
08	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			-0-
09	3000 N	3805	-0-	805	805	3805	2			-0-
10	0	3576	-0-	3576	4381	3576	2			-0-
11	0	3313	-0-	3313	7694	3313	2			-0-
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON				01814 500 508409	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
WELL #: 2001U				RRCID -> 103078	COMPL. DATE 06/26/1981	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 4139 - 9487			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ALLISON 2				WELL #: 1301	RRCID -> 152289	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 1524 - 1613		
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	-0-
09	0	7	-0-	7	7	1	1	6	2	-0-
10	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	-0-
11	0	10	-0-	10	10	1	1	9	2	-0-
LONGFELLOW XX 1995				WELL #: 1	RRCID -> 160328	COMPL. DATE 06/20/1996	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7639 - 8120		
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	-0-
09	0	13	-0-	13	13	1	1	12	2	-0-
10	0	11	-0-	11	24	1	1	10	2	-0-
11	0	9	-0-	9	33	1	1	8	2	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//		508409									
M.E.P.&P.			WELL #:		1	RRCID -> 196928		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7003 - 7181		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA "D"					WELL #:	3201	RRCID -> 213554		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9076 - 9698	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH					WELL #:	6040	RRCID -> 227107		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3622 - 4216	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH					WELL #:	5093	RRCID -> 228889		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 3505		PERF. 3078 - 3395	
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-			-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH					WELL #:	5091	RRCID -> 229053		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2780 - 3118	
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-			-0-
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	20	1	206	2	N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	N	-0-			-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH					WELL #:	2704	RRCID -> 229054		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 1956 - 3185	
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-			-0-
09	0	32	-0-	32	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH					WELL #:	5095	RRCID -> 229636		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3380 - 4216	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)													CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
WEST RANCH																		
WELL #: 2617																		
RRCID -> 230104																		
COMPL. DATE 06/03/2007																		
TOTAL DEPTH 3466																		
PERF. 1910 - 3005																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-	-0-				-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-	-0-				-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	108	-0-	-0-	108	108	-0-	10	1	98	2	N	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	107	-0-	-0-	107	215	-0-	10	1	97	2	N	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	116	-0-	-0-	116	331	-0-	8	1	108	2	N	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 8014																		
RRCID -> 230666																		
COMPL. DATE 07/19/2007																		
TOTAL DEPTH 4300																		
PERF. 3610 - 3750																		
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-	-0-				-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-	-0-				-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	-0-	-0-				-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0	108	-0-	-0-	108	108	-0-	10	1	98	2	N	-0-	-0-				-0-
*11	217 N	109	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-	-0-				-0-
WEST STATE																		
WELL #: 403E																		
RRCID -> 231954																		
COMPL. DATE 06/20/2006																		
TOTAL DEPTH 6000																		
PERF. 4435 - 5784																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 2609																		
RRCID -> 233105																		
COMPL. DATE 05/23/2007																		
TOTAL DEPTH 3210																		
PERF. 2246 - 2890																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
ALLISON																		
WELL #: 2116																		
RRCID -> 234156																		
COMPL. DATE 08/01/2007																		
TOTAL DEPTH 5779																		
PERF. 4676 - 5600																		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST STATE																		
WELL #: 2415																		
RRCID -> 234158																		
COMPL. DATE 08/05/2007																		
TOTAL DEPTH 4720																		
PERF. 3398 - 4312																		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 5033																		
RRCID -> 234718																		
COMPL. DATE 10/26/2007																		
TOTAL DEPTH 4600																		
PERF. 2770 - 3190																		
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-	-0-				-0-
07	62 N	47	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-	-0-				-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-	-0-				-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-	-0-				-0-
10	62 N	46	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-	-0-				-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-	-0-				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 01814 500 //CONT.// 508409 WELL #: 2705 S				ASSOCIATED RRCID -> 234821				CAPACITY COMPL. DATE 10/08/2007				TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187				CNTY: PECOS	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	663	2	N	-0-			1							
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	N	-0-			1							
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	79	1	668	2	N	-0-			1							
09	0	728	-0-	728	728	69	1	658	2	N	1	1 1		1							
						1	9														
10	1395 N	667	-0-	-728	-0-	62	1	604	2	N	1	1 1		1							
						1	9														
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	N	1	1 1		1							
						1	9														

WEST RANCH				WELL #: 6061				RRCID -> 237778				COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348					
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	5			112							
						6	9														
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	N	-0-			112							
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	5			117							
						6	9														
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-			117							
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	2			119							
						2	9														
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-			119							

WEST RANCH				WELL #: 3111				RRCID -> 237787				COMPL. DATE 09/16/2007				TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

WEST RANCH				WELL #: 6056				RRCID -> 237866				COMPL. DATE 11/15/2007				TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250					
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-							
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-							
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-							
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-							
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-							
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-							

WEST RANCH				WELL #: 5090				RRCID -> 237958				COMPL. DATE 10/21/2007				TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854					
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-							
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-							
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-							
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-							
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-							
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-							

WEST RANCH				WELL #: 8010				RRCID -> 238033				COMPL. DATE 12/21/2007				TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246					
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-			-0-							
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-							
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-							
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-			-0-							
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-							
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-							

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.//	508409												
LONGFELLOW				WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5544 - 6380					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-			
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-			-0-			
09	0	53	-0-	53	53	5	1	48	2	N	-0-			-0-			
10	0	58	-0-	58	111	5	1	53	2	N	-0-			-0-			
11	0	55	-0-	55	166	4	1	51	2	N	-0-			-0-			

ALLISON				WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 3580 - 4280					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT			-0-			

WEST RANCH				WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2808 - 3206					
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	128	1	1075	2	N	-0-			1			
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	100	1	1032	2	N	2	1 1		2			
						2	9										
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	114	1	966	2	N	1	1 1		2			
						1	9										
09	0	1064	-0-	1064	1064	101	1	962	2	N	1	1 1		2			
						1	9										
10	2045 N	981	-0-	-1064	-0-	91	1	889	2	N	1	1 1		2			
						1	9										
11	0	1029	-0-	1029	1029	75	1	954	2	N	-0-	1 1		1			

WEST RANCH				WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782		PERF. 2094 - 4622					
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	18	1	153	2	N	-0-			9			
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	2	N	-0-			9			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-			9			
09	180 N	46	-0-	-134	-0-	4	1	42	2	N	-0-			9			
10	155 N	36	-0-	-119	-0-	3	1	33	2	N	-0-			9			
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			9			

LONGFELLOW STATE "A"				WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5582		PERF. 2898 - 5252					
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	54	1	455	2	N	-0-			1			
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	2	N	-0-			1			
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	473	2	N	-0-			1			
09	0	515	-0-	515	515	49	1	466	2	N	-0-			1			
10	0	457	-0-	457	972	42	1	414	2	N	1	1 1		1			
						1	9										
11	0	452	-0-	452	1424	33	1	419	2	N	-0-			1			

WEST RANCH				WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 2886 - 2904					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-			

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)											01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP											//CONT.//		508409							
WEST RANCH											WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 2480 - 3060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	120 N	111	-0-	-9	-0-				12 1	99 2	N	-0-						-0-		
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-				10 1	108 2	N	-0-						-0-		
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-				12 1	105 2	N	-0-						-0-		
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-				9 1	85 2	N	-0-						-0-		
10	93 N	88	-0-	-5	-0-				8 1	80 2	N	-0-						-0-		
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-				7 1	85 2	N	-0-						-0-		
WEST RANCH											WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5128 - 6256	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-				6 1	54 2	N	-0-						-0-		
07	117 N	57	-0-	-60	-0-				5 1	52 2	N	-0-						-0-		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-				7 1	61 2	N	-0-						-0-		
09	0	137	-0-	137	-0-				13 1	124 2	N	-0-						-0-		
10	282 N	145	-0-	-137	-0-				13 1	132 2	N	-0-						-0-		
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-				9 1	115 2	N	-0-						-0-		
WEST RANCH											WELL #: 5051		RRCID -> 243602		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3746 - 4340	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
WEST RANCH											WELL #: 5065		RRCID -> 246387		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3434 - 3980	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
ALLISON											WELL #: 2008		RRCID -> 249750		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3184 - 3272	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
LONGFELLOW SS 600											WELL #: 1803		RRCID -> 253493		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 3019 - 3636	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT						-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT						-0-		
ALLISON 4											WELL #: 302		RRCID -> 256557		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1592 - 1652	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)										01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP										//CONT.// 508409									
WEST RANCH										WELL #: 5056		RRCID -> 256877		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3318 - 3602	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH										WELL #: 6042		RRCID -> 280241		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 2409 - 4778	
06	73 N		73	-0-	-0-	-0-		8	1	65	2	N	-0-						-0-
07	71 N		71	-0-	-0-	-0-		6	1	65	2	N	-0-						-0-
08	72 N		72	-0-	-0-	-0-		8	1	64	2	N	-0-						-0-
09	0		73	-0-	73	-0-		7	1	66	2	N	-0-						-0-
10	144 N		71	-0-	-73	-0-		7	1	64	2	N	-0-						-0-
*11	67 N		67	-0-	-0-	-0-		5	1	62	2	N	-0-						-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555									
ELSINORE "A"										WELL #: 2		RRCID -> 159945		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 7754 - 7874	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ALPINE HIGH (CONS)										01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION										027200									
MONT BLANC										WELL #: 1H		RRCID -> 281865		COMPL. DATE 06/07/2016		TOTAL DEPTH 12074		PERF. 12217 - 16523	
06	137376 X		137376	-0-	-0-	-0-		39	1	136817	2	Y	473	491	1				246
								520	9										
07	139338 X		139338	-0-	-0-	-0-		59	1	138771	2	Y	462	452	1				256
								508	9										
08	DLQ G-10		141034	-0-	141034	141034		64	1	140369	2	Y	546	498	1				304
								601	9										
09	0		133849	-0-	133849	274883		70	1	133144	2	Y	577	486	1				395
								635	9										
10	0		135467	-0-	135467	410350		68	1	134774	2	Y	568	856	1				107
								625	9										
11	0		126057	-0-	126057	536407		66	1	125351	2	Y	582	585	1				104
								640	9										
BLACK HAWK STATE										WELL #: 301BH		RRCID -> 284833		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9524		PERF. 9724 - 14041	
06	7530 X		7530	-0-	-0-	-0-		36	1	7421	2	Y	66	65	1				56
								73	9										
07	9964 X		9964	-0-	-0-	-0-		43	1	9886	2	Y	32	56	1				32
								35	9										
08	10136 X		10136	-0-	-0-	-0-		52	1	10066	2	Y	16	33	1				15
								18	9										
09	0		6994	-0-	6994	6994		41	1	6939	2	Y	13	19	1				9
								14	9										
10	0		6398	-0-	6398	13392		38	1	6329	2	Y	28	10	1				27
								31	9										
11	0		5958	-0-	5958	19350		36	1	5666	2	Y	29	29	1				27
								224	4	32	9								

ALPINE HIGH (CONS)															01942 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: REEVES																																																																																																																																																																																						
APACHE CORPORATION															//CONT.//															//CONT.// 027200																																																																																																																																																																																																																				
KING FLICKA															WELL #: 102CH															RRCID -> 284837															COMPL. DATE 10/25/2017															TOTAL DEPTH 11886															PERF.11369 - 19821																																																																																																																																																																							
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY														CUMU														STATUS														*														*														DISPOSITIONS														*														*														C														COND														*														*														DISPOSITIONS														*														*														EOM														
0															PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS(CODE)														(-)														UNDERAGE														AMT														CODE														AMT														CODE														M																												PROD														AMT														CODE														AMT														CODE																												BALANCE													
06	0 W														-0-	-0-	-0-	-0-														-0-														-0-																																																								N														-0-																																																								-0-																																																																						
07	0 W														-0-	-0-	-0-	-0-														-0-														-0-																																																								N														-0-																																																								-0-																																																																						
08	0 W														-0-	-0-	-0-	-0-														-0-														-0-																																																								N														-0-																																																								-0-																																																																						
09	0 W														-0-	-0-	-0-	-0-														-0-														-0-																																																								N														-0-																																																								-0-																																																																						
10	0														-0-	-0-	-0-	-0-														-0-														-0-																																																								N														-0-																																																								-0-																																																																						
11	0														-0-	-0-	-0-	-0-														-0-														-0-																																																								N														-0-																																																								-0-																																																																						
KING HIDALGO																																			WELL #: 102BH															RRCID -> 284840															COMPL. DATE 02/21/2017															TOTAL DEPTH 13094															PERF.13051 - 17444																																																																																																																																																			
06	4410 X														-0-	-0-	-0-	-4410														-0-																																																								N														-0-																																																								-0-																																																																																				
07	5742 X														5742	-0-	-0-	-0-														-0-														108														1														5634														2														N														-0-																																																								-0-																																																																						
08	6785 X														6785	-0-	-0-	-0-														-0-														215														1														6570														2														N														-0-																																																								-0-																																																																						
09	0														3116	-0-	-0-	3116														3116														65														1														3051														2														N														-0-																																																								-0-																																																																						
10	0														60	-0-	-0-	60														3176														1														1														59														2														N														-0-																																																								-0-																																																																						
11	0														-0-	-0-	-0-	-0-														3176																																																								N														-0-																																																								-0-																																																																																				
REDWOOD																																			WELL #: 101BH															RRCID -> 284841															COMPL. DATE 10/05/2016															TOTAL DEPTH 14009															PERF.14100 - 18272																																																																																																																																																			
*12	83483 X														74185	-0-	-0-	-9298														-0-														74185														2																												Y														-0-																																																								-0-																																																																																				
*01	83483 X														69771	-0-	-0-	-13712														-0-														69771														2																												Y														-0-																																																								-0-																																																																																				
*02	75404 X														63569	-0-	-0-	-11835														-0-														63569														2																												Y														-0-																																																								-0-																																																																																				
*03	77500 X														65954	-0-	-0-	-11546														-0-														65954														2																												Y														-0-																																																								-0-																																																																																				
*04	72270 X														72107	-0-	-0-	-163														-0-														72107														2																												Y														-0-																																																								-0-																																																																																				
*05	77448 X														77448	-0-	-0-	-0-														-0-														77448														2																												Y														-0-																																																								-0-																																																																																				
*06	90394 X														90394	-0-	-0-	-0-														-0-														90394														2																												Y														-0-																																																								-0-																																																																																				
*07	74524 X														64161	-0-	-0-	-10363														-0-														64161														2																												Y														-0-																																																								-0-																																																																																				
*08	77438 X														34450	-0-	-0-	-42988														-0-														34450														2																												Y														-0-																																																								-0-																																																																																				
*09	93722 X														93722	-0-	-0-	-0-														-0-														93722														2																												Y														-0-																																																								-0-																																																																																				
*10	101164 X														101164	-0-	-0-	-0-														-0-														101164														2																												Y														-0-																																																								-0-																																																																																				
*11	95089 X														95089	-0-	-0-	-0-														-0-														95089														2																												Y														-0-																																																								-0-																																																																																				
CYPRESS STATE																																			WELL #: 101CH															RRCID -> 284843															COMPL. DATE 06/15/2017															TOTAL DEPTH 11545															PERF.14168 - 18456																																																																																																																																																			
06	51990 X														28862	-0-	-0-	-23128														-0-														124														1														28736														2														Y														2														1														1																												1																																																																						
																																														2														9																																																																																																																																																																																						
07	54782 X														54782	-0-	-0-	-0-														-0-														141														1														54641														2														Y														-0-														1														1																												-0-																																																																						
08	67375 X														67375	-0-	-0-	-0-														-0-														146														1														67229														2														Y														-0-																																																								-0-																																																																						
09	0														68260	-0-	-0-	68260														68260														102														1														68158														2														Y														-0-																																																								-0-																																																																						
10	0														76233	-0-	-0-	76233														144493														100														1														76133														2														Y														-0-																																																								-0-																																																																						
11	0														56565	-0-	-0-	56565														201058														81														1														56484														2														Y														-0-																																																								-0-																																																																						
ASPEN STATE																																			WELL #: 101AH															RRCID -> 284844															COMPL. DATE 10/06/2017															TOTAL DEPTH 14042															PERF.14731 - 19315																																																																																																																																																			
06	56010 X														50466	-0-	-0-	-5544														-0-														115														1														50351														2														N														-0-																																																								-0-																																																																						
07	57877 X														52149	-0-	-0-	-5728														-0-														120														1														52029														2														N														-0-																																																								-0-																																																																						
08	57877 X														48948	-0-	-0-	-8929														-0-														142														1														48806														2														N														-0-																																																								-0-																																																																						
09	0														50025	-0-	-0-	50025														50025														149														1														49876														2														N														-0-																																																								-0-																																																																						
10	0														51094	-0-	-0-	51094														101119														143														1														50951														2														N														-0-																																																								-0-																																																																						
11	0														45403	-0-	-0-	45403														146522														123														1														45280														2														N														-0-																																																								-0-																																																																						
CYPRESS STATE																																			WELL #: 102AH															RRCID -> 284845															COMPL. DATE 06/18/2017															TOTAL DEPTH 13901															PERF.13800 - 18262																																																																																																																																																			
06	114750 X														86377	-0-	-0-	-28373														-0-														125														1														86252														2														Y														-0-																																																								-0-																																																																						
07	118575 X														108796	-0-	-0-	-9779														-0-														129														1														108667														2														Y														-0-																																																								-0-																																																																						
08	115982 X														115982	-0-	-0-	-0-														-0-														145														1														115837														2														Y														-0-																																																								-0-																																																																						
09	0														115510	-0-	-0-	115510														115510														131														1														115379														2														Y														-0-																																																								-0-																																																																						
10	0														115813	-0-	-0-	115813														231323														118														1														115695														2														Y														-0-																																																								-0-																																																																						
11	0														105281	-0-	-0-	105281														336604														107														1														105174														2														Y														-0-																																																								-0-																																																																						

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION																		
KING FLICKA																		
WELL #: 101AH RRCID -> 284846 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	49260 X	79	-0-	-49181	-0-	79	1	79	1			N	-0-					210
07	50902 X	9515	-0-	-41387	-0-	2135	1	2135	1	7132	2	N	225					435
08	50902 X	15141	-0-	-35761	-0-	248	9	1084	1	13984	2	N	66	171	1			330
09	0	22281	-0-	22281	22281	73	9	802	1	21367	2	N	102	171	1			261
*10	55351 X	33070	-0-	-22281	-0-	112	9	660	1	32325	2	N	77	171	1			167
11	14640 X	11437	-0-	-3203	-0-	85	9	259	1	9884	2	N	28					195
						1263	4			31	9							
REDWOOD																		
WELL #: 201AH RRCID -> 284858 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664																		
06	72082 X	72082	-0-	-0-	-0-	72082	2					Y	-0-					-0-
07	64325 X	59419	-0-	-4906	-0-	59419	2					Y	-0-					-0-
08	62899 X	54745	-0-	-8154	-0-	54745	2					Y	-0-					-0-
09	0	54139	-0-	54139	54139	54139	2					Y	-0-					-0-
10	0	50906	-0-	50906	105045	50906	2					Y	-0-					-0-
11	0	49589	-0-	49589	154634	49589	2					Y	-0-					-0-
MOHICAN UNIT																		
WELL #: 102AH RRCID -> 284865 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194																		
06	54390 X	50957	-0-	-3433	-0-	56	1	50901	2	Y		Y	-0-					-0-
07	56203 X	53472	-0-	-2731	-0-	54	1	53418	2	Y		Y	-0-					-0-
08	56203 X	50232	-0-	-5971	-0-	59	1	50173	2	Y		Y	-0-					-0-
09	0	44747	-0-	44747	44747	64	1	44683	2	Y		Y	-0-					-0-
10	0	44695	-0-	44695	89442	56	1	44639	2	Y		Y	-0-					-0-
11	0	41603	-0-	41603	131045	49	1	41554	2	Y		Y	-0-					-0-
MONT BLANC																		
WELL #: 301BH RRCID -> 284876 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527																		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
WEISSMIES																		
WELL #: 201AH RRCID -> 284878 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012																		
06	8040 X	6650	-0-	-1390	-0-	7	1	6543	2	Y		91	125	1				373
07	8308 X	7303	-0-	-1005	-0-	100	9											
08	8308 X	6986	-0-	-1322	-0-	5	1	7220	2	Y		71						444
09	7710 X	5275	-0-	-2435	-0-	78	9											
10	0	6227	-0-	6227	6227	9	1	6872	2	Y		95						539
11	0	5816	-0-	5816	12043	105	9											
						13	1	4395	2	Y		788	760	1				567
						867	9											
						11	1	5828	2	Y		353	639	1				281
						388	9											
						5	1	5189	2	Y		565	638	1				208
						622	9											

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
HUCKLEBERRY														
WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	33060 X	11915	-0-	-21145	-0-	11915	2			N	-0-			-0-
07	24862 X	5911	-0-	-18951	-0-	5911	2			N	-0-			-0-
08	63373 X	63373	-0-	-0-	-0-	63373	2			N	-0-			-0-
09	18990 X	-0-	-0-	-18990	-0-					N	-0-			-0-
*10	51499 X	51499	-0-	-0-	-0-	51499	2			N	-0-			-0-
*11	47288 X	47288	-0-	-0-	-0-	47288	2			N	-0-			-0-
BIRCH UNIT														
WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990														
06	111849 X	111849	-0-	-0-	-0-	111849	2			Y	-0-			-0-
07	72788 X	59541	-0-	-13247	-0-	59541	2			Y	-0-			-0-
08	73873 X	61826	-0-	-12047	-0-	61826	2			Y	-0-			-0-
09	0	56335	-0-	56335	56335	56335	2			Y	-0-			-0-
10	0	57526	-0-	57526	113861	57526	2			Y	-0-			-0-
11	0	53918	-0-	53918	167779	53918	2			Y	-0-			-0-
CHINOOK														
WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006														
06	23100 X	21610	-0-	-1490	-0-	21560	2	50	9	Y	45	31	1	36
07	23870 X	22583	-0-	-1287	-0-	22553	2	30	9	Y	27	30	1	33
08	38130 X	24623	-0-	-13507	-0-	24589	2	34	9	Y	31	26	1	38
09	0	27677	-0-	27677	27677	27651	2	26	9	Y	24	25	1	37
10	0	26324	-0-	26324	54001	1	1	26114	2	Y	3	27	1	13
						206	4	3	9					
11	0	20411	-0-	20411	74412	1	1	20365	2	Y	41	34	1	20
						45	9							
CHEYENNE														
WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979														
06	8400 X	5500	-0-	-2900	-0-	131	1	5350	3	Y	17			131
						19	9							
07	7781 X	3988	-0-	-3793	-0-	126	1	3853	3	Y	8			139
						9	9							
08	6138 X	3480	-0-	-2658	-0-	42	1	3431	3	Y	6			145
						7	9							
09	0	3084	-0-	3084	3084	73	1	2998	3	Y	12	5	1	152
						13	9							
*10	6138 X	537	-0-	-5601	-0-	24	1	466	3	Y	43			195
						47	9							
*11	5490 X	2501	-0-	-2989	-0-	11	1	2429	3	Y	55	13	1	237
						61	9							
BLACK HAWK STATE														
WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034														
06	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	155	1	16699	2	Y	44	50	1	38
						48	9							
07	25310 X	25310	-0-	-0-	-0-	113	1	25127	2	Y	64	37	1	65
						70	9							
08	27138 X	27138	-0-	-0-	-0-	98	1	26937	2	Y	94	69	1	90
						103	9							
09	0	23650	-0-	23650	23650	110	1	23444	2	Y	87	116	1	61
						96	9							
10	0	23251	-0-	23251	46901	116	1	23045	2	Y	82	62	1	81
						90	9							
11	0	20605	-0-	20605	67506	117	1	19634	2	Y	122	89	1	114
						720	4	134	9					

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200															
KING HIDALGO			WELL #: 101BH RRCID -> 284916 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	72358 X	72358	-0-	-0-	-0-	-0-		600	1	71758	2	N	-0-					50
07	55849 X	55849	-0-	-0-	-0-	-0-		512	1	55337	2	N	-0-					50
08	54593 X	54593	-0-	-0-	-0-	-0-		389	1	54204	2	N	-0-					50
09	0	51364	-0-		51364	51364		111	1	51253	2	N	-0-					50
10	0	44193	-0-		44193	95557		122	1	44071	2	N	-0-					50
11	0	15970	-0-		15970	111527		3316	1	11013	2	N	-0-		50	5		-0-
								1641	4									
REDWOOD																		
WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269																		
06	37470 X	36116	-0-	-1354	-0-	-0-		36116	2			Y	-0-					-0-
07	38719 X	29219	-0-	-9500	-0-	-0-		29219	2			Y	-0-					-0-
08	35340 X	27861	-0-	-7479	-0-	-0-		27861	2			Y	-0-					-0-
09	0	28000	-0-		28000	28000		28000	2			Y	-0-					-0-
10	0	30912	-0-		30912	58912		30912	2			Y	-0-					-0-
11	0	31026	-0-		31026	89938		31026	2			Y	-0-					-0-
CEDAR STATE UNIT																		
WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838																		
06	52920 X	46678	-0-	-6242	-0-	-0-		46678	2			Y	-0-					-0-
07	52235 X	45801	-0-	-6434	-0-	-0-		45801	2			Y	-0-					-0-
08	52235 X	46156	-0-	-6079	-0-	-0-		46156	2			Y	-0-					-0-
09	0	43868	-0-		43868	43868		43868	2			Y	-0-					-0-
10	0	45188	-0-		45188	89056		45188	2			Y	-0-					-0-
11	0	39656	-0-		39656	128712		39656	2			Y	-0-					-0-
DOGWOOD STATE																		
WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	12025	-0-		12025	12025		12025	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	178672	-0-		178672	190697		178672	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	190426	-0-		190426	381123		190426	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	160070	-0-		160070	541193		160070	2			Y	-0-					-0-
CEDAR STATE UNIT																		
WELL #: 101AR RRCID -> 284956 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122																		
06	39900 X	33923	-0-	-5977	-0-	-0-		33923	2			Y	-0-					-0-
07	40269 X	30435	-0-	-9834	-0-	-0-		30435	2			Y	-0-					-0-
08	40269 X	37361	-0-	-2908	-0-	-0-		37361	2			Y	-0-					-0-
09	0	33963	-0-		33963	33963		33963	2			Y	-0-					-0-
10	0	38608	-0-		38608	72571		38608	2			Y	-0-					-0-
11	0	33417	-0-		33417	105988		33417	2			Y	-0-					-0-
DOGWOOD STATE																		
WELL #: 107AH RRCID -> 284961 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847																		
06	68760 X	65801	-0-	-2959	-0-	-0-		65801	2			Y	-0-					-0-
07	71052 X	68580	-0-	-2472	-0-	-0-		68580	2			Y	-0-					-0-
08	70711 X	67963	-0-	-2748	-0-	-0-		67963	2			Y	-0-					-0-
09	68430 X	61017	-0-	-7413	-0-	-0-		61017	2			Y	-0-					-0-
10	0	64459	-0-		64459	64459		64459	2			Y	-0-					-0-
11	0	60422	-0-		60422	124881		60422	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
MESQUITE STATE UNIT															
WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	32040 X	31538	-0-	-502	-0-	-0-	77	1	31461	2	Y	-0-			-0-
07	34038 X	31494	-0-	-2544	-0-	-0-	78	1	31416	2	Y	-0-			-0-
08	34038 X	16140	-0-	-17898	-0-	-0-	51	1	16089	2	Y	-0-			-0-
09	0	4585	-0-	4585	-0-	4585	16	1	4569	2	Y	-0-			-0-
10	0	10554	-0-	10554	-0-	15139	19	1	10535	2	Y	-0-			-0-
11	0	1898	-0-	1898	-0-	17037	2	1	1896	2	Y	-0-			-0-
CEDAR STATE UNIT															
WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772															
06	58050 X	39449	-0-	-18601	-0-	-0-	39449	2			Y	-0-			-0-
07	59737 X	57747	-0-	-1990	-0-	-0-	57747	2			Y	-0-			-0-
08	62247 X	62247	-0-	-0-	-0-	-0-	62247	2			Y	-0-			-0-
09	0	60149	-0-	60149	-0-	60149	60149	2			Y	-0-			-0-
10	0	61468	-0-	61468	-0-	121617	61468	2			Y	-0-			-0-
11	0	55887	-0-	55887	-0-	177504	55887	2			Y	-0-			-0-
MONT BLANC															
WELL #: 203CH RRCID -> 285003 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730															
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEISSMIES															
WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	23390	-0-	23390	-0-	23390	27	1	23363	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	36818	-0-	36818	-0-	60208	36	1	36782	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	29773	-0-	29773	-0-	89981	15	1	29758	2	Y	-0-			-0-
KING HIDALGO															
WELL #: 1H RRCID -> 285006 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOGWOOD STATE															
WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161															
06	53670 X	50360	-0-	-3310	-0-	-0-	50360	2			Y	-0-			-0-
07	60636 X	50816	-0-	-9820	-0-	-0-	50816	2			Y	-0-			-0-
08	58559 X	51385	-0-	-7174	-0-	-0-	51385	2			Y	-0-			-0-
09	0	50599	-0-	50599	-0-	50599	50599	2			Y	-0-			-0-
10	0	49524	-0-	49524	-0-	100123	49524	2			Y	-0-			-0-
11	0	44719	-0-	44719	-0-	144842	44719	2			Y	-0-			-0-
BIRCH UNIT															
WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118															
06	49050 X	-0-	-0-	-49050	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	50685 X	44836	-0-	-5849	-0-	-0-	44836	2			Y	-0-			-0-
08	48112 X	46175	-0-	-1937	-0-	-0-	46175	2			Y	-0-			-0-
09	0	42794	-0-	42794	-0-	42794	42794	2			Y	-0-			-0-
10	0	43874	-0-	43874	-0-	86668	43874	2			Y	-0-			-0-
11	0	40998	-0-	40998	-0-	127666	40998	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CAPACITY										CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION														//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED										//CONT.// 027200									
DOGWOOD STATE														WELL #: 201AH RRCID -> 285013 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13534 - 18056																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
06	59220 X	56719	-0-		-2501	-0-		56702	2	17	9	Y		15			10	1			5												
07	66898 X	58304	-0-		-8594	-0-		58304	2			Y		-0-			5	1			-0-												
08	65751 X	56909	-0-		-8842	-0-		56909	2			Y		-0-							-0-												
09	0	55038	-0-		55038	55038		55038	2			Y		-0-							-0-												
10	0	56187	-0-		56187	111225		56187	2			Y		-0-							-0-												
11	0	51727	-0-		51727	162952		51727	2			Y		-0-							-0-												
BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 101CH RRCID -> 285014 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705																			
*12	62419 X	62419	-0-		-0-	-0-		1	1	62418	2	Y		-0-							358												
*01	61370 X	61370	-0-		-0-	-0-		1	1	61369	2	Y		-0-							358												
*02	49615 X	49615	-0-		-0-	-0-		1	1	49613	2	Y		-0-			259	1		21	7	78											
03	59615 X	59615	-0-		-0-	-0-		1	1	59614	2	Y		-0-							78												
04	56371 X	56371	-0-		-0-	-0-		1	1	56370	2	Y		-0-							78												
05	56861 X	56861	-0-		-0-	-0-		1	1	56860	2	Y		-0-							78												
06	53368 X	53368	-0-		-0-	-0-		1	1	53367	2	Y		-0-							78												
07	54173 X	54173	-0-		-0-	-0-		1	1	54172	2	Y		-0-							78												
08	51344 X	51344	-0-		-0-	-0-		51344	2			Y		-0-							78												
09	51366 X	51366	-0-		-0-	-0-		51366	2			Y		-0-							78												
10	52269 X	52269	-0-		-0-	-0-		52269	2			Y		-0-							78												
*11	46489 X	46489	-0-		-0-	-0-		46489	2			Y		-0-							78												
MONT BLANC														WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386																			
06	54161 X	54161	-0-		-0-	-0-		15	1	54146	2	Y		-0-							-0-												
07	59273 X	59273	-0-		-0-	-0-		25	1	59248	2	Y		-0-							-0-												
08	DLQ G-10	55825	-0-		55825	55825		26	1	55799	2	Y		-0-							-0-												
09	0	53530	-0-		53530	109355		29	1	53501	2	Y		-0-							-0-												
10	0	49715	-0-		49715	159070		25	1	49690	2	Y		-0-							-0-												
11	0	47237	-0-		47237	206307		25	1	47212	2	Y		-0-							-0-												
MONT BLANC														WELL #: 102AH RRCID -> 285033 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910																			
06	86190 X	86190	-0-		-0-	-0-		25	1	86064	2	Y		92	117	1					48												
								101	9																								
07	84911 X	84911	-0-		-0-	-0-		36	1	84744	2	Y		119	101	1					66												
								131	9																								
08	DLQ G-10	90972	-0-		90972	90972		42	1	90761	2	Y		154	134	1					86												
								169	9																								
09	0	87747	-0-		87747	178719		46	1	87555	2	Y		133	128	1					91												
								146	9																								
10	0	87879	-0-		87879	266598		44	1	87713	2	Y		111	181	1					21												
								122	9																								
11	0	87463	-0-		87463	354061		46	1	87293	2	Y		113	114	1					20												
								124	9																								
WEISSMIES UNIT A														WELL #: 102AH RRCID -> 285037 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881																			
06	34920 X	34228	-0-		-692	-0-		21	1	34201	2	Y		5	76	1					194												
								6	9																								
07	36704 X	35643	-0-		-1061	-0-		13	1	35630	2	Y		-0-							194												
08	36704 X	34093	-0-		-2611	-0-		24	1	34069	2	Y		-0-							194												
09	0	32369	-0-		32369	32369		38	1	32331	2	Y		-0-			194	1			-0-												
10	0	28903	-0-		28903	61272		28	1	28875	2	Y		-0-							-0-												
11	0	28810	-0-		28810	90082		15	1	28795	2	Y		-0-							-0-												

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
DOGWOOD STATE		WELL #:		105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 13881		PERF.14196 - 19006				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	65280 X	63980	-0-	-1300	-0-	63980	2			Y	-0-					-0-
07	73160 X	67324	-0-	-5836	-0-	67324	2			Y	-0-					-0-
08	78244 X	65378	-0-	-12866	-0-	65378	2			Y	-0-					-0-
09	0	64185	-0-	64185	64185	64185	2			Y	-0-					-0-
10	0	65119	-0-	65119	129304	65119	2			Y	-0-					-0-
11	0	53695	-0-	53695	182999	53695	2			Y	-0-					-0-

CHINOOK		WELL #:		106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 10080		PERF.10400 - 15238				
06	13560 X	12275	-0-	-1285	-0-	12264	2	11	9	Y	10	8	1			8
07	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	16546	2	2	9	Y	2	7	1			3
08	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	16171	2	13	9	Y	12	2	1			13
09	0	14090	-0-	14090	14090	14062	2	28	9	Y	25	8	1			30
10	0	13273	-0-	13273	27363	1	1	13045	2	Y	6	20	1			16
						220	4	7	9							
11	0	7438	-0-	7438	34801	1	1	7403	2	Y	31	32	1			15
						34	9									

REDBUD UNIT		WELL #:		101AH		RRCID -> 285077		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 14055		PERF.14561 - 18827				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		201AH		RRCID -> 285109		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 13444		PERF.13554 - 19543				
06	65940 X	65867	-0-	-73	-0-	65867	2			Y	-0-					-0-
07	68076 X	66042	-0-	-2034	-0-	66042	2			Y	-0-					-0-
08	68076 X	60799	-0-	-7277	-0-	60799	2			Y	-0-					-0-
09	0	63255	-0-	63255	63255	63255	2			Y	-0-					-0-
10	0	54706	-0-	54706	117961	54706	2			Y	-0-					-0-
11	0	40076	-0-	40076	158037	40076	2			Y	-0-					-0-

FURY		WELL #:		101AH		RRCID -> 285153		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 2283		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALM UNIT		WELL #:		102BH		RRCID -> 285156		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11364		PERF.10907 - 18212				
06	27090 X	25001	-0-	-2089	-0-	25001	2			Y	-0-					-0-
07	27993 X	16334	-0-	-11659	-0-	16334	2			Y	-0-					-0-
08	27993 X	1563	-0-	-26430	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
09	27090 X	-0-	-0-	-27090	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	4365	-0-	4365	4365	5	1	4360	2	Y	-0-					-0-
11	0	74702	-0-	74702	79067	1	1	74701	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200														
NAVAJO			WELL #: 101AH RRCID -> 285157 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PALM UNIT				WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614													
06	49560 X	46535	-0-	-3025	-0-	46535	2			Y	-0-					-0-	
07	51212 X	46202	-0-	-5010	-0-	46202	2			Y	-0-					-0-	
08	58032 X	43335	-0-	-14697	-0-	43335	2			Y	-0-					-0-	
09	56160 X	40308	-0-	-15852	-0-	40308	2			Y	-0-					-0-	
10	0	39787	-0-	39787	39787	39	1	39748	2	Y	-0-					-0-	
11	0	37475	-0-	37475	77262	1	1	37474	2	Y	-0-					-0-	
DOGWOOD STATE				WELL #: 203AH RRCID -> 285170 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232													
06	58170 X	55937	-0-	-2233	-0-	55937	2			Y	-0-					-0-	
07	63922 X	57799	-0-	-6123	-0-	57799	2			Y	-0-					-0-	
08	61721 X	57097	-0-	-4624	-0-	57097	2			Y	-0-					-0-	
09	0	54354	-0-	54354	54354	54354	2			Y	-0-					-0-	
10	0	53720	-0-	53720	108074	53720	2			Y	-0-					-0-	
11	0	49050	-0-	49050	157124	49050	2			Y	-0-					-0-	
PINE STATE				WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427													
06	50365 X	50365	-0-	-0-	-0-	49	1	50316	2	N	-0-					-0-	
07	51178 X	51178	-0-	-0-	-0-	46	1	51132	2	N	-0-					-0-	
08	48467 X	48467	-0-	-0-	-0-	43	1	48424	2	N	-0-					-0-	
09	0	1120	-0-	1120	1120	21	1	1099	2	N	-0-					-0-	
10	0	750	-0-	750	1870	11	1	739	2	N	-0-					-0-	
11	0	2290	-0-	2290	4160	34	1	2256	2	N	-0-					-0-	
WEISSMIES				WELL #: 101BH RRCID -> 285226 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593													
06	8910 X	6298	-0-	-2612	-0-	20	1	6278	2	Y	-0-					-0-	
07	8339 X	7254	-0-	-1085	-0-	13	1	7241	2	Y	-0-					-0-	
08	8339 X	7690	-0-	-649	-0-	22	1	7668	2	Y	-0-					-0-	
09	0	5851	-0-	5851	5851	29	1	5822	2	Y	-0-					-0-	
10	0	6384	-0-	6384	12235	27	1	6357	2	Y	-0-					-0-	
11	0	5294	-0-	5294	17529	14	1	5280	2	Y	-0-					-0-	
JUNIPER STATE				WELL #: 101AH RRCID -> 285227 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806													
06	37110 X	32478	-0-	-4632	-0-	4	1	32474	2	N	-0-					-0-	
07	30140 X	30140	-0-	-0-	-0-	30140	2			N	-0-					-0-	
08	30387 X	30387	-0-	-0-	-0-	30387	2			N	-0-					-0-	
09	0	34253	-0-	34253	34253	34253	2			N	-0-					-0-	
10	0	28653	-0-	28653	62906	28653	2			N	-0-					-0-	
11	0	9334	-0-	9334	72240	9334	2			N	-0-					-0-	
OAK STATE UNIT				WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817													
06	66480 X	63685	-0-	-2795	-0-	63685	2			Y	-0-					-0-	
07	68696 X	65001	-0-	-3695	-0-	65001	2			Y	-0-					-0-	
08	66309 X	64509	-0-	-1800	-0-	64509	2			Y	-0-					-0-	
09	64170 X	61820	-0-	-2350	-0-	61820	2			Y	-0-					-0-	
10	0	60239	-0-	60239	60239	60239	2			Y	-0-					-0-	
11	0	54776	-0-	54776	115015	54776	2			Y	-0-					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
KING HIDALGO														
WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CEDAR STATE UNIT														
WELL #: 103AH RRCID -> 285270 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490														
06	60060	X	52937	-0-	-7123	-0-	52937	2				Y	-0-	-0-
07	62062	X	50009	-0-	-12053	-0-	50009	2				Y	-0-	-0-
08	62062	X	44042	-0-	-18020	-0-	44042	2				Y	-0-	-0-
09	0		41898	-0-	41898	41898	41898	2				Y	-0-	-0-
10	0		43263	-0-	43263	85161	43263	2				Y	-0-	-0-
11	0		37113	-0-	37113	122274	37113	2				Y	-0-	-0-
PALM UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941														
06	53760	X	53136	-0-	-624	-0-	53136	2				Y	-0-	-0-
07	55552	X	45755	-0-	-9797	-0-	45755	2				Y	-0-	-0-
08	55552	X	44202	-0-	-11350	-0-	44202	2				Y	-0-	-0-
09	53130	X	38299	-0-	-14831	-0-	38299	2				Y	-0-	-0-
10	0		40215	-0-	40215	40215	39	1	40176	2		Y	-0-	-0-
11	0		38586	-0-	38586	78801	1	1	38585	2		Y	-0-	-0-
CHEYENNE														
WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108														
06	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	316	1	21636	3		Y	32	395
07	20863	X	18896	-0-	-1967	-0-	301	1	18574	3		Y	19	414
08	20677	X	20182	-0-	-495	-0-	136	1	20017	3		Y	26	440
09	0		19744	-0-	19744	19744	236	1	19478	3		Y	27	299
*10	41971	X	22227	-0-	-19744	-0-	89	1	22102	3		Y	33	332
*11	21990	X	18422	-0-	-3568	-0-	44	1	18378	3		Y	-0-	317
FOX STATE UNIT														
WELL #: 101BH RRCID -> 285425 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2	1	2555	2		Y	-0-	-0-
09	0		15125	-0-	15125	15125	12	1	15113	2		Y	-0-	-0-
10	0		21154	-0-	21154	36279	15	1	21139	2		Y	-0-	-0-
11	0		13877	-0-	13877	50156	11	1	13866	2		Y	-0-	-0-
FASKEN STATE 58-7-18														
WELL #: 1H RRCID -> 285447 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//			01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.//			027200											
MESQUITE STATE UNIT			WELL #:			102BH			RRCID -> 285483			COMPL. DATE 03/30/2018			TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	53640	X	46408	-0-	-0-	-7232	-0-	-0-	114	1	46294	2	Y	-0-			-0-
07	53320	X	46342	-0-	-0-	-6978	-0-	-0-	115	1	46227	2	Y	-0-			-0-
08	53320	X	44496	-0-	-0-	-8824	-0-	-0-	140	1	44356	2	Y	-0-			-0-
09	0		40723	-0-	-0-	40723	40723	-0-	138	1	40585	2	Y	-0-			-0-
10	0		40005	-0-	-0-	40005	80728	-0-	71	1	39934	2	Y	-0-			-0-
11	0		5273	-0-	-0-	5273	86001	-0-	6	1	5267	2	Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:			102AH			RRCID -> 285570			COMPL. DATE 04/16/2018			TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936		
06	172972	X	172972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	172250	2	Y	530	519	1	58
									583	9							
07	184249	X	184249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	181442	2	Y	427	402	1	83
									2158	4	470	9					
08	DLQ G-10		199965	-0-	-0-	199965	199965	-0-	183	1	199263	2	Y	472	493	1	62
									519	9							
09	0		195123	-0-	-0-	195123	395088	-0-	193	1	194435	2	Y	450	445	1	67
									495	9							
10	0		199390	-0-	-0-	199390	594478	-0-	205	1	198625	2	Y	509	495	1	81
									560	9							
11	0		182279	-0-	-0-	182279	776757	-0-	239	1	181335	2	Y	528	532	1	77
									124	4	581	9					
MOHICAN UNIT			WELL #:			101AH			RRCID -> 285592			COMPL. DATE 02/08/2018			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329		
06	70470	X	64527	-0-	-0-	-5943	-0-	-0-	71	1	64456	2	Y	-0-			-0-
07	70587	X	68365	-0-	-0-	-2222	-0-	-0-	69	1	68296	2	Y	-0-			-0-
08	69099	X	67358	-0-	-0-	-1741	-0-	-0-	79	1	67279	2	Y	-0-			-0-
09	66870	X	63821	-0-	-0-	-3049	-0-	-0-	91	1	63730	2	Y	-0-			-0-
10	0		65592	-0-	-0-	65592	65592	-0-	82	1	65510	2	Y	-0-			-0-
11	0		63756	-0-	-0-	63756	129348	-0-	74	1	63682	2	Y	-0-			-0-
MONT BLANC			WELL #:			201AH			RRCID -> 285645			COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026		
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BIRCH UNIT			WELL #:			103BH			RRCID -> 285681			COMPL. DATE 04/08/2018			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977		
06	45120	X	-0-	-0-	-0-	-45120	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	55102	X	55102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55102	2			Y	-0-			-0-
08	53195	X	53195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53195	2			Y	-0-			-0-
09	0		49661	-0-	-0-	49661	49661	-0-	49661	2			Y	-0-			-0-
10	0		51848	-0-	-0-	51848	101509	-0-	51848	2			Y	-0-			-0-
11	0		49080	-0-	-0-	49080	150589	-0-	49080	2			Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:			110CH			RRCID -> 285703			COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131		
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 114CH RRCID -> 285705 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12419 - 17120															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MT. HUNTER														WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 15250	
06	29010 X	22033	-0-	-6977	-0-	21986	2	47	9	Y	43				98
07	27125 X	23930	-0-	-3195	-0-	23930	2			Y	-0-	87	1		11
08	26009 X	22417	-0-	-3592	-0-	22417	2			Y	-0-	11	1		-0-
09	0	23335	-0-	23335	23335	23332	2	3	9	Y	3				3
10	0	23221	-0-	23221	46556	23143	2	78	9	Y	71	9	1		65
11	0	17624	-0-	17624	64180	17568	2	56	9	Y	51	81	1		35
MT. HUNTER														WELL #: 101AH RRCID -> 285714 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10429 - 15101	
06	26210 X	26210	-0-	-0-	-0-	26109	2	101	9	Y	92				121
07	27404 X	26555	-0-	-849	-0-	26323	2	232	9	Y	211	96	1		236
08	27404 X	23914	-0-	-3490	-0-	23644	2	270	9	Y	245	248	1		233
09	0	21440	-0-	21440	21440	21326	2	114	9	Y	104				337
10	0	18297	-0-	18297	39737	18115	2	182	9	Y	165	352	1		150
11	0	10142	-0-	10142	49879	9970	2	172	9	Y	156	198	1		108
DAKOTA														WELL #: 102AH RRCID -> 285768 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9539 - 14140	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELBERT STATE UNIT														WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375	
06	34050 X	28379	-0-	-5671	-0-	28185	2	194	9	Y	176	125	1		107
07	35185 X	29642	-0-	-5543	-0-	29481	2	161	9	Y	146	163	1		90
08	35185 X	29073	-0-	-6112	-0-	28831	2	242	9	Y	220	210	1		100
09	29430 X	26707	-0-	-2723	-0-	26578	2	129	9	Y	117	97	1		120
10	0	18443	-0-	18443	18443	18299	2	144	9	Y	131	139	1		112
11	0	29062	-0-	29062	47505	28849	2	213	9	Y	194	206	1		100
ALTA														WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 14258	
06	19200 X	8363	-0-	-10837	-0-	13	1	8173	2	Y	161	158	1		34
07	10292 X	8192	-0-	-2100	-0-	177	9								
08	10292 X	8988	-0-	-1304	-0-	19	1	7996	2	Y	161	153	1		42
09	0	8984	-0-	8984	8984	177	9								
10	0	9084	-0-	9084	18068	15	1	8815	2	Y	144	148	1		38
11	0	14168	-0-	14168	32236	158	9								
						6	1	8865	2	Y	103	100	1		41
						113	9								
						4	1	8946	2	Y	122	103	1		60
						134	9								
						21	1	13935	2	Y	188	156	1		92
						5	4	207	9						

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
KICKAPOO				WELL #: 101AH		RRCID -> 285773		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9503		PERF.10200 - 13591			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	20490 X	16379	-0-	-4111	-0-	1	1	16161	2	Y	197	63	1	216	
						217	9								
07	21173 X	15606	-0-	-5567	-0-	1	1	15539	2	Y	60	88	1	188	
						66	9								
08	21173 X	16193	-0-	-4980	-0-	1	1	16146	2	Y	42	44	1	186	
						46	9								
*09	18150 X	15812	-0-	-2338	-0-	1	1	15759	2	Y	47	69	1	164	
						52	9								
*10	17701 X	14576	-0-	-3125	-0-	1	1	14574	2	Y	1	47	1	118	
						1	9								
11	16380 X	7237	-0-	-9143	-0-	1	1	7153	2	Y	75	127	1	66	
						83	9								

MONT BLANC				WELL #: 202AH		RRCID -> 285912		COMPL. DATE 07/07/2017		TOTAL DEPTH 11413		PERF.11530 - 14802			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

ELBERT STATE UNIT				WELL #: 105AH		RRCID -> 285917		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 9771		PERF.10073 - 15078			
06	23430 X	19167	-0-	-4263	-0-	19055	2	112	9	Y	102	58	1	62	
07	24211 X	20541	-0-	-3670	-0-	20479	2	62	9	Y	56	83	1	35	
08	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	20673	2	73	9	Y	66	71	1	30	
09	0	23283	-0-	23283	23283	23244	2	39	9	Y	35	29	1	36	
10	0	18552	-0-	18552	41835	18460	2	92	9	Y	84	49	1	71	
11	0	17303	-0-	17303	59138	17230	2	73	9	Y	66	103	1	34	

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 117CH		RRCID -> 285958		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12480 - 17141			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 108CH		RRCID -> 286510		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11987		PERF.12521 - 17143			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 113BH		RRCID -> 286643		COMPL. DATE 07/09/2018		TOTAL DEPTH 11873		PERF.12388 - 17039			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	192226 X	192226	-0-	-0-	-0-	173 1	191634 2	Y	381	380	1			42
07	209395 X	209395	-0-	-0-	-0-	419 9								
08	DLQ G-10	205616	-0-	205616	205616	173 1	206723 2	Y	381	349	1			74
09	0	188314	-0-	188314	393930	2080 4	419 9							
10	0	190643	-0-	190643	584573	170 1	204917 2	Y	481	492	1			63
11	0	170742	-0-	170742	755315	529 9								
						148 1	187609 2	Y	506	494	1			75
						557 9								
						180 1	189888 2	Y	523	515	1			83
						575 9								
						154 1	169814 2	Y	631	622	1			92
						80 4	694 9							
BLACK HAWK STATE														
WELL #: 201AH RRCID -> 286695 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550														
06	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	90 1	19681 2	Y	301	308	1			257
07	22084 X	22084	-0-	-0-	-0-	331 9								
08	20026 X	19605	-0-	-421	-0-	90 1	21740 2	Y	231	255	1			233
09	0	18628	-0-	18628	18628	254 9								
10	0	18889	-0-	18889	37517	104 1	19249 2	Y	229	243	1			219
11	0	19751	-0-	19751	57268	252 9								
						93 1	18289 2	Y	224	286	1			157
						246 9								
						93 1	18546 2	Y	227	162	1			222
						250 9								
						94 1	18839 2	Y	217	236	1			203
						579 4	239 9							
CHINOOK														
WELL #: 102BH RRCID -> 286697 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291														
06	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	26393 2		Y	-0-					-0-
07	29549 X	29549	-0-	-0-	-0-	29549 2		Y	-0-					-0-
08	26791 X	26791	-0-	-0-	-0-	26791 2		Y	-0-					-0-
09	0	25309	-0-	25309	25309	25309 2		Y	-0-					-0-
10	0	23046	-0-	23046	48355	1 1	22660 2	Y	-0-					-0-
11	0	18587	-0-	18587	66942	385 4								
						1 1	18586 2	Y	-0-					-0-
CHINOOK														
WELL #: 105AH RRCID -> 286698 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106														
06	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	23494 2		Y	-0-					-0-
07	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	25423 2		Y	-0-					-0-
08	31860 X	31860	-0-	-0-	-0-	31860 2		Y	-0-					-0-
09	0	22605	-0-	22605	22605	22605 2		Y	-0-					-0-
10	0	25777	-0-	25777	48382	1 1	25501 2	Y	-0-					-0-
11	0	18526	-0-	18526	66908	275 4								
						1 1	18525 2	Y	-0-					-0-
CHINOOK														
WELL #: 104AH RRCID -> 286699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963														
06	29130 X	27930	-0-	-1200	-0-	27871 2	59 9	Y	54	39	1			43
07	30287 X	30140	-0-	-147	-0-	30112 2	28 9	Y	25	36	1			32
08	30287 X	28118	-0-	-2169	-0-	28104 2	14 9	Y	13	25	1			20
09	0	27481	-0-	27481	27481	27478 2	3 9	Y	3	14	1			9
10	0	29100	-0-	29100	56581	1 1	28801 2	Y	3	8	1			4
11	0	25717	-0-	25717	82298	295 4								
						1 1	25585 2	Y	119	66	1			57
						131 9								

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
FOX STATE UNIT			WELL #:		104AH	RRCID ->	286700	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.10982 - 17471	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	50670	X	48902	-0-	-1768	-0-	32	1	48870	2	Y	-0-		-0-
07	51646	X	49591	-0-	-2055	-0-	34	1	49557	2	Y	-0-		-0-
08	51646	X	48563	-0-	-3083	-0-	34	1	48529	2	Y	-0-		-0-
09	0		44974	-0-	44974	44974	32	1	44942	2	Y	-0-		-0-
10	0		44419	-0-	44419	89393	30	1	44389	2	Y	-0-		-0-
11	0		45202	-0-	45202	134595	33	1	45169	2	Y	-0-		-0-
MONT BLANC			WELL #:		109BH	RRCID ->	286701	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL	DEPTH	12340	PERF.12311 - 17300	
06	122300	X	122300	-0-	-0-	-0-	35	1	121850	2	Y	377	387 1	196
							415	9						
07	124707	X	124707	-0-	-0-	-0-	53	1	124254	2	Y	364	358 1	202
							400	9						
08	DLQ G-10		134605	-0-	134605	134605	61	1	134068	2	Y	433	394 1	241
							476	9						
09	0		129395	-0-	129395	264000	68	1	128946	2	Y	346	350 1	237
							381	9						
10	0		129326	-0-	129326	393326	65	1	129064	2	Y	179	382 1	34
							197	9						
11	0		119724	-0-	119724	513050	63	1	119241	2	Y	382	348 1	68
							420	9						
MONT BLANC			WELL #:		107AH	RRCID ->	286702	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL	DEPTH	12210	PERF.12312 - 17200	
06	85404	X	85404	-0-	-0-	-0-	30	1	85374	2	Y	-0-		-0-
07	82246	X	82246	-0-	-0-	-0-	49	1	82197	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10		76200	-0-	76200	76200	35	1	76165	2	Y	-0-		-0-
09	139318	X	63118	-0-	-76200	-0-	33	1	63085	2	Y	-0-		-0-
10	0		51358	-0-	51358	51358	26	1	51332	2	Y	-0-		-0-
11	0		41811	-0-	41811	93169	22	1	41789	2	Y	-0-		-0-
MONT BLANC			WELL #:		110AH	RRCID ->	286703	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	12191	PERF.12202 - 17035	
06	135726	X	135726	-0-	-0-	-0-	42	1	135612	2	Y	65	72 1	34
							72	9						
07	124109	X	124109	-0-	-0-	-0-	52	1	124004	2	Y	48	55 1	27
							53	9						
08	DLQ G-10		139013	-0-	139013	139013	77	1	138818	2	Y	107	75 1	59
							118	9						
09	270515	X	131502	-0-	-139013	-0-	82	1	131348	2	Y	65	80 1	44
							72	9						
10	127267	X	127267	-0-	-0-	-0-	64	1	127001	2	Y	184	193 1	35
							202	9						
*11	118556	X	118556	-0-	-0-	-0-	62	1	118322	2	Y	156	163 1	28
							172	9						
MONT BLANC			WELL #:		111CH	RRCID ->	286704	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12577 - 17302	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
MONT BLANC														
WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0														
06	146512 X	146512	-0-	-0-	-0-	50	1	146183	2	Y	254	264	1	132
07	144231 X	144231	-0-	-0-	-0-	279	9	143887	2	Y	240	239	1	133
08	DLQ G-10	145802	-0-	145802	145802	264	9	145415	2	Y	268	252	1	149
09	0	140488	-0-	140488	286290	92	1	140134	2	Y	235	223	1	161
10	0	148296	-0-	148296	434586	295	9	148051	2	Y	126	263	1	24
11	0	136255	-0-	136255	570841	95	1	135860	2	Y	268	244	1	48
						259	9							
						106	1							
						139	9							
						100	1							
						295	9							
MONT BLANC														
WELL #: 108CH RRCID -> 286706 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 105CH RRCID -> 286707 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262														
06	156138 X	156138	-0-	-0-	-0-	45	1	155727	2	Y	333	359	1	173
07	157269 X	157269	-0-	-0-	-0-	366	9	156889	2	Y	285	300	1	158
08	DLQ G-10	161663	-0-	161663	161663	66	1	161145	2	Y	404	337	1	225
09	0	157430	-0-	157430	319093	314	9	156997	2	Y	318	325	1	218
10	0	155650	-0-	155650	474743	74	1	155370	2	Y	184	367	1	35
11	0	137981	-0-	137981	612724	444	9	137445	2	Y	422	382	1	75
						83	1							
						350	9							
						78	1							
						202	9							
						72	1							
						464	9							
PINE STATE														
WELL #: 104BH RRCID -> 286709 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344														
06	133669 X	133669	-0-	-0-	-0-	107	1	133562	2	N	-0-			-0-
07	188537 X	188537	-0-	-0-	-0-	136	1	188401	2	N	-0-			-0-
08	176741 X	176741	-0-	-0-	-0-	130	1	176611	2	N	-0-			-0-
09	162944 X	162944	-0-	-0-	-0-	127	1	162817	2	N	-0-			-0-
10	0	153883	-0-	153883	153883	154	1	153729	2	N	-0-			-0-
11	0	134866	-0-	134866	288749	133	1	134733	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200											
PINE STATE			WELL #:		102BH	RRCID ->	286710	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	14205	PERF.14256 - 19386			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	130620	X	112951	-0-	-17669	-0-		91	1	112860	2	N	-0-			-0-
07	163091	X	117180	-0-	-45911	-0-		84	1	117096	2	N	-0-			-0-
08	163091	X	116795	-0-	-46296	-0-		86	1	116709	2	N	-0-			-0-
09	0		150771	-0-	150771	150771		117	1	150654	2	N	-0-			-0-
10	0		113565	-0-	113565	264336		114	1	113451	2	N	-0-			-0-
11	0		79266	-0-	79266	343602		78	1	79188	2	N	-0-			-0-
MONT BLANC			WELL #:		106BH	RRCID ->	286711	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL	DEPTH	12307	PERF.12332 - 17200			
06	108353	X	108353	-0-	-0-	-0-		31	1	107513	2	Y	735	598	1	382
								809	9							
07	105794	X	105794	-0-	-0-	-0-		45	1	104958	2	Y	719	702	1	399
								791	9							
08	DLQ G-10		108013	-0-	108013	108013		51	1	107885	2	Y	70	430	1	39
								77	9							
09	214135	X	106122	-0-	-108013	-0-		56	1	105989	2	Y	70	61	1	48
								77	9							
10	112592	X	105112	-0-	-7480	-0-		53	1	104980	2	Y	72	106	1	14
								79	9							
11	108360	X	99843	-0-	-8517	-0-		53	1	99714	2	Y	69	71	1	12
								76	9							
CHINOOK			WELL #:		201AR	RRCID ->	286719	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	9599	PERF. 9702 - 14546			
06	28290	X	16434	-0-	-11856	-0-		16246	2	188	9	Y	171	111	1	136
07	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-		19708	2	105	9	Y	95	114	1	117
08	18910	X	16302	-0-	-2608	-0-		16230	2	72	9	Y	65	91	1	91
09	0		16225	-0-	16225	16225		16151	2	74	9	Y	67	64	1	94
10	0		14956	-0-	14956	31181		1	1	14774	2	Y	5	67	1	32
								175	4	6	9					
11	0		23577	-0-	23577	54758		1	1	23441	2	Y	123	96	1	59
								135	9							
ELBERT STATE UNIT			WELL #:		101AH	RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL	DEPTH	9732	PERF.10050 - 15173			
06	21390	X	18843	-0-	-2547	-0-		18649	2	194	9	Y	176	116	1	107
07	22103	X	19777	-0-	-2326	-0-		19622	2	155	9	Y	141	161	1	87
08	23994	X	19634	-0-	-4360	-0-		19378	2	256	9	Y	233	214	1	106
09	0		17737	-0-	17737	17737		17576	2	161	9	Y	146	103	1	149
10	0		17344	-0-	17344	35081		17182	2	162	9	Y	147	171	1	125
11	0		14126	-0-	14126	49207		14020	2	106	9	Y	96	171	1	50
SPRUCE STATE UNIT			WELL #:		102CH	RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	14152	PERF.14266 - 20674			
06	56430	X	49701	-0-	-6729	-0-		49701	2		Y	-0-				-0-
07	57753	X	50132	-0-	-7621	-0-		50132	2		Y	-0-				-0-
08	55583	X	48463	-0-	-7120	-0-		48463	2		Y	-0-				-0-
09	0		47346	-0-	47346	47346		47346	2		Y	-0-				-0-
10	0		44323	-0-	44323	91669		44323	2		Y	-0-				-0-
11	0		11529	-0-	11529	103198		11529	2		Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID -> 286741		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	27336 X	27336	-0-	-0-	-0-	1 1	26697	2 Y	580
						638 9			193 1
07	27807 X	25572	-0-	-2235	-0-	1 1	25399	2 Y	156
						172 9			261 1
08	33745 X	33745	-0-	-0-	-0-	1 1	33496	2 Y	225
						248 9			128 1
*09	28538 X	28538	-0-	-0-	-0-	1 1	28287	2 Y	227
						250 9			204 1
*10	31751 X	31751	-0-	-0-	-0-	1 1	31743	2 Y	6
						7 9			127 1
*11	33844 X	33844	-0-	-0-	-0-	1 1	33580	2 Y	239
						263 9			561 1
									210
MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286742		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 11374 PERF.11612 - 16399	
06	48236 X	48236	-0-	-0-	-0-	53 1	47823	2 Y	327
						360 9			158 1
07	50654 X	50398	-0-	-256	-0-	50 1	50008	2 Y	309
						340 9			467 1
08	50654 X	48467	-0-	-2187	-0-	56 1	48050	2 Y	328
						361 9			182 1
*09	49020 X	47589	-0-	-1431	-0-	68 1	47519	2 Y	2
						2 9			349 1
*10	50406 X	49807	-0-	-599	-0-	62 1	49526	2 Y	199
						219 9			352 1
11	48780 X	46774	-0-	-2006	-0-	54 1	46560	2 Y	145
						160 9			177 1
									190
OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286743		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678	
06	87330 X	84282	-0-	-3048	-0-	84282 2		Y	-0-
07	90241 X	85396	-0-	-4845	-0-	85396 2		Y	-0-
08	88133 X	83944	-0-	-4189	-0-	83944 2		Y	-0-
09	85290 X	80133	-0-	-5157	-0-	80133 2		Y	-0-
10	0	80894	-0-	80894	80894	80894 2		Y	-0-
11	0	73256	-0-	73256	154150	73256 2		Y	-0-
ALTA		WELL #: 103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434	
06	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	22 1	21342	2 Y	101
						111 9			97 1
07	20646 X	19175	-0-	-1471	-0-	29 1	19032	2 Y	104
						114 9			98 1
08	23870 X	9933	-0-	-13937	-0-	17 1	9816	2 Y	91
						100 9			94 1
09	0	7392	-0-	7392	7392	6 1	7344	2 Y	38
						42 9			47 1
10	0	7866	-0-	7866	15258	5 1	7861	2 Y	-0-
11	0	5098	-0-	5098	20356	16 1	5078	2 Y	-0-
						4 4			-0-

APACHE CORPORATION														CAPACITY		CNTY: REEVES					
BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 109AH RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746		PERF.12093 - 16952	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	197392 X	197392	-0-	-0-	-0-	187 630	1 9	196575	2	Y	573	561	1			63					
07	209257 X	209257	-0-	-0-	-0-	176 2120	1 4	206440	2	Y	474	445	1			92					
08	DLQ G-10	205043	-0-	205043	205043	173 564	1 9	204306	2	Y	513	538	1			67					
09	0	190219	-0-	190219	395262	174 515	1 9	189530	2	Y	468	466	1			69					
10	0	195002	-0-	195002	590264	184 564	1 9	194254	2	Y	513	501	1			81					
11	0	166264	-0-	166264	756528	150 78	1 4	165427	2	Y	554	554	1			81					
BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 115AH RRCID -> 286746		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11722		PERF.12105 - 16885	
06	213156 X	213156	-0-	-0-	-0-	178 463	1 9	212515	2	Y	421	420	1			46					
07	228331 X	228331	-0-	-0-	-0-	180 2161	1 4	225327	2	Y	603	532	1			117					
08	DLQ G-10	223924	-0-	223924	223924	176 589	1 9	223159	2	Y	535	582	1			70					
09	426359 X	202435	-0-	-223924	-0-	167 416	1 9	201852	2	Y	378	392	1			56					
10	0	203916	-0-	203916	203916	177 428	1 9	203311	2	Y	389	383	1			62					
11	0	195253	-0-	195253	399169	191 99	1 4	194486	2	Y	434	433	1			63					
FOX STATE UNIT														WELL #: 201AH RRCID -> 286755		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10531		PERF.10345 - 16938	
06	33420 X	29353	-0-	-4067	-0-	19 76	1 9	29258	2	Y	69	69	1			46					
07	34193 X	30009	-0-	-4184	-0-	20 81	1 9	29908	2	Y	74	72	1			48					
08	32426 X	29470	-0-	-2956	-0-	21 92	1 9	29357	2	Y	84	79	1			53					
09	0	27603	-0-	27603	27603	19 91	1 9	27493	2	Y	83	80	1			56					
10	0	27536	-0-	27536	55139	19 10	1 9	27507	2	Y	9	60	1			5					
11	0	25649	-0-	25649	80788	18 21	1 9	25610	2	Y	19	17	1			7					
SPRUCE STATE UNIT														WELL #: 101AH RRCID -> 286756		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 13876		PERF.14265 - 21278	
06	129120 X	111418	-0-	-17702	-0-	111418	2			Y	-0-					-0-					
07	131347 X	113883	-0-	-17464	-0-	113883	2			Y	-0-					-0-					
08	127441 X	122157	-0-	-5284	-0-	122157	2			Y	-0-					-0-					
09	0	120741	-0-	120741	120741	120741	2			Y	-0-					-0-					
10	0	119609	-0-	119609	240350	119609	2			Y	-0-					-0-					
11	0	111296	-0-	111296	351646	111296	2			Y	-0-					-0-					
PINE STATE														WELL #: 103BH RRCID -> 286762		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
ELBERT STATE UNIT														
WELL #: 104CH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6401	2	9	9	Y	8	9	1
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7927	2	30	9	Y	27	15	1
08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8844	2	20	9	Y	18	27	1
09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6977	2	23	9	Y	21	8	1
10	0		7764	-0-	7764	7764	7723	2	41	9	Y	37	26	1
11	0		7767	-0-	7767	15531	7742	2	25	9	Y	23	43	1
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 103BH RRCID -> 286777 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FURY														
WELL #: 102AH RRCID -> 286785 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990														
06	66420	X	66252	-0-	-168	-0-	66243	2	9	9	N	8		576
07	68634	X	67821	-0-	-813	-0-	67798	2	23	9	N	21	169	1
08	66557	X	66061	-0-	-496	-0-	66046	2	15	9	N	14		428
09	0		61618	-0-	61618	61618	61604	2	14	9	N	13		442
10	0		65079	-0-	65079	126697	65060	2	19	9	N	17		455
11	0		57656	-0-	57656	184353	57642	2	14	9	N	13		472
MOHICAN UNIT														
WELL #: 103BH RRCID -> 286790 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439														
06	68910	X	64286	-0-	-4624	-0-	71	1	64215	2	Y	-0-		-0-
07	71207	X	67327	-0-	-3880	-0-	68	1	67259	2	Y	-0-		-0-
08	70308	X	66760	-0-	-3548	-0-	78	1	66682	2	Y	-0-		-0-
09	66570	X	62734	-0-	-3836	-0-	89	1	62645	2	Y	-0-		-0-
10	0		65036	-0-	65036	65036	81	1	64955	2	Y	-0-		-0-
11	0		62296	-0-	62296	127332	73	1	62223	2	Y	-0-		-0-
FOX STATE UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444														
06	63000	X	48582	-0-	-14418	-0-	32	1	48550	2	Y	-0-		-0-
07	57846	X	48816	-0-	-9030	-0-	33	1	48783	2	Y	-0-		-0-
08	54901	X	47673	-0-	-7228	-0-	33	1	47640	2	Y	-0-		-0-
09	51120	X	44402	-0-	-6718	-0-	31	1	44371	2	Y	-0-		-0-
10	0		46507	-0-	46507	46507	31	1	46476	2	Y	-0-		-0-
11	0		42479	-0-	42479	88986	31	1	42448	2	Y	-0-		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ASH UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406														
06	3000	N	87880	-0-	84880	123383	181	1	87699	2	Y	-0-	33	1
07	271839	X	148456	-0-	-123383	-0-	617	1	147839	2	Y	-0-		-0-
08	172424	X	172424	-0-	-0-	-0-	310	1	172114	2	Y	-0-		-0-
09	149229	X	149229	-0-	-0-	-0-	300	1	148929	2	Y	-0-		-0-
10	0		151153	-0-	151153	151153	310	1	150843	2	Y	-0-		-0-
11	0		122813	-0-	122813	273966	300	1	122513	2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																
DAKOTA																
WELL #: 101CH RRCID -> 286827 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LUMBEE													WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 11444 - 18003			
06	53850 X	43878	-0-	-9972	-0-	43550	2	328	9	Y	298	323	1			199
07	50313 X	44478	-0-	-5835	-0-	44174	2	304	9	Y	276	296	1			179
08	49972 X	43655	-0-	-6317	-0-	43282	2	373	9	Y	339	305	1			213
09	0	42187	-0-	42187	42187	41842	2	345	9	Y	314	315	1			212
10	0	44011	-0-	44011	86198	43881	2	130	9	Y	118	265	1			65
11	0	42240	-0-	42240	128438	41951	2	289	9	Y	263	234	1			94
ELBERT STATE UNIT													WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 10180 - 14998			
06	24300 X	17309	-0-	-6991	-0-	17075	2	234	9	Y	213	130	1			129
07	22320 X	14498	-0-	-7822	-0-	14359	2	139	9	Y	126	177	1			78
08	22320 X	15683	-0-	-6637	-0-	15531	2	152	9	Y	138	153	1			63
09	0	14303	-0-	14303	14303	14228	2	75	9	Y	68	61	1			70
10	0	16582	-0-	16582	30885	16507	2	75	9	Y	68	80	1			58
11	0	15804	-0-	15804	46689	15671	2	133	9	Y	121	116	1			63
ASH UNIT													WELL #: 101AH RRCID -> 286857 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 11137 - 18116			
06	3000 N	72288	-0-	69288	87861	419	1	71869	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	142328	-0-	139228	227089	3	1	142325	2	Y	-0-					-0-
08	402022 X	174933	-0-	-227089	-0-	310	1	174623	2	Y	-0-					-0-
09	0	171317	-0-	171317	171317	300	1	171017	2	Y	-0-					-0-
10	0	170603	-0-	170603	341920	310	1	170293	2	Y	-0-					-0-
11	0	153244	-0-	153244	495164	300	1	152944	2	Y	-0-					-0-
ALTA													WELL #: 101AH RRCID -> 286860 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 10750 - 15339			
06	23400 X	14139	-0-	-9261	-0-	26	1	14038	2	Y	68	65	1			14
						75	9									
07	24180 X	14363	-0-	-9817	-0-	35	1	14252	2	Y	69	65	1			18
						76	9									
08	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	29	1	16160	2	Y	60	62	1			16
						66	9									
09	0	15432	-0-	15432	15432	11	1	15386	2	Y	32	35	1			13
						35	9									
10	0	15712	-0-	15712	31144	8	1	15676	2	Y	25	26	1			12
						28	9									
11	0	11136	-0-	11136	42280	27	1	10898	2	Y	185	107	1			90
						7	4	204	9							
IROQUOIS STATE UNIT													WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)												CNTY: REEVES													
APACHE CORPORATION																									
FOX STATE UNIT																									
WELL #:												RRCID -> 286922													
COMPL. DATE												N/A													
TOTAL DEPTH												N/A													
PERF.10626 - 20899																									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
					GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
06	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
07	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
08	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
09	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
10	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
11	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								

REDWOOD												WELL #:				103BH		RRCID -> 286956		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13941		PERF.14239 - 18527	
06	129166	X		129166	-0-	-0-	-0-	-0-	129166	2		Y	-0-				-0-								
07	117087	X		104596	-0-	-12491	-0-	-0-	104596	2		Y	-0-				-0-								
08	113739	X		101592	-0-	-12147	-0-	-0-	101592	2		Y	-0-				-0-								
09	0			95224	-0-	95224	-0-	-0-	95224	2		Y	-0-				-0-								
10	0			78156	-0-	78156	-0-	-0-	173380	2		Y	-0-				-0-								
11	0			65776	-0-	65776	-0-	-0-	239156	2		Y	-0-				-0-								

IROQUOIS STATE UNIT												WELL #:				102CH		RRCID -> 286982		COMPL. DATE 09/02/2018		TOTAL DEPTH 12556		PERF. N/A	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								

REDWOOD												WELL #:				102BH		RRCID -> 286985		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 13947		PERF.14209 - 18537	
06	104970	X		85618	-0-	-19352	-0-	-0-	85618	2		Y	-0-				-0-								
07	96348	X		61734	-0-	-34614	-0-	-0-	61734	2		Y	-0-				-0-								
08	96348	X		28564	-0-	-67784	-0-	-0-	28564	2		Y	-0-				-0-								
09	85620	X		80109	-0-	-5511	-0-	-0-	80109	2		Y	-0-				-0-								
10	0			84909	-0-	84909	-0-	-0-	84909	2		Y	-0-				-0-								
11	0			77394	-0-	77394	-0-	-0-	162303	2		Y	-0-				-0-								

MESQUITE STATE UNIT												WELL #:				201BH		RRCID -> 286986		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13630 - 18684	
06	80370	X		75470	-0-	-4900	-0-	-0-	185	1	75285	2	Y	-0-			-0-								
07	83049	X		76626	-0-	-6423	-0-	-0-	191	1	76435	2	Y	-0-			-0-								
08	83049	X		71695	-0-	-11354	-0-	-0-	226	1	71469	2	Y	-0-			-0-								
09	78930	X		69482	-0-	-9448	-0-	-0-	235	1	69247	2	Y	-0-			-0-								
10	0			69130	-0-	69130	-0-	-0-	123	1	69007	2	Y	-0-			-0-								
11	0			63676	-0-	63676	-0-	-0-	132806	70	1	63606	2	Y	-0-		-0-								

REDWOOD												WELL #:				105BH		RRCID -> 286987		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 13878		PERF.14097 - 18707	
06	132630	X		-0-	-0-	-132630	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
07	133393	X		118864	-0-	-14529	-0-	-0-	118864	2		Y	-0-				-0-								
08	128836	X		99693	-0-	-29143	-0-	-0-	99693	2		Y	-0-				-0-								
09	122490	X		111158	-0-	-11332	-0-	-0-	111158	2		Y	-0-				-0-								
10	0			87772	-0-	87772	-0-	-0-	87772	2		Y	-0-				-0-								
11	0			63766	-0-	63766	-0-	-0-	151538	2		Y	-0-				-0-								

REDWOOD												WELL #:				106BH		RRCID -> 286988		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 13856		PERF.14123 - 18605	
06	178130	X		178130	-0-	-0-	-0-	-0-	178130	2		Y	-0-				-0-								
07	159154	X		144179	-0-	-14975	-0-	-0-	144179	2		Y	-0-				-0-								
08	153698	X		138692	-0-	-15006	-0-	-0-	138692	2		Y	-0-				-0-								
09	0			132042	-0-	132042	-0-	-0-	132042	2		Y	-0-				-0-								
10	0			131668	-0-	131668	-0-	-0-	263710	2		Y	-0-				-0-								
11	0			119423	-0-	119423	-0-	-0-	383133	2		Y	-0-				-0-								

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200												
IROQUOIS STATE UNIT				WELL #:		201AH		RRCID -> 286994		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 11599		PERF.11993 - 16575				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	64860 X	62713	-0-	-2147	-0-			49	1	62243	2	Y	383	410	1			227
07	66433 X	63082	-0-	-3351	-0-			421	9	62615	2	Y	385	368	1			244
08	66247 X	61027	-0-	-5220	-0-			43	1	60795	2	Y	164	306	1			102
09	63000 X	61309	-0-	-1691	-0-			424	9	60516	2	Y	141	135	1			108
10	0	61744	-0-	61744		61744		52	1	155	2	Y	348	212	1			244
11	0	58510	-0-	58510		120254		180	9	61287	2	Y	367	368	1			243
								68	1									
								570	4									
								74	1									
								383	9									
								75	1	57136	2	Y						
								895	4	404	9							
IROQUOIS STATE UNIT				WELL #:		101AH		RRCID -> 287001		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 12206		PERF.12675 - 17162				
06	125520 X	111859	-0-	-13661	-0-			87	1	111772	2	Y	-0-					-0-
07	127224 X	109402	-0-	-17822	-0-			75	1	109327	2	Y	-0-					-0-
08	123535 X	104870	-0-	-18665	-0-			90	1	104770	2	Y	9	3	1			6
09	119550 X	108922	-0-	-10628	-0-			10	9									
10	0	108554	-0-	108554		108554		122	1	107785	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	0	100919	-0-	100919		209473		1015	4				-0-					-0-
								132	1	108422	2	Y	-0-					-0-
								130	1	99235	2	Y	-0-					-0-
								1554	4									
OAK STATE UNIT				WELL #:		201BH		RRCID -> 287016		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 13350		PERF.14595 - 19217				
06	121650 X	110438	-0-	-11212	-0-			110438	2			Y	-0-					-0-
07	122667 X	111500	-0-	-11167	-0-			111500	2			Y	-0-					-0-
08	121706 X	109244	-0-	-12462	-0-			109244	2			Y	-0-					-0-
09	0	104150	-0-	104150		104150		104150	2			Y	-0-					-0-
10	0	104800	-0-	104800		208950		104800	2			Y	-0-					-0-
11	0	95810	-0-	95810		304760		95810	2			Y	-0-					-0-
OAK STATE UNIT				WELL #:		202AH		RRCID -> 287017		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 13160		PERF.13556 - 18677				
06	118410 X	101629	-0-	-16781	-0-			101629	2			Y	-0-					-0-
07	122357 X	111144	-0-	-11213	-0-			111144	2			Y	-0-					-0-
08	122357 X	108988	-0-	-13369	-0-			108988	2			Y	-0-					-0-
09	0	104186	-0-	104186		104186		104186	2			Y	-0-					-0-
10	0	104510	-0-	104510		208696		104510	2			Y	-0-					-0-
11	0	95706	-0-	95706		304402		95706	2			Y	-0-					-0-
FOX STATE UNIT				WELL #:		109AH		RRCID -> 287054		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11423		PERF.11684 - 15954				
06	52320 X	33177	-0-	-19143	-0-			22	1	33155	2	Y	-0-					-0-
07	46500 X	32552	-0-	-13948	-0-			22	1	32530	2	Y	-0-					-0-
08	39525 X	30471	-0-	-9054	-0-			21	1	30450	2	Y	-0-					-0-
09	0	27358	-0-	27358		27358		19	1	27339	2	Y	-0-					-0-
10	0	23835	-0-	23835		51193		16	1	23819	2	Y	-0-					-0-
11	0	17335	-0-	17335		68528		13	1	17322	2	Y	-0-					-0-
FOX STATE UNIT				WELL #:		105AH		RRCID -> 287056		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11285		PERF.11122 - 17572				
06	60810 X	49662	-0-	-11148	-0-			33	1	49629	2	Y	-0-					-0-
07	59985 X	50636	-0-	-9349	-0-			35	1	50601	2	Y	-0-					-0-
08	55118 X	49539	-0-	-5579	-0-			35	1	49504	2	Y	-0-					-0-
09	53040 X	46073	-0-	-6967	-0-			32	1	46041	2	Y	-0-					-0-
10	0	46463	-0-	46463		46463		31	1	46432	2	Y	-0-					-0-
11	0	44477	-0-	44477		90940		32	1	44445	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
FOX STATE UNIT														
WELL #: 106AH RRCID -> 287057 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11102 - 15823														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	55230 X	44946	-0-	-10284	-0-	30	1	44916	2	Y	-0-			-0-
07	53320 X	45195	-0-	-8125	-0-	31	1	45164	2	Y	-0-			-0-
08	49910 X	44062	-0-	-5848	-0-	31	1	44031	2	Y	-0-			-0-
09	0	40678	-0-	40678	40678	28	1	40650	2	Y	-0-			-0-
10	0	40333	-0-	40333	81011	27	1	40306	2	Y	-0-			-0-
11	0	38270	-0-	38270	119281	28	1	38242	2	Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT														
WELL #: 107AH RRCID -> 287063 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971														
06	42038 X	42038	-0-	-0-	-0-	28	1	41934	2	Y	69	69	1	46
						76	9							
07	42811 X	41706	-0-	-1105	-0-	28	1	41597	2	Y	74	72	1	48
						81	9							
08	50840 X	40971	-0-	-9869	-0-	29	1	40850	2	Y	84	79	1	53
						92	9							
09	0	38032	-0-	38032	38032	27	1	37917	2	Y	80	79	1	54
						88	9							
10	0	38285	-0-	38285	76317	26	1	38219	2	Y	36	70	1	20
						40	9							
11	0	38436	-0-	38436	114753	28	1	38325	2	Y	75	68	1	27
						83	9							
CHOCTAW STATE														
WELL #: 103AH RRCID -> 287074 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648														
06	38520 X	36242	-0-	-2278	-0-	24	1	36193	2	Y	23	23	1	15
						25	9							
07	38254 X	36904	-0-	-1350	-0-	25	1	36851	2	Y	25	24	1	16
						28	9							
08	38254 X	35742	-0-	-2512	-0-	25	1	35686	2	Y	28	26	1	18
						31	9							
09	0	32293	-0-	32293	32293	23	1	32249	2	Y	19	24	1	13
						21	9							
10	0	31061	-0-	31061	63354	24	1	31027	2	Y	9	17	1	5
						10	9							
11	0	29065	-0-	29065	92419	23	1	29021	2	Y	19	17	1	7
						21	9							
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 209BH RRCID -> 287075 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 15865														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 205BH RRCID -> 287076 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
ASPEN STATE			WELL #:		202BH	RRCID -> 287077		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13898		PERF.13984 - 17982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	37050 X	36867	-0-	-183	-0-	84	1	36783	2	N	-0-		-0-
07	38530 X	38530	-0-	-0-	-0-	89	1	38441	2	N	-0-		-0-
08	41065 X	41065	-0-	-0-	-0-	119	1	40946	2	N	-0-		-0-
09	38493 X	38493	-0-	-0-	-0-	114	1	38379	2	N	-0-		-0-
10	0	38343	-0-	38343	38343	107	1	38236	2	N	-0-		-0-
11	0	35416	-0-	35416	73759	96	1	35320	2	N	-0-		-0-

CHOCTAW STATE			WELL #:		102AH	RRCID -> 287087		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11021 - 15618	
06	31410 X	27258	-0-	-4152	-0-	18	1	27028	2	Y	193	107 1	129
						212	9						
07	31279 X	27242	-0-	-4037	-0-	18	1	27000	2	Y	204	201 1	132
						224	9						
08	29822 X	25933	-0-	-3889	-0-	18	1	25680	2	Y	214	212 1	134
						235	9						
09	28860 X	23205	-0-	-5655	-0-	17	1	23009	2	Y	163	187 1	110
						179	9						
10	0	21193	-0-	21193	21193	18	1	20989	2	Y	169	186 1	93
						186	9						
11	0	18781	-0-	18781	39974	18	1	18645	2	Y	107	162 1	38
						118	9						

FOX STATE UNIT			WELL #:		108AH	RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11432 - 15967	
06	42450 X	35838	-0-	-6612	-0-	24	1	35713	2	Y	92	92 1	61
						101	9						
07	43059 X	35806	-0-	-7253	-0-	24	1	35673	2	Y	99	96 1	64
						109	9						
08	39773 X	33478	-0-	-6295	-0-	23	1	33332	2	Y	112	106 1	70
						123	9						
09	0	30013	-0-	30013	30013	21	1	29846	2	Y	133	113 1	90
						146	9						
10	0	31068	-0-	31068	61081	21	1	30958	2	Y	81	126 1	45
						89	9						
11	0	30908	-0-	30908	91989	22	1	30699	2	Y	170	154 1	61
						187	9						

CHOCTAW STATE			WELL #:		101BH	RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11176 - 14722	
06	17520 X	12630	-0-	-4890	-0-	13	1	12592	2	Y	23	23 1	15
						25	9						
07	16027 X	13044	-0-	-2983	-0-	15	1	13001	2	Y	25	24 1	16
						28	9						
08	16027 X	12864	-0-	-3163	-0-	15	1	12818	2	Y	28	26 1	18
						31	9						
09	0	9578	-0-	9578	9578	17	1	9540	2	Y	19	24 1	13
						21	9						
10	0	5451	-0-	5451	15029	25	1	5416	2	Y	9	17 1	5
						10	9						
11	0	7400	-0-	7400	22429	24	1	7355	2	Y	19	17 1	7
						21	9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960	
								PERF.10174 - 14157	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	34140 X	32119	-0-	-2021	-0-	114 1	139	173 1	58
						153 9			
07	35278 X	32601	-0-	-2677	-0-	108 1	83	99 1	42
						91 9			
08	32581 X	30452	-0-	-2129	-0-	115 1	38	56 1	24
						42 9			
09	32130 X	30007	-0-	-2123	-0-	136 1	130	58 1	96
						143 9			
10	0	31506	-0-	31506	31506	163 1	125	136 1	85
						138 9			
11	0	31001	-0-	31001	62507	183 1	110	97 1	98
						121 9			

CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094	
								PERF.10080 - 15944	
06	43559 X	43559	-0-	-0-	-0-	78 1	5		80
						6 9			
07	45472 X	45472	-0-	-0-	-0-	85 1	-0-		80
						85 1			
08	44733 X	44219	-0-	-514	-0-	92 1	-0-		80
						92 1			
09	43560 X	41931	-0-	-1629	-0-	68 1	-0-		80
						68 1			
*10	47281 X	47281	-0-	-0-	-0-	84 1	5	51 1	34
						6 9			
*11	46559 X	46559	-0-	-0-	-0-	98 1	-0-		34
						98 1			

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9924	
								PERF.10196 - 13937	
06	24270 X	21696	-0-	-2574	-0-	21569 2	115	75 1	70
						2 2			
07	25079 X	22800	-0-	-2279	-0-	22714 2	78	100 1	48
						2 2			
08	23002 X	22833	-0-	-169	-0-	22713 2	109	108 1	49
						2 2			
09	21960 X	21359	-0-	-601	-0-	21300 2	54	48 1	55
						2 2			
10	0	21987	-0-	21987	21987	21953 2	31	59 1	27
						2 2			
11	0	18288	-0-	18288	40275	18165 2	112	81 1	58
						2 2			

HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9436	
								PERF. 9123 - 13630	
06	6690 X	5104	-0-	-1586	-0-	46 1	239	294 1	100
						263 9			
07	7843 X	5319	-0-	-2524	-0-	252 1	189	193 1	96
						208 9			
08	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	339 1	219	176 1	139
						241 9			
09	0	6602	-0-	6602	6602	422 1	194	190 1	143
						213 9			
10	0	4495	-0-	4495	11097	420 1	272	230 1	185
						299 9			
11	0	4080	-0-	4080	15177	294 1	200	208 1	177
						220 9			

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287300		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 10146	
								PERF.10380 - 14884	
06	23520 X	18303	-0-	-5217	-0-	18072 2	210	194 1	101
						2 2			
07	19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	19439 2	66	135 1	32
						2 2			
08	20646 X	18479	-0-	-2167	-0-	18434 2	41	34 1	39
						2 2			
09	0	20263	-0-	20263	20263	20055 2	189	138 1	90
						2 2			
10	0	18460	-0-	18460	38723	18244 2	196	211 1	75
						2 2			
11	0	14867	-0-	14867	53590	14611 2	233	150 1	158
						2 2			

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
LUMBEE														
WELL #: 101AH RRCID -> 287301 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12332 - 18919														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	73710	X	67962	-0-	-5748	-0-	67938	2	24	9	Y	22	23	15
07	75020	X	68587	-0-	-6433	-0-	68559	2	28	9	Y	25	24	16
08	72819	X	66793	-0-	-6026	-0-	66762	2	31	9	Y	28	26	18
09	0		63058	-0-	63058	63058	63030	2	28	9	Y	25	26	17
10	0		63725	-0-	63725	126783	63715	2	10	9	Y	9	21	5
11	0		59764	-0-	59764	186547	59743	2	21	9	Y	19	17	7
CHINOOK														
WELL #: 203AH RRCID -> 287310 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298														
06	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12362	2	202	9	Y	184	117	146
07	13888	X	12756	-0-	-1132	-0-	12563	2	193	9	Y	175	123	198
08	13888	X	11646	-0-	-2242	-0-	11467	2	179	9	Y	163	150	211
09	13440	X	8116	-0-	-5324	-0-	8020	2	96	9	Y	87	142	156
10	0		27770	-0-	27770	27770	1	1	27506	2	Y	33	120	69
							227	4	36	9				
11	0		30550	-0-	30550	58320	1	1	30490	2	Y	54	97	26
							59	9						
ASPEN STATE														
WELL #: 201BR RRCID -> 287322 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648														
06	41100	X	40847	-0-	-253	-0-	93	1	40754	2	N	-0-		-0-
07	42098	X	40333	-0-	-1765	-0-	93	1	40240	2	N	-0-		-0-
08	42098	X	38270	-0-	-3828	-0-	111	1	38157	2	N	2		2
							2	9						
09	40860	X	38543	-0-	-2317	-0-	115	1	38428	2	N	-0-	2	-0-
10	0		39677	-0-	39677	39677	111	1	39566	2	N	-0-		-0-
11	0		36840	-0-	36840	76517	100	1	36714	2	N	24	1	23
							26	9						
MONT BLANC														
WELL #: 204AH RRCID -> 287702 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MONT BLANC														
WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 111BH RRCID -> 287743 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200											
ALTA			WELL #:		114AH	RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL	DEPTH	10422	PERF.10403 - 16943			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	49980	X	47437	-0-	-2543	-0-		41	1	46798	2	Y	544	521	1	115
								598	9							
07	52266	X	49772	-0-	-2494	-0-		45	1	49083	2	Y	585	547	1	153
								644	9							
08	52266	X	48752	-0-	-3514	-0-		54	1	48159	2	Y	490	515	1	128
								539	9							
09	50580	X	46489	-0-	-4091	-0-		52	1	46125	2	Y	284	299	1	113
								312	9							
10	0		45360	-0-	45360	45360		53	1	45086	2	Y	201	215	1	99
								221	9							
11	0		41392	-0-	41392	86752		56	1	41336	2	Y	-0-	99	1	-0-
ALTA			WELL #:		110AH	RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.10612 - 16842			
06	46400	X	46400	-0-	-0-	-0-		40	1	45730	2	Y	573	571	1	121
								630	9							
07	43837	X	43837	-0-	-0-	-0-		40	1	43280	2	Y	470	468	1	123
								517	9							
08	64232	X	36847	-0-	-27385	-0-		41	1	36452	2	Y	322	361	1	84
								354	9							
09	62160	X	16982	-0-	-45178	-0-		23	1	16607	2	Y	320	277	1	127
								352	9							
10	0		14909	-0-	14909	14909		26	1	14441	2	Y	402	331	1	198
								442	9							
11	0		10278	-0-	10278	25187		26	1	9914	2	Y	307	355	1	150
								338	9							
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		211AH	RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	11168	PERF.11342 - 16260			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		203BH	RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	11307	PERF.11534 - 16401			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
ALTA			WELL #:		104AH	RRCID ->	287847	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	2463	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200										
ALTA			WELL #:		105BH	RRCID -> 287848		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 2457		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALTA			WELL #:		106AH	RRCID -> 287849		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 2267		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALTA			WELL #:		107AH	RRCID -> 287850		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 2376		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALTA			WELL #:		112AH	RRCID -> 287851		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 2290		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		210AH	RRCID -> 287857		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11439 - 16260			
06	54720 X	51134	-0-	-3586	-0-	41	1	50839	2	Y	231	226	1	25	
						254	9								
07	55583 X	51657	-0-	-3926	-0-	39	1	50936	2	Y	190	178	1	37	
						473	4	209	9						
08	58094 X	50308	-0-	-7786	-0-	38	1	50029	2	Y	219	227	1	29	
						241	9								
09	0	47348	-0-	47348	47348	37	1	47085	2	Y	205	204	1	30	
						226	9								
10	0	47433	-0-	47433	94781	39	1	47153	2	Y	219	214	1	35	
						241	9								
11	0	44478	-0-	44478	139259	40	1	44177	2	Y	218	221	1	32	
						21	4	240	9						
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		201AH	RRCID -> 287884		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11600 - 16055			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)				01942 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT./// 027200															
ALTA				WELL #: 102BH				RRCID -> 287907				COMPL. DATE 12/25/2018				TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
ALTA				WELL #: 108AH				RRCID -> 287908				COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340			
06	15600 X	12749	-0-	-2851	-0-	31	1	12697	2	Y	19	24	1			4			
						21	9												
07	14601 X	8268	-0-	-6333	-0-	34	1	8195	2	Y	35	30	1			9			
						39	9												
08	14601 X	7865	-0-	-6736	-0-	40	1	7792	2	Y	30	31	1			8			
						33	9												
09	0	6459	-0-	6459	6459	50	1	6385	2	Y	22	21	1			9			
						24	9												
10	0	13603	-0-	13603	20062	70	1	13505	2	Y	25	22	1			12			
						28	9												
11	0	16268	-0-	16268	36330	86	1	16129	2	Y	48	37	1			23			
						53	9												
ALTA				WELL #: 109AH				RRCID -> 287909				COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356			
06	71315 X	71315	-0-	-0-	-0-	61	1	70264	2	Y	900	895	1			190			
						990	9												
07	45302 X	45302	-0-	-0-	-0-	41	1	44738	2	Y	475	541	1			124			
						523	9												
08	94922 X	31979	-0-	-62943	-0-	35	1	31553	2	Y	355	386	1			93			
						391	9												
09	0	34030	-0-	34030	34030	40	1	33559	2	Y	392	329	1			156			
						431	9												
10	0	23555	-0-	23555	57585	39	1	23433	2	Y	75	194	1			37			
						83	9												
11	0	10907	-0-	10907	68492	36	1	10832	2	Y	35	55	1			17			
						39	9												
STATE DESERT GOLD UNIT				WELL #: 101AH				RRCID -> 287911				COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570			
06	28110 X	25110	-0-	-3000	-0-	25071	2	39	9	N	35	169	1			140			
07	29047 X	23803	-0-	-5244	-0-	23749	2	54	9	N	49					189			
08	29047 X	21916	-0-	-7131	-0-	21869	2	47	9	N	43					232			
*09	25800 X	17569	-0-	-8231	-0-	17549	2	20	9	N	18					250			
*10	25947 X	11449	-0-	-14498	-0-	11449	2			N	-0-	173	1			77			
*11	25110 X	5158	-0-	-19952	-0-	5158	2			N	-0-					77			
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 120AH				RRCID -> 287914				COMPL. DATE 06/19/2019				TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994			
06	169056 X	169056	-0-	-0-	-0-	1	1	168568	2	Y	443	439	1			230			
						487	9												
07	171062 X	171062	-0-	-0-	-0-	1	1	170609	2	Y	411	413	1			228			
						452	9												
08	DLQ G-10	167619	-0-	167619	167619	167143	2	476	9	Y	433	420	1			241			
09	325609 X	157990	-0-	-167619	-0-	157621	2	369	9	Y	335	347	1			229			
10	0	158220	-0-	158220	158220	157994	2	226	9	Y	205	395	1			39			
11	0	148553	-0-	148553	306773	147982	2	571	9	Y	519	465	1			93			

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 119AH RRCID -> 287915 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	115883 X	115883	-0-	-0-	-0-	1 1	115563	2	Y	290	299	1		151
07	117270 X	117270	-0-	-0-	-0-	319 9	116977	2	Y	265	269	1		147
08	DLQ G-10	114208	-0-	114208	114208	292 9								
09	219681 X	105473	-0-	-114208	-0-	113877 2	331	9	Y	301	280	1		168
10	0	108152	-0-	108152	108152	105203 2	270	9	Y	245	245	1		168
11	0	103750	-0-	103750	211902	107896 2	256	9	Y	233	357	1		44
						103122 2	628	9	Y	571	513	1		102
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 214AH RRCID -> 287923 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11397 - 16213														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 215BH RRCID -> 287924 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 216AH RRCID -> 287925 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11227 - 16290														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 118AH RRCID -> 287932 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12155 - 16908														
06	115087 X	115087	-0-	-0-	-0-	1 1	114612	2	Y	431	609	1		224
07	114813 X	114813	-0-	-0-	-0-	474 9	114519	2	Y	266	342	1		148
08	DLQ G-10	112551	-0-	112551	112551	293 9								
09	0	101274	-0-	101274	213825	112241 2	310	9	Y	282	273	1		157
10	0	101997	-0-	101997	315822	101033 2	241	9	Y	219	226	1		150
11	0	95078	-0-	95078	410900	101868 2	129	9	Y	117	245	1		22
						94805 2	273	9	Y	248	226	1		44
HUCKLEBERRY														
WELL #: 202AH RRCID -> 287933 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167														
06	44790 X	40779	-0-	-4011	-0-	40525 2	254	9	N	231				520
07	44299 X	41532	-0-	-2767	-0-	40964 2	568	9	N	516	526	1		510
08	42873 X	38904	-0-	-3969	-0-	38868 2	36	9	N	33	176	1		367
09	40770 X	-0-	-0-	-40770	-0-				N	48				415
10	42129 X	37133	-0-	-4996	-0-	37132 2	1	9	N	1	178	1		238
11	40770 X	34259	-0-	-6511	-0-	34186 2	73	9	N	66				304

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200													
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		213BH		RRCID -> 287934		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11558 - 16234					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		217BH		RRCID -> 287947		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11242		PERF.11480 - 16409					
06	62370 X	53303	-0-	-9067	-0-		1	1	52865	2	Y	397	400	1				206	
							437	9											
07	60233 X	53379	-0-	-6854	-0-		1	1	52995	2	Y	348	361	1				193	
							383	9											
08	59365 X	53085	-0-	-6280	-0-		52666	2	419	9	Y	381	362	1				212	
09	0	50114	-0-	50114	50114		49847	2	267	9	Y	243	289	1				166	
10	0	50659	-0-	50659	100773		50484	2	175	9	Y	159	295	1				30	
11	0	48135	-0-	48135	148908		47785	2	350	9	Y	318	291	1				57	
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		207AH		RRCID -> 287948		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 11168		PERF.11333 - 16251					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ALTA				WELL #:		113AH		RRCID -> 287954		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 10428		PERF.10436 - 17345					
06	43562 X	43562	-0-	-0-	-0-		37	1	42962	2	Y	512	504	1				108	
							563	9											
07	43601 X	43601	-0-	-0-	-0-		39	1	42924	2	Y	580	536	1				152	
							638	9											
08	50003 X	31982	-0-	-18021	-0-		35	1	31609	2	Y	307	379	1				80	
							338	9											
09	0	28005	-0-	28005	28005		31	1	27805	2	Y	154	173	1				61	
							169	9											
10	0	19026	-0-	19026	47031		23	1	18893	2	Y	100	112	1				49	
							110	9											
11	0	11693	-0-	11693	58724		18	1	11675	2	Y	-0-	49	1				-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		212BH		RRCID -> 287963		COMPL. DATE 11/29/2018		TOTAL DEPTH 11278		PERF.11498 - 16322					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		204AH		RRCID -> 287999		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11433 - 16242					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 206BH RRCID -> 288001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
IROQUOIS STATE UNIT															
WELL #: 204AH RRCID -> 288006 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713															
06		59810 X	59810	-0-	-0-	-0-	46	1	59178	2	Y	533	573	1	316
							586	9							
07		61597 X	60231	-0-	-1366	-0-	41	1	59604	2	Y	533	511	1	338
							586	9							
08		65751 X	58662	-0-	-7089	-0-	50	1	57961	2	Y	592	562	1	368
							651	9							
09		0	53592	-0-	53592	53592	59	1	52592	2	Y	405	463	1	310
							495	4	446	9					
10		0	55148	-0-	55148	108740	66	1	54640	2	Y	402	430	1	282
							442	9							
11		0	47977	-0-	47977	156717	61	1	46716	2	Y	425	426	1	281
							732	4	468	9					
IROQUOIS STATE UNIT															
WELL #: 203BH RRCID -> 288007 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830															
06		57930 X	48412	-0-	-9518	-0-	38	1	48246	2	Y	116	131	1	69
							128	9							
07		58125 X	48863	-0-	-9262	-0-	34	1	48740	2	Y	81	99	1	51
							89	9							
08		53692 X	47471	-0-	-6221	-0-	41	1	47322	2	Y	98	88	1	61
							108	9							
09		0	41943	-0-	41943	41943	47	1	41378	2	Y	116	88	1	89
							390	4	128	9					
10		0	43773	-0-	43773	85716	53	1	43523	2	Y	179	142	1	126
							197	9							
11		0	43309	-0-	43309	129025	55	1	42359	2	Y	211	197	1	140
							663	4	232	9					
MOHICAN UNIT															
WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552															
06		143430 X	117246	-0-	-26184	-0-	49	1	116079	2	Y	1016	992	1	112
							1118	9							
07		138818 X	115366	-0-	-23452	-0-	49	1	114372	2	Y	859	805	1	166
							945	9							
08		133734 X	111658	-0-	-22076	-0-	49	1	110528	2	Y	983	1020	1	129
							1081	9							
09		0	99613	-0-	99613	99613	41	1	98683	2	Y	808	817	1	120
							889	9							
10		0	108364	-0-	108364	207977	44	1	107420	2	Y	818	808	1	130
							900	9							
11		0	106871	-0-	106871	314848	47	1	105974	2	Y	773	790	1	113
							850	9							
MOHICAN UNIT															
WELL #: 104AH RRCID -> 288044 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
MOHICAN UNIT															
WELL #: 203BH RRCID -> 288045 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 11444 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MOHICAN UNIT															
WELL #: 202AH RRCID -> 288046 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHEROKEE STATE															
WELL #: 203AH RRCID -> 288049 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CREE STATE UNIT															
WELL #: 102AH RRCID -> 288077 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11366 - 18923															
06	61290 X	47146	-0-	-14144	-0-	84	1	47062	2	Y	-0-				1
07	57257 X	47691	-0-	-9566	-0-	89	1	47602	2	Y	-0-				1
08	50964 X	42190	-0-	-8774	-0-	88	1	42102	2	Y	-0-				1
09	0	43212	-0-	43212	43212	70	1	43142	2	Y	-0-				1
10	0	41785	-0-	41785	84997	74	1	41704	2	Y	6	1	1		6
						7	9								
11	0	35466	-0-	35466	120463	74	1	35392	2	Y	-0-				6
CREE STATE UNIT															
WELL #: 103AH RRCID -> 288078 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009															
06	92146 X	92146	-0-	-0-	-0-	164	1	91943	2	Y	35				236
						39	9								
07	86751 X	86751	-0-	-0-	-0-	162	1	86586	2	Y	3				239
						3	9								
08	89125 X	75737	-0-	-13388	-0-	158	1	75562	2	Y	15				254
						17	9								
09	0	66180	-0-	66180	66180	107	1	66073	2	Y	-0-				254
*10	125899 X	59719	-0-	-66180	-0-	106	1	59605	2	Y	7	110	1		151
						8	9								
*11	92160 X	51901	-0-	-40259	-0-	109	1	51792	2	Y	-0-				151

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																
CREE STATE UNIT																
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 027200																
WELL #: 104AH RRCID -> 288079 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	83370 X	69408	-0-	-13962	-0-	124 3	1 9	69281	2	Y	3			35		
07	81344 X	71628	-0-	-9716	-0-	134 1	1 71494	2	Y	-0-				35		
08	77128 X	65230	-0-	-11898	-0-	136 1	1 65094	2	Y	-0-				35		
09	72270 X	62045	-0-	-10225	-0-	101 1	1 61944	2	Y	-0-				35		
*10	73501 X	61265	-0-	-12236	-0-	109 1	1 61152	2	Y	4		9 1		30		
						4 9										
*11	69420 X	53729	-0-	-15691	-0-	113 1	1 53616	2	Y	-0-				30		
CHINOOK													WELL #: 204AH RRCID -> 288080 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652			
06	15450 X	10495	-0-	-4955	-0-	10124 2	371 9	Y	337	212 1				268		
07	15965 X	11826	-0-	-4139	-0-	11633 2	193 9	Y	175	224 1				219		
08	14632 X	10687	-0-	-3945	-0-	10452 2	235 9	Y	214	171 1				262		
09	10500 X	9988	-0-	-512	-0-	9782 2	206 9	Y	187	172 1				277		
10	0	8917	-0-	8917	8917	1 1	8760 2	Y	29	201 1				105		
						124 4	32 9									
11	0	8069	-0-	8069	16986	1 1	7839 2	Y	208	213 1				100		
						229 9										
CHINOOK													WELL #: 205AH RRCID -> 288081 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364			
06	10770 X	9791	-0-	-979	-0-	9393 2	398 9	Y	362	220 1				288		
07	11129 X	10728	-0-	-401	-0-	10553 2	175 9	Y	159	241 1				206		
08	9548 X	9233	-0-	-315	-0-	9024 2	209 9	Y	190	162 1				234		
09	0	8610	-0-	8610	8610	8390 2	220 9	Y	200	154 1				280		
10	0	8218	-0-	8218	16828	1 1	8105 2	Y	28	198 1				110		
						81 4	31 9									
11	0	7263	-0-	7263	24091	1 1	6965 2	Y	270	250 1				130		
						297 9										
PINE STATE													WELL #: 108AH RRCID -> 288110 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 14065 PERF.14220 - 19036			
06	110730 X	90744	-0-	-19986	-0-	73 1	90671 2	N	-0-					-0-		
07	114421 X	97866	-0-	-16555	-0-	70 1	97796 2	N	-0-					-0-		
08	114421 X	94003	-0-	-20418	-0-	69 1	93934 2	N	-0-					-0-		
09	0	68400	-0-	68400	68400	53 1	68347 2	N	-0-					-0-		
10	0	52218	-0-	52218	120618	52 1	52166 2	N	-0-					-0-		
11	0	70315	-0-	70315	190933	69 1	70246 2	N	-0-					-0-		
CHEROKEE STATE													WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11382 - 16199			
06	96480 X	87100	-0-	-9380	-0-	86096 2	1004 9	Y	913	909 1				281		
07	99634 X	80815	-0-	-18819	-0-	79888 2	927 9	Y	843	770 1				354		
08	97030 X	86016	-0-	-11014	-0-	85012 2	1004 9	Y	913	956 1				311		
09	93690 X	80265	-0-	-13425	-0-	79343 2	922 9	Y	838	832 1				317		
10	0	82123	-0-	82123	82123	81177 2	946 9	Y	860	1041 1				136		
11	0	77343	-0-	77343	159466	76378 2	965 9	Y	877	885 1				128		
CHEROKEE STATE													WELL #: 202BH RRCID -> 288122 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
CHEROKEE STATE														
WELL #: 103AH RRCID -> 288321 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12429 - 16817														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	49260	X	43882	-0-	-5378	-0-	43882	2		Y	-0-			-0-
07	49321	X	44963	-0-	-4358	-0-	44963	2		Y	-0-			-0-
08	49321	X	43260	-0-	-6061	-0-	43260	2		Y	-0-			-0-
09	0		37421	-0-	37421	37421	37421	2		Y	-0-			-0-
10	0		36517	-0-	36517	73938	36517	2		Y	-0-			-0-
11	0		35094	-0-	35094	109032	35093	2	1	9	Y	1	1	-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 104AH RRCID -> 288335 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11867 - 16863														
06	52920	X	46771	-0-	-6149	-0-	46771	2		Y	-0-			-0-
07	53444	X	47376	-0-	-6068	-0-	47376	2		Y	-0-			-0-
08	51429	X	45143	-0-	-6286	-0-	45143	2		Y	-0-			-0-
09	0		39054	-0-	39054	39054	39054	2		Y	-0-			-0-
10	0		39990	-0-	39990	79044	39990	2		Y	-0-			-0-
11	0		37144	-0-	37144	116188	37144	2		Y	-0-			-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 204BH RRCID -> 288487 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11548 - 16273														
06	57330	X	53399	-0-	-3931	-0-	53123	2	276	9	Y	251	224	75
07	58962	X	54488	-0-	-4474	-0-	54269	2	219	9	Y	199	189	85
08	56141	X	53477	-0-	-2664	-0-	53232	2	245	9	Y	223	232	76
09	0		56755	-0-	56755	56755	56520	2	235	9	Y	214	209	81
10	0		55324	-0-	55324	112079	55095	2	229	9	Y	208	256	33
11	0		51874	-0-	51874	163953	51645	2	229	9	Y	208	211	30
CHEROKEE STATE														
WELL #: 101AH RRCID -> 288488 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 11851 PERF.12090 - 16869														
06	65880	X	56108	-0-	-9772	-0-	56108	2		Y	-0-			-0-
07	66030	X	55633	-0-	-10397	-0-	55633	2		Y	-0-			-0-
08	63829	X	53556	-0-	-10273	-0-	53556	2		Y	-0-			-0-
09	0		47552	-0-	47552	47552	47552	2		Y	-0-			-0-
10	0		48019	-0-	48019	95571	48019	2		Y	-0-			-0-
11	0		44479	-0-	44479	140050	44479	2		Y	-0-			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 209BH RRCID -> 288503 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11570 - 16671														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 211AH RRCID -> 288504 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11704 - 16370														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 212BH RRCID -> 288505 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11631 - 16576														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
MONT BLANC			WELL #:		205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608	- 16460
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MONT BLANC			WELL #:		206AH	RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584	- 16161
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:		202AR	RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11897	- 16659
06	61830 X	58953	-0-	-2877	-0-	46	1 58650 2	Y	234	254	1	139	
						257	9						
07	63891 X	58758	-0-	-5133	-0-	40	1 58476 2	Y	220	219	1	140	
						242	9						
08	64852 X	60020	-0-	-4832	-0-	51	1 59672 2	Y	270	242	1	168	
						297	9						
09	0	57322	-0-	57322	57322	64	1 56404 2	Y	294	237	1	225	
						531	4 323 9						
10	0	55686	-0-	55686	113008	67	1 55396 2	Y	203	286	1	142	
						223	9						
11	0	51223	-0-	51223	164231	66	1 50126 2	Y	224	218	1	148	
						785	4 246 9						
MOHICAN UNIT			WELL #:		209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CHEROKEE STATE			WELL #:		205AH	RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11292	- 16178
06	48690 X	45715	-0-	-2975	-0-	45566	2 149 9	Y	135	150	1	43	
07	49600 X	44839	-0-	-4761	-0-	44755	2 84 9	Y	76	85	1	34	
08	49383 X	43200	-0-	-6183	-0-	43099	2 101 9	Y	92	95	1	31	
09	0	38983	-0-	38983	38983	38918	2 65 9	Y	59	67	1	23	
10	0	41249	-0-	41249	80232	41142	2 107 9	Y	97	105	1	15	
11	0	35411	-0-	35411	115643	35312	2 99 9	Y	90	92	1	13	
SPRUCE STATE UNIT			WELL #:		103BH	RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.14168	- 21273
06	112080 X	104868	-0-	-7212	-0-	104868	2	Y	-0-			-0-	
07	113770 X	106757	-0-	-7013	-0-	106757	2	Y	-0-			-0-	
08	112871 X	104616	-0-	-8255	-0-	104616	2	Y	-0-			-0-	
09	0	87964	-0-	87964	87964	87964	2	Y	-0-			-0-	
10	0	99897	-0-	99897	187861	99897	2	Y	-0-			-0-	
11	0	88682	-0-	88682	276543	88682	2	Y	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 202AH RRCID -> 288689 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 20367														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	LIFT	(L)	STATUS	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	97680 X	93585	-0-	-4095	-0-		93585	2	Y	-0-			-0-	
07	101463 X	93826	-0-	-7637	-0-		93826	2	Y	-0-			-0-	
08	101463 X	92369	-0-	-9094	-0-		92369	2	Y	-0-			-0-	
09	0	87956	-0-	87956	87956		87956	2	Y	-0-			-0-	
10	0	87878	-0-	87878	175834		87878	2	Y	-0-			-0-	
11	0	81078	-0-	81078	256912		81078	2	Y	-0-			-0-	
REDWOOD														
WELL #: 104BH RRCID -> 288690 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 1927 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HYPERION														
WELL #: 102AH RRCID -> 288693 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10262 - 14735														
06	40470 X	34511	-0-	-5959	-0-		122	1	Y	153	199	1	64	
							168	9						
07	36580 X	35951	-0-	-629	-0-		119	1	Y	137	131	1	70	
							151	9						
08	36580 X	34130	-0-	-2450	-0-		129	1	Y	154	126	1	98	
							169	9						
09	34500 X	33086	-0-	-1414	-0-		150	1	Y	158	140	1	116	
							174	9						
10	0	35227	-0-	35227	35227		186	1	Y	144	162	1	98	
							158	9						
11	0	29262	-0-	29262	64489		172	1	Y	122	112	1	108	
							134	9						
LONGS PEAK STATE UNIT														
WELL #: 103AH RRCID -> 288699 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10031 - 16475														
06	35160 X	31060	-0-	-4100	-0-		30580	2	Y	436	377	1	209	
07	36394 X	30479	-0-	-5915	-0-		30018	2	Y	419	425	1	203	
08	36394 X	34270	-0-	-2124	-0-		33729	2	Y	492	230	1	465	
09	0	32828	-0-	32828	32828		32314	2	Y	467	710	1	222	
10	0	32765	-0-	32765	65593		32247	2	Y	471	513	1	180	
11	0	31811	-0-	31811	97404		31395	2	Y	378	302	1	256	
LUMBEE														
WELL #: 205AH RRCID -> 288828 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11650 - 17072														
06	58048 X	58048	-0-	-0-	-0-		57872	2	Y	160	256	1	107	
07	60202 X	59434	-0-	-768	-0-		59405	2	Y	26	116	1	17	
08	60202 X	58419	-0-	-1783	-0-		58388	2	Y	28	27	1	18	
09	58260 X	54437	-0-	-3823	-0-		54403	2	Y	31	28	1	21	
10	0	52384	-0-	52384	52384		52370	2	Y	13	27	1	7	
11	0	50349	-0-	50349	102733		50312	2	Y	34	29	1	12	
CHEROKEE STATE														
WELL #: 102AH RRCID -> 288832 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12071 - 16887														
06	60510 X	48286	-0-	-12224	-0-		48278	2	Y	7	8	1	2	
07	58404 X	54842	-0-	-3562	-0-		54840	2	Y	2	3	1	1	
08	54653 X	54058	-0-	-595	-0-		54058	2	Y	-0-	1	1	-0-	
09	51840 X	48020	-0-	-3820	-0-		48017	2	Y	3	2	1	1	
10	0	45909	-0-	45909	45909		45909	2	Y	-0-	1	1	-0-	
11	0	43199	-0-	43199	89108		43199	2	Y	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
LUMBEE			WELL #: 104AH			RRCID -> 288953			COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 11903 PERF.12365 - 18614			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	78840 X	60031	-0-	-18809	-0-	60028	2	3	9	Y	3	11	1		2
07	74493 X	61228	-0-	-13265	-0-	61220	2	8	9	Y	7	5	1		4
08	68448 X	59324	-0-	-9124	-0-	59306	2	18	9	Y	16	10	1		10
09	63420 X	55777	-0-	-7643	-0-	55757	2	20	9	Y	18	16	1		12
10	0	54440	-0-	54440	54440	54428	2	12	9	Y	11	17	1		6
11	0	53509	-0-	53509	107949	53499	2	10	9	Y	9	12	1		3
LUMBEE			WELL #: 103AH			RRCID -> 288954			COMPL. DATE 10/29/2019			TOTAL DEPTH 11902 PERF.12090 - 18616			
06	76470 X	68248	-0-	-8222	-0-	68226	2	22	9	Y	20	21	1		14
07	77624 X	67482	-0-	-10142	-0-	67479	2	3	9	Y	3	15	1		2
08	73284 X	64724	-0-	-8560	-0-	64722	2	2	9	Y	2	3	1		1
09	70920 X	61303	-0-	-9617	-0-	61217	2	86	9	Y	78	26	1		53
10	0	64438	-0-	64438	64438	64427	2	11	9	Y	10	58	1		5
11	0	62700	-0-	62700	127138	62697	2	3	9	Y	3	7	1		1
LUMBEE			WELL #: 102AH			RRCID -> 288984			COMPL. DATE 10/29/2019			TOTAL DEPTH 11934 PERF.12141 - 18864			
06	82680 X	66441	-0-	-16239	-0-	66416	2	25	9	Y	23	23	1		15
07	78089 X	67146	-0-	-10943	-0-	67118	2	28	9	Y	25	24	1		16
08	71858 X	64420	-0-	-7438	-0-	64389	2	31	9	Y	28	26	1		18
09	69540 X	60967	-0-	-8573	-0-	60938	2	29	9	Y	26	26	1		18
10	0	63586	-0-	63586	63586	63576	2	10	9	Y	9	22	1		5
11	0	61603	-0-	61603	125189	61571	2	32	9	Y	29	24	1		10
LUMBEE			WELL #: 106AH			RRCID -> 289316			COMPL. DATE 11/16/2019			TOTAL DEPTH 11881 PERF.12042 - 18418			
06	65910 X	55567	-0-	-10343	-0-	55567	2			Y	-0-				-0-
07	65689 X	56338	-0-	-9351	-0-	56338	2			Y	-0-				-0-
08	63054 X	54646	-0-	-8408	-0-	54646	2			Y	-0-				-0-
09	0	24130	-0-	24130	24130	24130	2			Y	-0-				-0-
10	0	115	-0-	115	24245	115	2			Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	24245					Y	-0-				-0-
BONSAI STATE UNIT			WELL #: 201AH			RRCID -> 290292			COMPL. DATE 01/01/2020			TOTAL DEPTH 10441 PERF.10109 - 19321			
06	181530 X	158700	-0-	-22830	-0-	158644	2	56	9	N	51				320
07	182435 X	159935	-0-	-22500	-0-	159879	2	56	9	N	51	172	1		199
08	176514 X	116035	-0-	-60479	-0-	115993	2	42	9	N	38	56	1		181
09	0	100177	-0-	100177	100177	100085	2	92	9	N	84	1	8		264
10	0	148444	-0-	148444	248621	148444	2			N	-0-				264
11	0	136586	-0-	136586	385207	136565	2	21	9	N	19	170	1		113
LONGS PEAK STATE UNIT			WELL #: 104AH			RRCID -> 290293			COMPL. DATE 11/25/2019			TOTAL DEPTH 9854 PERF.10126 - 17618			
06	7920 X	6708	-0-	-1212	-0-	6586	2	122	9	Y	111	112	1		53
07	8618 X	3519	-0-	-5099	-0-	3354	2	165	9	Y	150	130	1		73
08	8618 X	3961	-0-	-4657	-0-	3809	2	152	9	Y	138	80	1		131
09	8340 X	1822	-0-	-6518	-0-	1715	2	107	9	Y	97	182	1		46
10	0	5474	-0-	5474	5474	5350	2	124	9	Y	113	116	1		43
11	0	3001	-0-	3001	8475	2903	2	98	9	Y	89	72	1		60
WINTOON			WELL #: 102AH			RRCID -> 290295			COMPL. DATE 11/22/2019			TOTAL DEPTH 12120 PERF.12301 - 16840			
06	123660 X	107584	-0-	-16076	-0-	107584	2			Y	-0-				-0-
07	123814 X	108949	-0-	-14865	-0-	108949	2			Y	-0-				-0-
08	120838 X	105556	-0-	-15282	-0-	105556	2			Y	-0-				-0-
09	0	101554	-0-	101554	101554	101554	2			Y	-0-				-0-
10	0	102291	-0-	102291	203845	102291	2			Y	-0-				-0-
11	0	95713	-0-	95713	299558	95713	2			Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
WINTOON			WELL #: 201AH			RRCID -> 290305			COMPL. DATE 11/22/2019			TOTAL DEPTH 11375 PERF.11541 - 16177				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	89430 X	78449	-0-	-10981	-0-	77365	2	1084	9	Y	985	1008	1			512
07	92411 X	80169	-0-	-12242	-0-	79120	2	1049	9	Y	954	937	1			529
08	87265 X	78898	-0-	-8367	-0-	77613	2	1285	9	Y	1168	1047	1			650
09	0	78193	-0-	78193	78193	77185	2	1008	9	Y	916	939	1			627
10	0	79743	-0-	79743	157936	79238	2	505	9	Y	459	1000	1			86
11	0	73927	-0-	73927	231863	72966	2	961	9	Y	874	804	1			156
LUMBEE			WELL #: 202AH			RRCID -> 290320			COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 11258 PERF.11444 - 17880				
06	76500 X	67662	-0-	-8838	-0-	67314	2	348	9	Y	316	336	1			211
07	79050 X	69333	-0-	-9717	-0-	69000	2	333	9	Y	303	318	1			196
08	77996 X	66282	-0-	-11714	-0-	65880	2	402	9	Y	365	332	1			229
09	0	63202	-0-	63202	63202	62822	2	380	9	Y	345	341	1			233
10	0	70197	-0-	70197	133399	70055	2	142	9	Y	129	291	1			71
11	0	61248	-0-	61248	194647	60931	2	317	9	Y	288	256	1			103
WINTOON			WELL #: 203AH			RRCID -> 290327			COMPL. DATE 11/22/2019			TOTAL DEPTH 11384 PERF.11557 - 16324				
06	70260 X	66366	-0-	-3894	-0-	65961	2	405	9	Y	368	377	1			191
07	72602 X	67884	-0-	-4718	-0-	67499	2	385	9	Y	350	347	1			194
08	71548 X	65677	-0-	-5871	-0-	65204	2	473	9	Y	430	385	1			239
09	68040 X	60547	-0-	-7493	-0-	60174	2	373	9	Y	339	346	1			232
10	0	60532	-0-	60532	60532	60355	2	177	9	Y	161	363	1			30
11	0	57275	-0-	57275	117807	57002	2	273	9	Y	248	234	1			44
LUMBEE			WELL #: 204AH			RRCID -> 290332			COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 11281 PERF.11630 - 17586				
06	65880 X	59179	-0-	-6701	-0-	58911	2	268	9	Y	244	246	1			163
07	68076 X	60333	-0-	-7743	-0-	60058	2	275	9	Y	250	251	1			162
08	65813 X	58926	-0-	-6887	-0-	58653	2	273	9	Y	248	254	1			156
09	61920 X	56295	-0-	-5625	-0-	56022	2	273	9	Y	248	237	1			167
10	0	61559	-0-	61559	61559	61519	2	40	9	Y	36	183	1			20
11	0	54986	-0-	54986	116545	54964	2	22	9	Y	20	33	1			7
LUMBEE			WELL #: 105AH			RRCID -> 290407			COMPL. DATE 11/16/2019			TOTAL DEPTH 11965 PERF.12183 - 18569				
06	65490 X	59164	-0-	-6326	-0-	59164	2			Y	-0-					-0-
07	67673 X	60514	-0-	-7159	-0-	60514	2			Y	-0-					-0-
08	66309 X	58087	-0-	-8222	-0-	58087	2			Y	-0-					-0-
09	0	54552	-0-	54552	54552	54552	2			Y	-0-					-0-
10	0	56201	-0-	56201	110753	56201	2			Y	-0-					-0-
11	0	54515	-0-	54515	165268	54515	2			Y	-0-					-0-
WINTOON			WELL #: 101AH			RRCID -> 290409			COMPL. DATE 11/23/2019			TOTAL DEPTH 12076 PERF.12294 - 17007				
06	150900 X	129936	-0-	-20964	-0-	129936	2			Y	-0-					-0-
07	150040 X	132235	-0-	-17805	-0-	132235	2			Y	-0-					-0-
08	146816 X	127820	-0-	-18996	-0-	127820	2			Y	-0-					-0-
09	0	121141	-0-	121141	121141	121141	2			Y	-0-					-0-
10	0	121978	-0-	121978	243119	121978	2			Y	-0-					-0-
11	0	114623	-0-	114623	357742	114623	2			Y	-0-					-0-
LUMBEE			WELL #: 203AH			RRCID -> 290418			COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 11277 PERF.11469 - 17969				
06	67950 X	60269	-0-	-7681	-0-	59958	2	311	9	Y	283	297	1			189
07	68758 X	59544	-0-	-9214	-0-	59238	2	306	9	Y	278	286	1			181
08	65937 X	60609	-0-	-5328	-0-	60271	2	338	9	Y	307	295	1			193
09	0	54475	-0-	54475	54475	54199	2	276	9	Y	251	275	1			169
10	0	52112	-0-	52112	106587	52094	2	18	9	Y	16	176	1			9
11	0	48268	-0-	48268	154855	48237	2	31	9	Y	28	27	1			1

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
RETAMA STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 291004 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10970 - 16389														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
06	64500 X	60192	-0-	-4308	-0-		206	1	59986	2	N	-0-		-0-
07	65069 X	61336	-0-	-3733	-0-		224	1	61112	2	N	-0-		-0-
08	63891 X	1902	-0-	-61989	-0-		14	1	1888	2	N	-0-		-0-
09	0	33800	-0-	33800	33800		112	1	33688	2	N	-0-		-0-
10	0	72281	-0-	72281	106081		237	1	72044	2	N	-0-		-0-
11	0	52241	-0-	52241	158322		226	1	52015	2	N	-0-		-0-
WINTOON														
WELL #: 202BH RRCID -> 291008 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11565 - 16319														
06	69150 X	58487	-0-	-10663	-0-		58325	2	162	9	Y	147	156	1
07	69378 X	58981	-0-	-10397	-0-		58830	2	151	9	Y	137	137	1
08	67084 X	57807	-0-	-9277	-0-		57622	2	185	9	Y	168	150	1
09	0	56154	-0-	56154	56154		55435	2	719	9	Y	654	300	1
10	0	55876	-0-	55876	112030		55583	2	293	9	Y	266	664	1
11	0	52287	-0-	52287	164317		51652	2	635	9	Y	577	524	1
WILLOW STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 291102 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 20638														
06	572340 X	458901	-0-	-113439	-0-		458897	3	4	9	N	4		92
07	555675 X	460121	-0-	-95554	-0-		460121	3			N	-0-		92
08	539183 X	442415	-0-	-96768	-0-		442415	3			N	-0-		92
09	493470 X	415625	-0-	-77845	-0-		415625	3			N	-0-		92
10	0	416314	-0-	416314	416314		416290	3	24	9	N	22		114
11	0	383646	-0-	383646	799960		383636	3	10	9	N	9		123
MOHICAN UNIT														
WELL #: 205AH RRCID -> 291300 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11490 - 15424														
06	115980 X	94900	-0-	-21080	-0-		40	1	93955	2	N	823	807	1
07	111724 X	93270	-0-	-18454	-0-		905	9						
08	108097 X	88462	-0-	-19635	-0-		39	1	92514	2	N	652	617	1
09	99000 X	79072	-0-	-19928	-0-		717	9						
*10	98053 X	79234	-0-	-18819	-0-		39	1	87552	2	N	792	814	1
*11	94890 X	73941	-0-	-20949	-0-		871	9						
							32	1	78286	2	N	685	688	1
							754	9						
							32	1	78431	2	N	701	691	1
							771	9						
							32	1	73175	2	N	667	681	1
							734	9						
MOHICAN UNIT														
WELL #: 105AH RRCID -> 291364 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 15094														
06	138630 X	104901	-0-	-33729	-0-		45	1	104855	2	Y	1	2	1
07	134447 X	101657	-0-	-32790	-0-		43	1	101613	2	Y	1	1	1
08	127534 X	90575	-0-	-36959	-0-		40	1	90520	2	Y	14	12	1
09	114240 X	87418	-0-	-26822	-0-		15	9						
10	0	91815	-0-	91815	91815		36	1	87376	2	Y	5	6	1
11	0	89378	-0-	89378	181193		6	9						
							38	1	91777	2	Y	-0-	1	1
							39	1	89339	2	Y	-0-		

ALPINE HIGH (CONS)														CAPACITY														CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION														NON-ASSOCIATED																	
MOHICAN UNIT														WELL #: 110AH RRCID -> 291379 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12209 - 16150																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
06	150120 X	115053		-0-		-35067		-0-				49 1	114866	2	Y	125	122	1				14									
07	145793 X	113165		-0-		-32628		-0-				138 9	113022	2	Y	86	83	1				17									
08	136152 X	108313		-0-		-27839		-0-				48 1	108190	2	Y	68	76	1				9									
09	122850 X	95949		-0-		-26901		-0-				75 9	95871	2	Y	35	39	1				5									
10	0	99981		-0-		99981		99981				39 9	99835	2	Y	95	85	1				15									
11	0	93572		-0-		93572		193553				41 1	93422	2	Y	99	100	1				14									
												105 9																			
												41 1																			
												109 9																			
WILLOW STATE UNIT														WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-									
11	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-									
MOHICAN UNIT														WELL #: 206AH RRCID -> 291583 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11630 - 14319																	
06	101940 X	89912		-0-		-12028		-0-				38 1	89460	2	Y	376	403	1				41									
07	100440 X	89451		-0-		-10989		-0-				414 9	88779	2	Y	576	506	1				111									
08	94736 X	77186		-0-		-17550		-0-				38 1	76449	2	Y	639	666	1				84									
09	89910 X	70958		-0-		-18952		-0-				634 9	70245	2	Y	622	614	1				92									
10	0	70234		-0-		70234		70234				34 1	69513	2	Y	629	621	1				100									
11	0	63865		-0-		63865		134099				703 9	63219	2	Y	562	580	1				82									
												29 1																			
												684 9																			
												29 1																			
												692 9																			
												28 1																			
												618 9																			
MOHICAN UNIT														WELL #: 207BH RRCID -> 291648 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 11435 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-									
SYCAMORE UNIT SWD														WELL #: 1 RRCID -> 291649 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350																	
06	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-									
07	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-									
08	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-									
09	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-									
10	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-									
11	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-									

AMBLER (DELAWARE 4335)			02285 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES							
JBR-FINLEY WELLS, LLC			427395																
LANGFORD ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 201265			COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LANGFORD ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 201266			COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
ANDECTOR (GRAYBURG)			02596 350			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR							
BAKER OPERATING, INC.			046623																
SCHARBAUER -J-			WELL #: 1			RRCID -> 187401			COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010							
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1				N	-0-					-0-	
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1				N	-0-					-0-	
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1				N	-0-					-0-	
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1				N	-0-					-0-	
10	0		30	-0-	30	30	30	1				N	-0-					-0-	
11	0		30	-0-	30	60	30	1				N	-0-					-0-	
SCHARBAUER -J-			WELL #: 2			RRCID -> 189921			COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948							
06	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	3				N	-0-					-0-	
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3				N	-0-					-0-	
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3				N	-0-					-0-	
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1				N	-0-					-0-	
10	0		1225	-0-	1225	1225	1225	3				N	-0-					-0-	
11	0		1364	-0-	1364	2589	1364	3				N	-0-					-0-	
MAVERICK PERMIAN LLC			100319			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR							
EMBAR			WELL #: 62			RRCID -> 153631			COMPL. DATE 02/24/1995			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
NOBLES			WELL #: 10			RRCID -> 155823			COMPL. DATE 09/22/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010							
06	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	2				Y	-0-					-0-	
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2				Y	-0-					-0-	
08	992	N	697	-0-	-295	-0-	697	2				Y	-0-					-0-	
09	0		919	-0-	919	919	919	2				Y	-0-					-0-	
10	0		946	-0-	946	1865	946	2				Y	-0-					-0-	
11	0		897	-0-	897	2762	897	2				Y	-0-					-0-	

ANDECTOR (GRAYBURG)			//CONT.//			02596 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR						
MAVERICK PERMIAN LLC			//CONT.//			100319													
UNIVERSITY ANDREWS			WELL #:			101	RRCID -> 168984			COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANDECTOR (MCKEE)						02596 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR						
MAVERICK PERMIAN LLC						100319													
NOBLES			WELL #:			2	RRCID -> 225566			COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CONOCOPHILLIPS COMPANY						172232													
LIMPIA			WELL #:			2	RRCID -> 155467			COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ANDECTOR (YATES)						02596 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.						008716													
TXL -B-			WELL #:			8	RRCID -> 255732			COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC						430368													
COLE			WELL #:			1	RRCID -> 061560			COMPL. DATE 03/26/1975			TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COLE "A"						WELL #:	1	RRCID -> 062984			COMPL. DATE 07/22/1975			TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368						
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708						
PAUL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A	
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300						
AERO		WELL #:		1	RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
O & O OPERATORS, LLC.				617028						
GREGG "B"		WELL #:		2	RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

APOLLO (ATOKA)		03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
FELMONT		WELL #: 1		RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					179
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					179
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					179
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					179
*10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					179
11	0	1581	-0-	1581	1581	1581	3			N	-0-					179

WINK AIRPORT				WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900		PERF.13033		- 13061		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINK AIRPORT				WELL #: 2		RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038		PERF.12946		- 13020		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961														
UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #: 2		RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150		PERF.13076		- 13185				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014																

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623														
UNIVERSITY E/2 15		WELL #: 151		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973		PERF.12888		- 12984				
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					90
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					90
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					90
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					90
10	0	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-	90	1			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-

WYCO OIL & GAS LLC		945368														
UNIVERSITY 21-35		WELL #: 1		RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11433		- 11868				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (FUSSELMAN)				03293 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961															
UNIV. BLK. 21 GU SWD				WELL #: 1	RRCID -> 060002				COMPL. DATE 10/22/1974				TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
APOLLO, EAST (WOLFCAMP)				03294 800	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961															
UNIVERSITY BLK. 21				WELL #: 231	RRCID -> 194144				COMPL. DATE 04/24/2003				TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
UNIVERSITY BLK 21				WELL #: 261	RRCID -> 195190				COMPL. DATE 07/31/2005				TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2	69	9	N	63						148	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2	37	9	N	34						182	
09	14B2 EXT	249	-0-	249	249	220	2	29	9	N	26							208	
10	14B2 EXT	339	-0-	339	588	299	2	40	9	N	36	171	1					73	
11	14B2 EXT	323	-0-	323	911	279	2	44	9	N	40							113	
UNIVERSITY BLK 21				WELL #: 262	RRCID -> 195193				COMPL. DATE 02/08/2005				TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852						
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					90	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2				N	-0-					90	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					90	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2				N	-0-					90	
10	0	27	-0-	27	-0-	27	2	2				N	-0-					90	
*11	38 N	11	-0-	-27	-0-	-0-	11	2				N	-0-					90	
UNIVERSITY BLK 21				WELL #: 264	RRCID -> 219151				COMPL. DATE 10/28/2004				TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912						
06	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	-0-	5949	2	380	9	N	345	360	1				225	
07	3813 X	1167	-0-	-2646	-0-	-0-	1042	2	125	9	N	114	180	1				159	
08	3937 X	752	-0-	-3185	-0-	-0-	668	2	84	9	N	76	165	1				70	
09	3810 X	1014	-0-	-2796	-0-	-0-	942	2	72	9	N	65						135	
10	0	1563	-0-	1563	-0-	1563	1439	2	124	9	N	113	182	1				66	
11	3810 X	1782	-0-	-2028	-0-	-0-	1543	2	239	9	N	217	181	1				102	
UNIVERSITY BLK 21				WELL #: 265	RRCID -> 219389				COMPL. DATE 05/30/2006				TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970						
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	N	5						159	
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	5	2	22	9	N	20						179	
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-	4	2	21	9	N	19						198	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	120	9	N	109	154	1				153	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4						157	
11	0	201	-0-	201	-0-	201	93	2	108	9	N	98	169	1				86	

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WYCO OIL & GAS LLC				945368							
UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1	RRCID -> 237038	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11434	- 13418		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807 2	6 9	N	5		102
07	651 N	417	-0-	-234	-0-	404 2	13 9	N	12		114
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	410 2	18 9	N	16		130
09	630 N	322	-0-	-308	-0-	313 2	9 9	N	8		138
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
ARAPAHO (MORROW)				03355 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC				166150							
SHARP NOSE		WELL #:		1	RRCID -> 098614	COMPL. DATE 02/17/1982	TOTAL DEPTH 16709	PERF.16709	- 16630		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022											
ARAPAHO (STRAWN)				03355 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
OXY USA INC.				630591							
MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID -> 213078	COMPL. DATE 06/26/2016	TOTAL DEPTH 16495	PERF.14557	- 14913		
06	29370 X	26457	-0-	-2913	-0-	25752 2	33 4	Y	611	719 1	308
07	30349 X	28104	-0-	-2245	-0-	672 9					
08	28053 X	28053	-0-	-0-	-0-	27660 2	444 9	Y	404	182 1	530
						27238 2	34 4	Y	710	902 1	338
						781 9					
09	0	26964	-0-	26964	26964	26388 2	576 9	Y	524	536 1	326
10	0	27612	-0-	27612	54576	26931 2	10 4	Y	610	159 1	777
						671 9					
11	0	25666	-0-	25666	80242	25416 2	250 9	Y	227	370 1	634
GASPERGOU		WELL #:		1	RRCID -> 227105	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 15685	PERF.14860	- 15534		
06	44850 X	31366	-0-	-13484	-0-	30596 2	84 4	Y	624	1110 1	418
						686 9					
07	37820 X	30934	-0-	-6886	-0-	30249 2	685 9	Y	623	545 1	496
08	42191 X	30388	-0-	-11803	-0-	29597 2	87 4	Y	640	548 1	588
						704 9					
09	0	28494	-0-	28494	28494	28210 2	284 9	Y	258	349 1	497
10	0	32865	-0-	32865	61359	31962 2	50 4	Y	775	547 1	725
						853 9					
11	0	36750	-0-	36750	98109	35976 2	774 9	Y	704	741 1	688
ARCLAW (SEVEN RIVERS)				03453 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300							
ARCO STATE		WELL #:		1	RRCID -> 063711	COMPL. DATE 08/29/1975	TOTAL DEPTH 9880	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS) EXTEX OPERATING COMPANY SEALY & SMITH "33-B"				03520 500 257062		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
				WELL #:	1	RRCID ->	285920	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	8619 - 8771					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						47
SEALY & SMITH "33-C"				WELL #:	1	RRCID ->	289029	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	9055	PERF.	8936 - 8986					
06	300 #	298	-0-	-2	-0-	298	1				N	-0-							-0-
07	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1				N	-0-							-0-
08	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1				N	-0-							-0-
09	0	308	-0-	308	308	308	1				N	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	308	308					N	-0-							-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	308	308					N	-0-							-0-
ATHENS (DEVONIAN) COYOTE OIL & GAS, INC. MARATHON STATE "NT"				04223 300 186310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES										
				WELL #:	1	RRCID ->	063066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4008	PERF.	3727 - 3836					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
ATHEY (CHERRY CANYON) MINERAL TECHNOLOGIES, INC. NEELY 75				04228 176 593635	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
				WELL #:	3	RRCID ->	184067	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	5086 - 5120					
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-								13
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2	3	1						12
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	3	1						10
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	22	3	7	9	Y	6								16
10	0	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-	6	1						10
11	0	30	-0-	30	50	23	3	7	9	Y	6	3	1						13
NEELY 75				WELL #:	5	RRCID ->	186533	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL	DEPTH	6004	PERF.	4993 - 5084					
06	2130 X	149	-0-	-1981	-0-	148	3	1	9	Y	1								19
07	2201 X	2032	-0-	-169	-0-	2010	3	22	9	Y	20	16	1						23
08	2201 X	1872	-0-	-329	-0-	1858	3	14	9	Y	13	17	1						19
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1958	3	22	9	Y	20								39
10	0	1817	-0-	1817	1817	1816	3	1	9	Y	1	28	1						12
11	0	2027	-0-	2027	3844	2003	3	24	9	Y	22	17	1						17
NEELY 75				WELL #:	4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL	DEPTH	5753	PERF.	5009 - 5096					
06	600 N	44	-0-	-556	-0-	41	3	3	9	Y	3								53
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	553	3	73	9	Y	66	49	1						70
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	511	3	41	9	Y	37	50	1						57
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	539	3	66	9	Y	60								117
10	0	502	-0-	502	502	500	3	2	9	Y	2	83	1						36
11	0	621	-0-	621	1123	551	3	70	9	Y	64	52	1						48

ATHEY (CHERRY CANYON)				//CONT.//	04228 176	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				//CONT.//	593635														
NEELY 75				WELL #:	6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL	DEPTH	5511	PERF.	5046	-	5100			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	-0-	7	3	3	9	Y	3						48	
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	69	9	Y	63		48	1			63	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3	41	9	Y	37		49	1			51	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3	61	9	Y	55						106	
10	0	97	-0-	97	97	97	91	3	6	9	Y	5		80	1			31	
11	0	167	-0-	167	264	264	101	3	66	9	Y	60		50	1			41	
NEELY 75				WELL #:	7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	4891	-	5004			
06	900 N	65	-0-	-835	-0-	-0-	63	3	2	9	Y	2						36	
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	861	3	47	9	Y	43		33	1			46	
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3	29	9	Y	26		34	1			38	
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3	44	9	Y	40						78	
10	0	778	-0-	778	778	778	778	3	-0-		Y	-0-		55	1			23	
11	0	904	-0-	904	1682	1682	858	3	46	9	Y	42		34	1			31	
WALSH & WATTS, INC.				895060															
STATE OF TEXAS				WELL #:	1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	5094	-	5107			
06	3540 X	544	-0-	-2996	-0-	-0-	544	3			N	-0-						28	
07	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-						28	
08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-						28	
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-						28	
10	0	3698	-0-	3698	3698	3698	3698	3			N	-0-						28	
11	0	3502	-0-	3502	7200	7200	3502	3			N	-0-						28	
ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS						
RAYDEN				695567															
LELA-STATE PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL	DEPTH	12294	PERF.	11887	-	12114			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS						
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724															
ATHEY STATE				WELL #:	2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL	DEPTH	12015	PERF.	11746	-	11796			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
RAYDEN				695567															
LETHCO				WELL #:	1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL	DEPTH	12132	PERF.	N/A					
06	750 N	669	-0-	-81	-0-	-0-	669	3			N	-0-						153	
07	775 N	685	-0-	-90	-0-	-0-	685	3			N	-0-						153	
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	-0-	698	3			N	-0-						153	
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-						153	
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-						153	
11	0	763	-0-	763	763	763	763	3			N	-0-						153	

ATHEY (WOLFCAMP 10900)				04228 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
FINLEY RESOURCES, INC.				268602														
TEXAS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL	DEPTH 12095	PERF.11042	- 11547					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	951 R	951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	985 R	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	933 R	933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	928 R	928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	0	970	-0-	-0-	970	-0-	970	970	2			N	-0-					-0-
11	0	927	-0-	-0-	927	-0-	1897	927	2			N	-0-					-0-
REED, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	220032	COMPL. DATE	01/01/1971	TOTAL	DEPTH 12051	PERF.11578	- 11694					
06	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					135
07	1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					135
08	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					135
09	1770 #	1655	-0-	-0-	-115	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					135
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					135
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					135
RAYDEN PRICE, LELA-STATE				695567	WELL #:	1	RRCID ->	175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12294	PERF.11398	- 12114				
06	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	3	22	9	N	20					20
08	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	3	17	9	N	15					35
09	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3	11	9	N	10					45
10	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	3	11	9	N	10					55
11	0	1083	-0-	-0-	1083	-0-	1083	1077	3	6	9	N	5					60
AUTA (WICHITA-ALBANY)				04487 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.				800520														
AUTA "A"				WELL #:	1 C	RRCID ->	115098	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL	DEPTH 5066	PERF. 4256	- 4467					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AYLESWORTH (CHERRY CANYON)				04591 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REEVES					
COCKERHAM, JERRY				163940														
SABINE STATE "12"				WELL #:	2	RRCID ->	077696	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL	DEPTH 6000	PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704														
SKYFALL				WELL #:	1D	RRCID ->	285639	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL	DEPTH 6315	PERF. 3950	- 6270					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AZALEA (DEVONIAN)		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939														
CALVERLEY		WELL #:		RRCID -> 130530		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995																
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255														
RAGGETT		WELL #:		1		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515						
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2465	3	7	9	N	6					94
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2425	3	10	9	N	9					103
08	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	1414	3	2	9	N	2					105
09	3000 N	3151	-0-	151	151	3123	3	28	9	N	25					130
10	0	2612	-0-	2612	2763	2597	3	15	9	N	14					144
11	0	2535	-0-	2535	5298	2528	3	7	9	N	6					150
BRYANT "B"		WELL #:		1		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510						
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	874	3	12	9	N	11					58
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	876	3	10	9	N	9					67
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	940	3	11	9	N	10					77
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	919	3	26	9	N	24					101
10	0	950	-0-	950	950	926	3	24	9	N	22					123
11	0	930	-0-	930	1880	909	3	21	9	N	19					142
COG OPERATING LLC		166150														
SHACKELFORD "34"		WELL #:		1		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
FLOYD "16"		WELL #:		1		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021																
CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554														
TURNER 42		WELL #:		1		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018						
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3880	3	133	9	N	121					270
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3985	3	141	9	N	128	183	1			215
08	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4003	3	133	9	N	121					336
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3839	3	125	9	N	114	190	1			260
10	0	4094	-0-	4094	4094	3953	3	141	9	N	128					388
11	0	3958	-0-	3958	8052	3811	3	147	9	N	134	353	1			169

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
MURCHISON OIL AND GAS, LLC				593667												
GOLLADAY				WELL #: A 1	RRCID -> 019493	COMPL. DATE 08/16/1957	TOTAL DEPTH 11701	PERF.11360 - 11570								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					244
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					244
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					244
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					244
10	0	1633	-0-	1633	1633	1633	3			N	-0-					244
11	0	1573	-0-	1573	3206	1573	3			N	-0-					244
PETROPLEX ENERGY INC.				660886												
CITY OF MIDLAND '44'				WELL #: 1	RRCID -> 270947	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 11857	PERF.11718 - 11732								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748												
TEXACO "E"				WELL #: 1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOLLADAY				WELL #: U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF.11324 - 11406								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
KING "E"				WELL #: 2 D	RRCID -> 198934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11623	PERF.11492 - 11562								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2022																
GOLLADAY				WELL #: T 1	RRCID -> 209770	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11320 - 11411								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
TC OIL AND GAS, LLC				840303												
OSWALD				WELL #: 1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11376 - 11424								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

AZALEA (STRAWN)													
O'NEILL PROPERTIES, LTD.													
HEIDELBERG, N. L.													
04605 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND													
623700													
WELL #: 1 RRCID -> 019472 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2700 X	1852	-0-	-848	-0-	1852	3		N	-0-			86
07	2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2597	3		N	-0-			86
08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3492	3	39 9	N	35			121
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3		N	-0-			121
10	0	3365	-0-	3365	-0-	3365	3		N	-0-			121
11	0	3252	-0-	3252	-0-	6617	3		N	-0-			121
BALMOREA (WOLFCAMP)													
COLGATE OPERATING, LLC													
CLAYPOOL ESTATE 5-19													
05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES													
167327													
WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361													
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	132	3	2 4	N	34			355
						37	9						
07	155 N	66	-0-	-89	-0-	62	3	4 4	N	-0-			355
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	27	3	4 4	N	28			383
						31	9						
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	70	2	13 9	N	12	179 1		216
10	0	26	-0-	26	-0-	26	2		N	-0-			216
11	0	453	-0-	453	-0-	479	2	205 9	N	186	172 1		230
BARBASAL (QUEEN)													
FINALY RESOURCES LLC													
MCKENZIE STATE													
05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
268323													
WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARBASAL (PENNSYLVANIAN)													
TRISTAR EXPLORATION, INC													
PAGE-HANKS													
05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS													
871101													
WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARSTOW (FUSSELMAN)													
JETTA OPERATING COMPANY, INC.													
WORSHAM 42													
05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
432283													
WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398													
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)										05889 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
BRINE TEXAS USA, LLC										093394							
BARSTOW BRINE STATION										WELL #: 1	RRCID -> 119901	COMPL. DATE 06/02/1986	TOTAL DEPTH 5003	PERF. 2720	-	3300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COLGATE OPERATING, LLC										167327							
WORSHAM 42										WELL #: 2	RRCID -> 158929	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH 17700	PERF. 16241	-	16292	
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	86	2	80	9	N	73					300	
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	179	2	39	9	N	35					335	
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	150	2	31	9	N	28					363	
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	110	2	31	9	N	28					391	
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	113	2	30	9	N	27					418	
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	79	2	12	9	N	11					429	
BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)										06378 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CRANE			
RAIDER OIL & GAS COMPANY										688474							
EPPENAUER 15-B										WELL #: 2 C	RRCID -> 044640	COMPL. DATE 07/16/1968	TOTAL DEPTH 2958	PERF. N/A			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BEALL (DEVONIAN)										06441 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.										344412							
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 068422	COMPL. DATE 08/26/1976	TOTAL DEPTH 15940	PERF. N/A			
06	2340 N	2300	-0-	-40	-0-	30	1	2270	2	Y	-0-					-0-	
07	2418 N	2379	-0-	-39	-0-	31	1	2348	2	Y	-0-					-0-	
08	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	31	1	2357	2	Y	-0-					-0-	
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2296	2	Y	-0-					-0-	
10	0	2380	-0-	2380	-0-	31	1	2349	2	Y	-0-					-0-	
11	0	2261	-0-	2261	-0-	30	1	2231	2	Y	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.										945936							
HERD GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 058783	COMPL. DATE 03/01/1974	TOTAL DEPTH 15721	PERF. N/A			
06	6000 X	4266	-0-	-1734	-0-	4266	2			N	-0-					44	
07	6200 X	4456	-0-	-1744	-0-	4454	2		2 9	N	-0-					46	
08	5890 X	3089	-0-	-2801	-0-	3089	2			N	-0-					46	
09	4740 X	3319	-0-	-1421	-0-	3319	2			N	-0-					46	
10	0	3447	-0-	3447	-0-	3447	2			N	-0-					46	
11	0	1672	-0-	1672	-0-	5119	2			N	-0-					46	
EVANS, MARY W.										WELL #: 1 U	RRCID -> 081291	COMPL. DATE 01/30/1972	TOTAL DEPTH 16074	PERF. 12247	-	12485	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BEALL (ELLEN)		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
RING ENERGY, INC.		712382							
HARDING FEE		WELL #: 1		RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977		TOTAL DEPTH 15200	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
XTO ENERGY INC.		945936							
EVANS, MARY W.		WELL #: 1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16074	
								PERF.12247 - 15022	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
RING ENERGY, INC.		712382							
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.13437 - 16985	
06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3	N	-0-
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3	N	-0-
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3	N	-0-
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	3136	-0-	3136	3136	3136	3	N	-0-
HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078	
								PERF.13758 - 17206	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
XTO ENERGY INC.		945936							
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787	
								PERF.13541 - 19160	
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6599	3	3 9 N	207
07	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7020	3	13 9 N	219
08	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6860	3	1 9 N	220
09	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6978	3	1 9 N	221
10	0	7049	-0-	7049	7049	7049	3	N	221
11	0	4591	-0-	4591	11640	4588	3	3 9 N	224
EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073	
								PERF.13231 - 16977	
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3	N	67
07	620 N	378	-0-	-242	-0-	378	3	N	67
08	3100 N	20428	-0-	17328	17328	20426	3	2 9 N	69
09	3000 N	15225	-0-	12225	29553	15223	3	2 9 N	71
10	0	12254	-0-	12254	41807	12254	3	N	71
11	0	11336	-0-	11336	53143	11336	3	N	71

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233	
								PERF.13078 - 16755	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	718 N	718	-0-	-0-	718 3				101
07	682 N	682	-0-	-0-	682 3				101
08	638 N	638	-0-	-0-	638 3				101
09	871 N	871	-0-	-0-	871 3				101
10	0	1038	-0-	1038	1038 3				101
11	0	754	-0-	754	1792 3				101
EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.13250 - 17390	
06	2580 X	2281	-0-	-299	-0-	2281 3			-0-
07	2666 X	2376	-0-	-290	-0-	2376 3			-0-
08	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3			-0-
09	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3			-0-
10	0	1786	-0-	1786	1786 3				-0-
11	0	1598	-0-	1598	3384 3				-0-
THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600	
								PERF.13533 - 17100	
06	3000 N	2745	-0-	-255	420	2745 3			103
07	5001 X	4581	-0-	-420	-0-	4581 3			103
08	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1481 3	14 9		116
09	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1287 3	1 9		117
10	0	1671	-0-	1671	1671 3				117
11	0	3856	-0-	3856	5527 3		1 9		118
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.12676 - 16379	
06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 3			37
07	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4247 3	3 9		40
08	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971 3			40
09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 3			40
10	0	2591	-0-	2591	2591 3				40
11	0	1919	-0-	1919	4510 3				40
HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.12627 - 15552	
06	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	2913 3			101
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3543 3	2 9		103
08	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5437 3	2 9		105
09	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	13629 3	1 9		106
10	0	13726	-0-	13726	13726 3		3 9		109
11	0	10419	-0-	10419	24145 3		3 9		112
BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430							
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350	
								PERF.12054 - 12175	
06	2520 #	2293	-0-	-227	-0-	2293 3			356
07	2604 #	2341	-0-	-263	-0-	2332 3	9 9		364
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2333 3	46 9		406
09	0	2299	-0-	2299	2299 3		47 9		449
10	0	2351	-0-	2351	4650 3		28 9		474
*11	3000 N	2242	-0-	-758	3892	2214 3	28 9		499

BELDING (YATES)		06853 333	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
TWINN OIL CO.		875023								
PERRY, PAULINE		WELL #:	1	RRCID ->	019613	COMPL. DATE	09/14/1960	TOTAL DEPTH	2704	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
PUCKETT, DOW -B-		WELL #:	2	RRCID ->	019617	COMPL. DATE	06/11/1958	TOTAL DEPTH	2671	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
BEVERLY (QUEEN)		07661 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
HARD ROCK O&G		355717								
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #:	1	RRCID ->	160469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1790 - 2024
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		NO RPT		-0-
BIG MESA (QUEEN)		07960 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300								
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"		WELL #:	2	RRCID ->	114963	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 1276 - 1335
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT		-0-
BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
JANN		WELL #:	1	RRCID ->	161407	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				121
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				121
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				121

BIG SALUTE, N. (CANYON)		//CONT.//		08027 444	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.//		112685												
JANN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135

RAY, JENNIE					WELL #:	1	RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			123
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			124
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			129

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)				08044 530	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD							
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610												
GILLIHAN		WELL #:		3	RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345							
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					61
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					61
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					61
09	0	242	-0-	242	-0-	242	2			N	-0-					61
10	0	261	-0-	261	-0-	503	2			N	-0-					61
11	0	211	-0-	211	-0-	714	2			N	-0-					61

BROUGHTON-WISE					WELL #:	1	RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS)				08472 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409												
WEST RANCH 5		WELL #:		3-T	RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310							
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	294	-0-	294	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	0	292	-0-	292	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	0	318	-0-	318	-0-	904	2			N	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES)				08958 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BALD EAGLE OPERATING INC.				047200												
CREWS & MAST		WELL #:		1	RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BLOCK A-34 (YATES)														
BALD EAGLE OPERATING INC.														
CREWS & MAST UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CREWS & MAST														
WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	5	1 1	5
07	11 N	4	-0-	-7	-0-	-0-	3	2	1 9		Y	1	5 1	1
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-		1
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	2 9		Y	2	1 1	2
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	1 9		Y	1	2 1	1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
CREWS & MAST "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	4	1 1	4
07	12 N	4	-0-	-8	-0-	-0-	3	2	1 9		Y	1	4 1	1
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-		1
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	2 9		Y	2	1 1	2
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	1 9		Y	1	2 1	1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
HALL, G. T.														
WELL #: 1 RRCID -> 068451 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A														
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	31 X	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
08	31 X	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
09	5 X	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HALL, G. T. "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HALL, G. T. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 069451 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A														
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MATHEWS, FANNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 069501 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A														
06	15 X	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	15 X	1	-0-	-14	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-		-0-
09	5 X	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BLOCK A-34 (YATES)														
BALD EAGLE OPERATING INC.														
MAYO "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 075065 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAYO "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
ELAM														
WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAYO														
WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A														
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEFORD-WHITE														
WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY														
WELL #: 1 RRCID -> 091514 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038														
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	90	96	1	52
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	11	2	72	9	Y	65	87	1	30
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	88	2	68	9	Y	62			92
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	24	2	78	9	Y	71	95	1	68
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	110	2	61	9	Y	55	96	1	27
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			27
DEFORD-WHITE														
WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200								
WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT	-0-
MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT	-0-
BLOCK 12 (YATES)		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
UNIVERSITY 12-F		WELL #: 3		RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 12-F		WELL #: 2		RRCID -> 091714		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY "9-12"		WELL #: 1		RRCID -> 164114		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2022 - WELL PLUGGED 7/29/2022										
STATE OF TEXAS "S"		WELL #: 4		RRCID -> 170540		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
STATE OF TEXAS -T-		WELL #:		2	RRCID -> 019621		COMPL. DATE 11/03/1946		TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2750 - 2950	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	DLQ G-10	6	-0-	6	15	6	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	4	19	4	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	25	6	3		Y	-0-		-0-
09	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-		-0-
11	0	6	-0-	6	9	6	3		Y	-0-		-0-
STATE OF TEXAS -V-		WELL #:		4	RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH	10168	PERF. N/A	
06	DLQ G-10	5	-0-	5	11	5	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	14	3	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	18	4	3		Y	-0-		-0-
09	20 N	2	-0-	-18	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	6	4	3		Y	-0-		-0-
WTG EXPLORATION		945220										
TEXU "R"		WELL #:		1	RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH	10205	PERF. 2835 - 2947	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
10	0	136	-0-	136	136	136	3		N	-0-		-0-
11	0	411	-0-	411	547	411	3		N	-0-		-0-
BLOCK 16 (ATOKA)		09269 003		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
AMTEX ENERGY, INC.		020522										
LOWE, RALPH ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 160226		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH	16900	PERF. 11631 - 11640	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117		445
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	220	172 1	493
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	185 1	445
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	145	174 1	416
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	176	170 1	422
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	106	186 1	342
BLOCK 16 (DEVONIAN)		09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
-32- HALL		WELL #:		1	RRCID -> 051883		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH	17392	PERF. 13246 - 13564	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PYOTE GAS UNIT #5		WELL #:		1 A	RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH	16750	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION				027200													
COOPER "43"		WELL #:		2 U		RRCID -> 187293		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45

COOPER 49		WELL #:		2UT		RRCID -> 192722		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

XTO ENERGY INC.		945936															
PYOTE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1		RRCID -> 044182		COMPL. DATE 04/08/1968		TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A							
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2				Y	-0-					28
07	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2				Y	-0-					28
08	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4435	2	8	9		Y	7	19	1			16
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2				Y	-0-					16
10	0	4734	-0-	4734	4734	4734	2				Y	-0-					16
11	0	3734	-0-	3734	8468	3732	2	2	9		Y	2					18

PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A							
06	4590 X	3536	-0-	-1054	-0-	3536	2				Y	-0-					34
07	4743 X	3334	-0-	-1409	-0-	3334	2				Y	-0-					34
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2975	2	9	9		Y	8	23	1			19
09	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2				Y	-0-					19
10	0	3352	-0-	3352	3352	3352	2				Y	-0-					19
11	0	2804	-0-	2804	6156	2801	2	3	9		Y	3					22

PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 U		RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1 U		RRCID -> 047153		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A							
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)										//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WARD																			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936																																							
THORNTON, BLUFORD										WELL #: 1 U										RRCID -> 047928										COMPL. DATE 02/14/1970										TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A									
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE										
06	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-												-0-										
07	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-												-0-										
08	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-												-0-										
09	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-												-0-										
10	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-												-0-										
11	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-												-0-										
WATSON, L. A. ET AL										WELL #: 1 U										RRCID -> 048904										COMPL. DATE 09/09/1970										TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A									
06	2037 N				2037		-0-				-0-		-0-				2037		3						Y		-0-														-0-								
07	1984 N				1950		-0-				-34		-0-				1950		3						Y		-0-														-0-								
08	1821 N				1821		-0-				-0-		-0-				1821		3						Y		-0-														-0-								
09	1953 N				1953		-0-				-0-		-0-				1953		3						Y		-0-														-0-								
10	0				1898		-0-				1898		1898				1898		3						Y		-0-														-0-								
11	0				1515		-0-				1515		3413				1515		3						Y		-0-														-0-								
PYOTE GAS UNIT NO. 11										WELL #: 1										RRCID -> 050561										COMPL. DATE 11/20/1995										TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045									
06	1080 N				1065		-0-				-15		-0-				1065		2						N		-0-																-0-						
07	1288 N				1288		-0-				-0-		-0-				1288		2						N		-0-																-0-						
08	1023 N				868		-0-				-155		-0-				868		2						N		-0-																-0-						
09	1080 N				646		-0-				-434		-0-				646		2						N		-0-																-0-						
10	0				743		-0-				743		743				743		2						N		-0-																-0-						
11	0				609		-0-				609		1352				609		2						N		-0-																-0-						
HILL UNIT										WELL #: 1 U										RRCID -> 050619										COMPL. DATE 02/04/1971										TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A									
06	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-																-0-						
07	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-																-0-						
08	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-																-0-						
09	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-																-0-						
10	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-																-0-						
11	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-																-0-						
WATSON, L. A. ET AL B										WELL #: 1 U										RRCID -> 052064										COMPL. DATE 03/01/1972										TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A									
06	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-																-0-						
07	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-																-0-						
08	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-																-0-						
09	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-																-0-						
10	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-																-0-						
11	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-																-0-						
MCDONALD, MYRTLE ET AL										WELL #: 1 U										RRCID -> 053304										COMPL. DATE 08/16/1972										TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A									
06	6044 X				6044		-0-				-0-		-0-				6044		3						Y		-0-																-0-						
07	6340 X				6340		-0-				-0-		-0-				6338		3				2		9		Y		2														2						
08	6478 X				6478		-0-				-0-		-0-				6467		3				11		9		Y		10				1		1								11						
09	6141 X				6141		-0-				-0-		-0-				6137		3				4		9		Y		4														15						
10	0				6337		-0-				6337		6337				6328		3				9		9		Y		8														12						
11	0				4493		-0-				4493		10830				4493		3						Y		-0-						12		1								-0-						
CAMPBELL ESTATE ET AL										WELL #: 1 U										RRCID -> 054150										COMPL. DATE 12/20/1972										TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A									
06	4320 X				4134		-0-				-186		-0-				4134		3						Y		-0-																-0-						
07	4464 X				4236		-0-				-228		-0-				4236		3						Y		-0-																-0-						
08	4086 X				4086		-0-				-0-		-0-				4086		3						Y		-0-																-0-						
09	3724 X				3724		-0-				-0-		-0-				3724		3						Y		-0-																-0-						
10	0				3328		-0-				3328		3328				3328		3						Y		-0-																-0-						
11	0				2936		-0-				2936		6264				2936		3						Y		-0-																-0-						

BLOCK 16 (DEVONIAN)			//CONT.//			09269 284			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
DOBBINS, W. T.			WELL #:			1 U			RRCID -> 055906			COMPL. DATE 04/28/1973			TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	26967 X	26967	-0-		-0-	-0-		26967	2				Y	-0-					-0-	
07	26940 X	26940	-0-		-0-	-0-		26940	2				Y	-0-					-0-	
08	27422 X	27422	-0-		-0-	-0-		27422	2				Y	-0-					-0-	
09	26555 X	26555	-0-		-0-	-0-		26555	2				Y	-0-					-0-	
10	0	25604	-0-		25604	25604		25604	2				Y	-0-					-0-	
11	0	20432	-0-		20432	46036		20432	2				Y	-0-					-0-	

FORTSON GAS UNIT			WELL #:			1 U			RRCID -> 058764			COMPL. DATE 04/11/1974			TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A					
06	90 N	89	-0-		-1	-0-		89	2				Y	-0-					5	
07	124 N	98	-0-		-26	-0-		98	2				Y	-0-					5	
08	65 N	65	-0-		-0-	-0-		65	2				Y	-0-					5	
09	103 N	103	-0-		-0-	-0-		103	2				Y	-0-					5	
10	0	105	-0-		105	105		105	2				Y	-0-					5	
11	0	81	-0-		81	186		81	2				Y	-0-					5	

MCBIRNEY UNIT NO. 2			WELL #:			1 U			RRCID -> 064556			COMPL. DATE 05/02/1975			TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A					
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	

PYOTE GAS UNIT NO 2			WELL #:			2			RRCID -> 147248			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441					
06	7106 X	7106	-0-		-0-	-0-		7106	2				Y	-0-					48	
07	7783 X	7783	-0-		-0-	-0-		7783	2				Y	-0-					48	
08	7619 X	7619	-0-		-0-	-0-		7607	2	12	9		Y	11	32	1			27	
09	6461 X	6461	-0-		-0-	-0-		6461	2				Y	-0-					27	
10	0	7886	-0-		7886	7886		7886	2				Y	-0-					27	
11	0	4700	-0-		4700	12586		4696	2	4	9		Y	4					31	

HILL UNIT			WELL #:			2 U			RRCID -> 195324			COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563					
06	10110 X	9973	-0-		-137	-0-		9964	3	9	9		Y	8					270	
07	10447 X	8618	-0-		-1829	-0-		8610	3	8	9		Y	7					277	
08	8882 X	8882	-0-		-0-	-0-		8660	3	222	9		Y	292	197	1			282	
09	9214 X	9214	-0-		-0-	-0-		9201	3	13	9		Y	12					294	
10	0	8414	-0-		8414	8414		8413	3	1	9		Y	1					295	
11	0	7844	-0-		7844	16258		7821	3	23	9		Y	21					316	

CAMPBELL ESTATE ETAL			WELL #:			4U			RRCID -> 201829			COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887					
06	18600 X	13773	-0-		-4827	-0-		13773	3				Y	-0-					41	
07	19220 X	17745	-0-		-1475	-0-		17745	3				Y	-0-					41	
08	13604 X	13604	-0-		-0-	-0-		13604	3				Y	-0-		29	1		12	
09	5456 X	5456	-0-		-0-	-0-		5456	3				Y	-0-					12	
10	0	13022	-0-		13022	13022		13022	3				Y	-0-		9	1		3	
11	0	14983	-0-		14983	28005		14983	3				Y	-0-		3	1		-0-	

WATSON, L A			WELL #:			3HU			RRCID -> 203124			COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919					
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		3HU	RRCID ->	203129	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	14300 PERF.13310 - 13584			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WATSON, L. A. "B" ET AL		WELL #:		4HU	RRCID ->	203256	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850 PERF.12974 - 13305			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		2 U	RRCID ->	203730	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	17594 PERF.12789 - 13046			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLOCK 16 (ELLEN.)				09269 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
HALL, G. T. 31		WELL #:		1	RRCID ->	126348	COMPL. DATE	01/16/1988	TOTAL DEPTH	16252 PERF.15823 - 16252			
06	4260 X	3817	-0-	-443	-0-	3817	3		N	-0-			140
07	4402 X	4298	-0-	-104	-0-	4298	3		N	-0-			140
08	4371 X	3239	-0-	-1132	-0-	3239	3		N	-0-			140
09	3840 X	2281	-0-	-1559	-0-	2281	3		N	-0-			140
10	4309 X	3580	-0-	-729	-0-	3580	3		N	-0-			140
11	0	2060	-0-	2060	-0-	2060	3		N	-0-			140
APACHE CORPORATION				027200									
COOPER -43-		WELL #:		1 L	RRCID ->	055978	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	16590 PERF. N/A			
06	7650 X	6959	-0-	-691	-0-	6959	3		Y	-0-			48
07	7905 X	7056	-0-	-849	-0-	7056	3		Y	-0-			48
08	7254 X	5919	-0-	-1335	-0-	5919	3		Y	-0-			48
09	0	4304	-0-	4304	-0-	4304	3		Y	-0-			48
10	0	6331	-0-	6331	-0-	10635	3		Y	-0-			48
11	0	5929	-0-	5929	-0-	16564	3		Y	-0-			48
COOPER 49		WELL #:		1	RRCID ->	056791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450 PERF.13255 - 16419			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)			//CONT.//		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CML EXPLORATION, LLC					120648															
PYOTE GAS UNIT NO. 11			WELL #:		2		RRCID -> 172906		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 16678		PERF.15759 - 16678							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.					945936															
PYOTE GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH 17274		PERF. N/A							
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7488	2			Y	-0-					136	
07	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8071	2			Y	-0-					136	
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7770	2	33	9	Y	30	90	0			76	
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7382	2			Y	-0-					76	
10	0		8096	-0-	8096	8096	8096	8096	8096	2			Y	-0-					76	
11	0		8177	-0-	8177	16273	8165	8165	8165	2	12	9	Y	11					87	
THORNTON, BLUFORD			WELL #:		1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A							
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-	
07	5952	X	5084	-0-	-868	-0-	-0-	-0-	5084	3			Y	-0-					-0-	
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-	
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4604	3			Y	-0-					-0-	
10	0		5781	-0-	5781	5781	5781	5781	5781	3			Y	-0-					-0-	
11	0		4970	-0-	4970	10751	4970	4970	4970	3			Y	-0-					-0-	
PYOTE GAS UNIT NO. 12			WELL #:		2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648		PERF. N/A							
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-	
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-	
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-	
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-	
10	0		125	-0-	125	125	125	125	125	2			Y	-0-					-0-	
11	0		163	-0-	163	288	163	163	163	2			Y	-0-					-0-	
PYOTE GAS UNIT NO. 7			WELL #:		1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 16980		PERF.15650 - 16740							
06	12540	X	9838	-0-	-2702	-0-	-0-	-0-	9818	2	20	9	N	18					140	
07	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12822	2	72	9	N	65					205	
08	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11617	2	77	9	N	70	181	1			94	
09	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11237	2	12	9	N	11					105	
10	0		10976	-0-	10976	10976	10907	10907	10907	2	69	9	N	63					168	
11	0		7592	-0-	7592	18568	7579	7579	7579	2	13	9	N	12					180	
WATSON, L. A., ET AL			WELL #:		1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A							
06	7290	X	4239	-0-	-3051	-0-	-0-	-0-	4238	3	1	9	Y	1					1	
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8017	3	8	9	Y	7					8	
08	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7445	3	36	9	Y	33	5	1			36	
09	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7595	3	12	9	Y	11					47	
10	0		7694	-0-	7694	7694	7662	7662	7662	3	32	9	Y	29	34	1			42	
11	0		7786	-0-	7786	15480	7786	7786	7786	3			Y	-0-	42	1			-0-	

BLOCK 16 (ELLEN.)										CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.											
PYOTE GAS UNIT NO. 13											
WELL #: 2											
RRCID -> 048935											
COMPL. DATE 11/30/1996											
TOTAL DEPTH 16760											
PERF.15795 - 16611											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2		Y	-0-	30	
07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		Y	-0-	30	
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3585 2	8 9	Y	7	20 1	17
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		Y	-0-	17	
10	0	4159	-0-	4159	4159	4159 2		Y	-0-	17	
11	0	3657	-0-	3657	7816	3655 2	2 9	Y	2	19	

MCDONALD, MYRTLE ET AL											
WELL #: 1 L											
RRCID -> 053305											
COMPL. DATE 08/11/1972											
TOTAL DEPTH 16852											
PERF. N/A											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CAMPBELL ESTATE, ET AL											
WELL #: 1 L											
RRCID -> 054039											
COMPL. DATE 11/25/1972											
TOTAL DEPTH 16800											
PERF. N/A											
06	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753 3		Y	-0-	-0-	
07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 3		Y	-0-	-0-	
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 3		Y	-0-	-0-	
09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 3		Y	-0-	-0-	
10	0	3126	-0-	3126	3126	3126 3		Y	-0-	-0-	
11	0	3646	-0-	3646	6772	3646 3		Y	-0-	-0-	

DOBBINS, W. T.											
WELL #: 1 L											
RRCID -> 055817											
COMPL. DATE											
N/A											
TOTAL DEPTH 16900											
PERF.15554 - 16575											
06	23040 X	18528	-0-	-4512	-0-	18445 2	83 9	Y	75		329
07	23808 X	21075	-0-	-2733	-0-	20969 2	106 9	Y	96	180 1	245
08	18101 X	18101	-0-	-0-	-0-	17984 2	117 9	Y	106	184 1	167
09	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	14543 2	112 9	Y	102		269
10	0	20958	-0-	20958	20958	20859 2	99 9	Y	90	186 1	173
11	0	15355	-0-	15355	36313	15220 2	135 9	Y	123		296

FORTSON GAS UNIT											
WELL #: 1 L											
RRCID -> 058600											
COMPL. DATE 04/11/1974											
TOTAL DEPTH 16834											
PERF. N/A											
06	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 2		Y	-0-	289	
07	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2		Y	-0-	289	
08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 2		Y	-0-	289	
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 2		Y	-0-	289	
10	0	5692	-0-	5692	5692	5692 2		Y	-0-	289	
11	0	2338	-0-	2338	8030	2338 2		Y	-0-	289	

MCBIRNEY UNIT NO. 2											
WELL #: 1 L											
RRCID -> 062048											
COMPL. DATE 04/22/1995											
TOTAL DEPTH 16850											
PERF.16317 - 16720											
06	840 N	771	-0-	-69	-0-	771 2		N	-0-	81	
07	837 N	828	-0-	-9	-0-	828 2		N	-0-	81	
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-	81	
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	699 2		N	-0-	81	
10	0	495	-0-	495	495	495 2		N	-0-	81	
11	0	583	-0-	583	1078	583 2		N	-0-	81	

BLOCK 16 (MONTROYA)										09269 568 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION										003125									
HOWE STATE GAS UNIT 2										WELL #: 1H		RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12800 - 17750	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3				N	-0-					73	
07		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3				N	-0-					73	
08		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3				N	-0-					73	
09		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3				N	-0-					73	
10		0	4210	-0-	4210	4210	4210	3				N	-0-					73	
11		0	3173	-0-	3173	7383	3173	3				N	-0-					73	
APACHE CORPORATION										027200									
COOPER 49										WELL #: 1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.13255 - 16419	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59	
COOPER "43"										WELL #: 1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590		PERF.13382 - 16460	
06		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3				Y	-0-					48	
07		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3				Y	-0-					48	
08		5332 X	4829	-0-	-503	-0-	4829	3				Y	-0-					48	
09		0	3298	-0-	3298	3298	3298	3				Y	-0-					48	
10		0	5472	-0-	5472	8770	5472	3				Y	-0-					48	
11		0	4966	-0-	4966	13736	4966	3				Y	-0-					48	
COOPER "43"										WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13457 - 17090	
06		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	3				Y	-0-					45	
07		10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	3				Y	-0-					45	
08		10168 X	10125	-0-	-43	-0-	10125	3				Y	-0-					45	
09		0	9837	-0-	9837	9837	9837	3				Y	-0-					45	
10		0	10091	-0-	10091	19928	10091	3				Y	-0-					45	
11		0	10029	-0-	10029	29957	10029	3				Y	-0-					45	
COOPER 49										WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994		PERF.13265 - 16994	
06		390 N	226	-0-	-164	-0-	226	3				Y	-0-					48	
07		403 N	57	-0-	-346	-0-	57	3				Y	-0-					48	
08		496 N	5	-0-	-491	-0-	5	3				Y	-0-					48	
09		0	2069	-0-	2069	2069	2069	3				Y	-0-					48	
10		0	10438	-0-	10438	12507	10438	3				Y	-0-					48	
11		0	5993	-0-	5993	18500	5993	3				Y	-0-					48	
COOPER "43"										WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680		PERF.14009 - 18039	
06		2430 X	1101	-0-	-1329	-0-	1101	3				Y	-0-					21	
07		1550 X	942	-0-	-608	-0-	942	3				Y	-0-					21	
08		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3				Y	-0-					21	
09		0	1334	-0-	1334	1334	1334	3				Y	-0-					21	
10		0	941	-0-	941	2275	941	3				Y	-0-					21	
11		0	1050	-0-	1050	3325	1050	3				Y	-0-					21	

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BREITBURN OPERATING L.P.				090732										
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #:		3H		RRCID -> 250696		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 195663		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14000 - 17183		
06	3642 X	3642		-0-	-0-		-0-	3642	3		N	-0-		69
07	3534 X	3033		-0-	-501		-0-	3033	3		N	-0-		69
08	3162 X	2597		-0-	-565		-0-	2597	3		N	-0-		69
09	3420 X	3248		-0-	-172		-0-	3248	3		N	-0-		69
*10	3534 X	1848		-0-	-1686		-0-	1848	3		N	-0-		69
*11	3420 X	2478		-0-	-942		-0-	2478	3		N	-0-		69
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427										
WOOD UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 199633		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 16980		PERF.14200 - 14222		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		1 L		RRCID -> 066495		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 17000		PERF.13206 - 14177		
06	429 N	429		-0-	-0-		-0-	429	3		Y	-0-		-0-
07	494 N	494		-0-	-0-		-0-	494	3		Y	-0-		-0-
08	328 N	328		-0-	-0-		-0-	328	3		Y	-0-		-0-
09	377 N	377		-0-	-0-		-0-	377	3		Y	-0-		-0-
10	0	366		-0-	366		366	366	3		Y	-0-		-0-
11	0	328		-0-	328		694	328	3		Y	-0-		-0-
HILL UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 145935		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 17100		PERF.12630 - 16974		
06	1088 N	1088		-0-	-0-		-0-	1088	3		Y	-0-		3
07	1377 N	1377		-0-	-0-		-0-	1377	3		Y	-0-		3
08	1073 N	1073		-0-	-0-		-0-	1071	3		2	9	2	3
09	1047 N	1047		-0-	-0-		-0-	1047	3		Y	-0-		3
10	0	1155		-0-	1155		1155	1155	3		Y	-0-		3
11	0	1085		-0-	1085		2240	1085	3		Y	-0-		3
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		2		RRCID -> 164181		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 17100		PERF.13771 - 14025		
06	2220 X	2147		-0-	-73		-0-	2147	3		Y	-0-		-0-
07	2294 X	2049		-0-	-245		-0-	2049	3		Y	-0-		-0-
08	1923 X	1923		-0-	-0-		-0-	1923	3		Y	-0-		-0-
09	1209 X	1209		-0-	-0-		-0-	1209	3		Y	-0-		-0-
10	0	2478		-0-	2478		2478	2478	3		Y	-0-		-0-
11	0	2337		-0-	2337		4815	2337	3		Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)												CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.															
PATHOMACK 55															
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	22740 X	11835	-0-	-10905	-0-	11835 3			Y	-0-					129
07	23498 X	4626	-0-	-18872	-0-	4626 3			Y	-0-					129
08	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 3			Y	-0-	84	1			45
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 3			Y	-0-					45
10	0	13910	-0-	13910	13910	13859 3	51	9	Y	46	26	1			65
11	0	11532	-0-	11532	25442	11518 3	14	9	Y	13	10	1			68
WATSON, L. A.												WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551			
06	9990 X	6943	-0-	-3047	-0-	6943 3			Y	-0-					1
07	10323 X	5549	-0-	-4774	-0-	5549 3			Y	-0-					1
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 3			Y	-0-	1	1			-0-
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3			Y	-0-					-0-
10	0	3606	-0-	3606	3606	3606 3			Y	-0-					-0-
11	0	2544	-0-	2544	6150	2544 3			Y	-0-					-0-
PATHOMACK 55												WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MCDONALD, MYRTLE												WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980			
06	11670 X	6027	-0-	-5643	-0-	6027 3			Y	-0-					1
07	12059 X	8874	-0-	-3185	-0-	8874 3			Y	-0-					1
08	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7934 3			Y	-0-	1	1			-0-
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3			Y	-0-					-0-
10	0	6785	-0-	6785	6785	6785 3			Y	-0-					-0-
11	0	8124	-0-	8124	14909	8124 3			Y	-0-					-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL												WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570			
06	5700 X	1988	-0-	-3712	-0-	1988 3			Y	-0-					-0-
07	5890 X	5570	-0-	-320	-0-	5570 3			Y	-0-					-0-
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 3			Y	-0-					-0-
09	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			Y	-0-					-0-
10	0	3116	-0-	3116	3116	3116 3			Y	-0-					-0-
11	0	4486	-0-	4486	7602	4486 3			Y	-0-					-0-
PYOTE GAS UNIT 11												WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371			
06	5070 X	5029	-0-	-41	-0-	5029 3			Y	-0-					-0-
07	5239 X	5063	-0-	-176	-0-	5063 3			Y	-0-					-0-
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 3			Y	-0-					-0-
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 3			Y	-0-					-0-
10	0	4294	-0-	4294	4294	4294 3			Y	-0-					-0-
11	0	4088	-0-	4088	8382	4088 3			Y	-0-					-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL												WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129			
06	9120 X	8213	-0-	-907	-0-	8213 3			Y	-0-					-0-
07	9424 X	8639	-0-	-785	-0-	8636 3	3	9	Y	3					3
08	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6450 3	18	9	Y	16	2	1			17
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2222 3	6	9	Y	5					22
10	0	863	-0-	863	863	855 3	8	9	Y	7	16	1			13
11	0	684	-0-	684	1547	684 3			Y	-0-	13	1			-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
BLUFORD THORNTON 82															
WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3870	3	8	9	Y	7			7	
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3630	3	1	9	Y	1			8	
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-	6	1	2	
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-			2	
10	0	3717	-0-	3717	3717	3716	3	1	9	Y	1	2	1	1	
11	0	2376	-0-	2376	6093	2376	3			Y	-0-	1	1	-0-	
WATSON, L. A. ET AL B															
WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883															
06	6180 X	5738	-0-	-442	-0-	5738	3			Y	-0-			-0-	
07	6386 X	5164	-0-	-1222	-0-	5164	3			Y	-0-			-0-	
08	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			Y	-0-			-0-	
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-			-0-	
10	0	4869	-0-	4869	4869	4869	3			Y	-0-			-0-	
11	0	4056	-0-	4056	8925	4056	3			Y	-0-			-0-	
PARISH 48 GAS UNIT															
WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
UNIVERSITY 29															
WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189															
06	3780 X	3737	-0-	-43	-0-	3726	3	11	9	N	10			178	
07	3906 X	3827	-0-	-79	-0-	3809	3	18	9	N	16			194	
08	3875 X	2842	-0-	-1033	-0-	2832	3	10	9	N	9			203	
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5117	3	33	9	N	30			233	
10	0	2862	-0-	2862	2862	2850	3	12	9	N	11			244	
11	0	5460	-0-	5460	8322	5442	3	18	9	N	16	177	1	83	
PYOTE GAS UNIT NO. 7															
WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378															
06	10350 X	6244	-0-	-4106	-0-	6229	3	15	9	Y	14			14	
07	10695 X	8076	-0-	-2619	-0-	8064	3	12	9	Y	11			25	
08	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5299	3	39	9	Y	35	18	1	42	
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2907	3	10	9	Y	9			51	
10	0	6614	-0-	6614	6614	6585	3	29	9	Y	26	37	1	40	
11	0	3762	-0-	3762	10376	3762	3			Y	-0-	40	1	-0-	
LOWE, RALPH ESTATE 77															
WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276															
06	9150 X	5434	-0-	-3716	-0-	5408	3	26	9	Y	24			24	
07	9455 X	6309	-0-	-3146	-0-	6302	3	7	9	Y	6			30	
08	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-	21	1	9	
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-			9	
10	0	5235	-0-	5235	5235	5235	3			Y	-0-	7	1	2	
11	0	3656	-0-	3656	8891	3454	3	202	9	Y	184	12	1	174	
WATSON, L. A.															
WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626															
06	4350 X	2729	-0-	-1621	-0-	2727	3	2	9	Y	2			2	
07	4495 X	3314	-0-	-1181	-0-	3311	3	3	9	Y	3			5	
08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2650	3	13	9	Y	12	4	1	13	
09	882 X	882	-0-	-0-	-0-	879	3	3	9	Y	3			16	
10	0	3366	-0-	3366	3366	3357	3	9	9	Y	8	12	1	12	
11	0	2697	-0-	2697	6063	2697	3			Y	-0-	12	1	-0-	

BLOCK 16 (MONTROYA)				//CONT.//		09269 568		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936										
PYOTE GAS UNIT 11				WELL #:	4H	RRCID ->	188350	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13525	- 16845		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	990 N	805	-0-	-185	-0-	805	3			Y	-0-				-0-	
07	961 N	905	-0-	-56	-0-	899	3		6	9	5				5	
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	782	3		26	9	24	3	1		26	
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	759	3		8	9	7				33	
10	0	780	-0-	780	-0-	760	3		20	9	18	24	1		27	
11	0	527	-0-	527	1307	527	3			Y	-0-	27	1		-0-	
WATSON, L. A. ET AL B				WELL #:	4HL	RRCID ->	188776	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL	DEPTH	17850	PERF.13976	- 17826		
06	5670 X	5612	-0-	-58	-0-	5612	3			Y	-0-				-0-	
07	5859 X	5528	-0-	-331	-0-	5528	3			Y	-0-				-0-	
08	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			Y	-0-				-0-	
09	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			Y	-0-				-0-	
10	0	4912	-0-	4912	4912	4912	3			Y	-0-				-0-	
11	0	3749	-0-	3749	8661	3715	3		34	9	31	2	1		29	
FORTSON GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14158	- 18133		
06	7620 X	4689	-0-	-2931	-0-	4689	3			Y	-0-				-0-	
07	7874 X	7201	-0-	-673	-0-	7201	3			Y	-0-				-0-	
08	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			Y	-0-				-0-	
09	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-				-0-	
10	0	6667	-0-	6667	6667	6667	3			Y	-0-				-0-	
11	0	5378	-0-	5378	12045	5378	3			Y	-0-				-0-	
PYOTE GAS UNIT 7				WELL #:	3H	RRCID ->	189155	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13778	- 17625		
06	15150 X	12287	-0-	-2863	-0-	12277	3		10	9	9				9	
07	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	15688	3		4	9	4				13	
08	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	12055	3		7	9	6	9	1		10	
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3689	3		2	9	2				12	
10	0	14592	-0-	14592	14592	14588	3		4	9	4	8	1		8	
11	0	11586	-0-	11586	26178	11586	3			Y	-0-	8	1		-0-	
MCBIRNEY UNIT 2				WELL #:	4H	RRCID ->	191729	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14277	- 24280		
06	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			Y	-0-				-0-	
07	5890 X	5527	-0-	-363	-0-	5527	3			Y	-0-				-0-	
08	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			Y	-0-				-0-	
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-				-0-	
10	0	5945	-0-	5945	5945	5945	3			Y	-0-				-0-	
11	0	4748	-0-	4748	10693	4748	3			Y	-0-				-0-	
CAMPBELL ESTATE ET AL				WELL #:	4H	RRCID ->	191733	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL	DEPTH	15932	PERF.12895	- 15887		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HILL UNIT				WELL #:	2HL	RRCID ->	195322	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL	DEPTH	12182	PERF.11482	- 15563		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BLOCK 16 (MONTOKA)			//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
PYOTE GAS UNIT NO. 13			WELL #:		3H	RRCID ->	245711	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL	DEPTH	14409	PERF.13880	- 18600	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				28
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				28
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				28
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-				28
10	0	7	-0-	7	-0-	7	7	2		Y	-0-				28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-				28
BLOCK 17 (CHERRY CANYON)					09283 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
JAGGED PEAK ENERGY LLC					429574										
COX-UNIVERSITY					WELL #:	1	RRCID ->	284721	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL	DEPTH	20546	PERF. 5720	- 8160
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)					09288 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
MCGEE DRILLING CORPORATION					549369										
SOFT TAIL					WELL #:	1	RRCID ->	175680	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL	DEPTH	8180	PERF. 6288	- 6332
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-				3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
08	4 R	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	Y	2	1	1	4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	1		4
BLOCK 18 (CHERRY CANYON)					09302 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.					173777										
UNIVERSITY 24-18 "A"					WELL #:	1	RRCID ->	212267	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL	DEPTH	18200	PERF. 6040	- 6370
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK 27 (MCKEE)					09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056										
WADDELL TR A					WELL #:	565	RRCID ->	019634	COMPL. DATE	11/06/1957	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WADDELL TR A					WELL #:	417	RRCID ->	034093	COMPL. DATE	04/29/1964	TOTAL	DEPTH	6333	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BLOCK 27 (MCKEE) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	09344 500 073056 889	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE								
						RRCID ->	035607	COMPL. DATE	03/15/1965	TOTAL	DEPTH	6115	PERF.	N/A					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2				N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2				N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2				N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-					-0-
10	0		838	-0-	838	838	838	838	2				N	-0-					-0-
11	0		615	-0-	615	1453	615	2					N	-0-					-0-
WADDELL TR A					WELL #:	896	RRCID ->	035665	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL	DEPTH	5960	PERF.	5857	-	5880		
06	1080	N	842	-0-	-238	-0-	842	2					N	-0-					-0-
07	1116	N	625	-0-	-491	-0-	625	2					N	-0-					-0-
08	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	2					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SLANT OPERATING, LLC LONG, ELL					786697 WELL #:	12	RRCID ->	053632	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	N/A				
06	14B	DENY	547	-0-	547	917	547	2					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	402	-0-	402	1319	402	2					N	-0-					-0-
08	1767	X	448	-0-	-1319	-0-	448	2					N	-0-					-0-
09	0		224	-0-	224	224	224	2					N	-0-					-0-
10	0		212	-0-	212	436	212	2					N	-0-					-0-
*11	774	N	338	-0-	-436	-0-	338	2					N	-0-					-0-
LONG, ELL					WELL #:	13 L	RRCID ->	055076	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	N/A				
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TUBB, J. B. ESTATE "16"					WELL #:	1	RRCID ->	240475	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL	DEPTH	6203	PERF.	5948	-	5992		
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2					N	-0-					-0-
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2					N	-0-					-0-
08	868	N	504	-0-	-364	-0-	504	2					N	-0-					-0-
09	0		484	-0-	484	484	484	2					N	-0-					-0-
10	0		564	-0-	564	1048	564	2					N	-0-					-0-
*11	1638	N	590	-0-	-1048	-0-	590	2					N	-0-					-0-
BLOCK 27 (TUBB) CONTANGO RESOURCES, LLC LONG, ELL					09344 517 100222 WELL #:	2T	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE							
							RRCID ->	164020	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL	DEPTH	4445	PERF.	4283	-	4445		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____08/18/2022																			

BLOCK 27 (TUBB)			//CONT.//			09344 517			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC						786697												
LONG, ELL						WELL #: 13 U			RRCID -> 054914			COMPL. DATE 01/30/1973			TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DURELLE						WELL #: 3			RRCID -> 202723			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BLOCK 31 (ATOKA 7900)						09358 090			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC						786697												
UNIVERSITY -36B-						WELL #: 2			RRCID -> 292372			COMPL. DATE 10/21/2021			TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8060 - 8084			
06	3000 #	2665	-0-	-0-	-335	-0-	2544	2	117	4	Y	4	4	1				1
07	3100 #	2640	-0-	-0-	-460	-0-	2636	2	4	9	Y	4	5	1				-0-
08	3100 #	2573	-0-	-0-	-527	-0-	2567	2	6	9	Y	5	4	1				1
09	0	2186	-0-	-0-	2186	-0-	2179	2	7	9	Y	6	6	1				1
10	0	2064	-0-	-0-	2064	-0-	2057	2	7	9	Y	6	6	1				1
11	0	1972	-0-	-0-	1972	-0-	6222	2	94	4	Y	6	6	1				1
BLOCK 31 (DEVONIAN)						09358 450			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.						630591												
BLOCK 31 UNIT						WELL #: D 9			RRCID -> 203826			COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892			
06	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	-0-	13429	2	62	9	Y	56	57	0				4
07	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	-0-	13686	2	44	9	Y	40	41	0				3
08	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	-0-	13640	2	12	9	Y	11	13	0				1
09	13140 X	12457	-0-	-0-	-683	-0-	12365	2	92	9	Y	84	79	0				6
10	0	9667	-0-	-0-	9667	-0-	9644	2	23	9	Y	21	26	0				1
11	0	9604	-0-	-0-	9604	-0-	19271	2	3	9	Y	3	4	0				-0-
BLOCK 31 UNIT						WELL #: L 6			RRCID -> 203827			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995			
06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	-0-	5404	2	10	9	Y	9	9	0				1
07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	-0-	5469	2	10	9	Y	9	9	0				1
08	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	-0-	5567	2	14	9	Y	13	13	0				1
09	0	5215	-0-	-0-	5215	-0-	5203	2	12	9	Y	11	11	0				1
10	0	4538	-0-	-0-	4538	-0-	9753	2	19	9	Y	17	17	0				1
11	0	4446	-0-	-0-	4446	-0-	14199	2	18	9	Y	16	16	0				1
BLOCK 31 UNIT						WELL #: F 9			RRCID -> 203839			COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816			
06	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	-0-	9853	2	11	9	Y	10	10	0				1
07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	-0-	10280	2	9	9	Y	8	8	0				1
08	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	-0-	10152	2	6	9	Y	5	6	0				-0-
09	0	8024	-0-	-0-	8024	-0-	8021	2	3	9	Y	3	3	0				-0-
10	0	10315	-0-	-0-	10315	-0-	18339	2	42	9	Y	38	35	0				3
11	0	9678	-0-	-0-	9678	-0-	28017	2	44	9	Y	40	40	0				3

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	12570 X	12385	-0-	-185	-0-	12379	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
07	12989 X	12843	-0-	-146	-0-	12840	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
08	12245 X	12226	-0-	-19	-0-	12223	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	0	11422	-0-	11422	11422	11419	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	0	11552	-0-	11552	22974	11552	2	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	14888	-0-	14888	37862	14838	2	50	9	Y	45	42	0	3
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005														
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4813	2	13	9	Y	12	12	0	1
07	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	4093	2	13	9	Y	12	12	0	1
08	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5796	2	12	9	Y	11	11	0	1
09	0	7018	-0-	7018	7018	7015	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
10	0	6131	-0-	6131	13149	6129	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	0	6231	-0-	6231	19380	6206	2	25	9	Y	23	21	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918														
06	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	13508	2	35	9	Y	32	33	0	2
07	14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	14212	2	28	9	Y	25	25	0	2
08	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	13757	2	24	9	Y	22	23	0	1
09	0	12973	-0-	12973	12973	12945	2	28	9	Y	25	24	0	2
10	0	11303	-0-	11303	24276	11273	2	30	9	Y	27	27	0	2
11	0	11510	-0-	11510	35786	11466	2	44	9	Y	40	39	0	3
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865														
06	48398 X	48398	-0-	-0-	-0-	48147	2	251	9	Y	228	227	0	17
07	50878 X	50878	-0-	-0-	-0-	50733	2	145	9	Y	132	138	0	11
08	46971 X	46971	-0-	-0-	-0-	46931	2	40	9	Y	36	45	0	2
09	0	43489	-0-	43489	43489	43472	2	17	9	Y	15	16	0	1
10	0	39803	-0-	39803	83292	39783	2	20	9	Y	18	18	0	1
11	0	41095	-0-	41095	124387	41039	2	56	9	Y	51	49	0	3
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150														
06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3488	2	39	9	Y	35	33	0	33
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3459	2	33	9	Y	30	31	0	32
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3335	2	17	9	Y	15	16	0	31
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2958	2	9	9	Y	8	8	0	31
10	0	2672	-0-	2672	2672	2670	2	2	9	Y	2	3	0	30
11	0	2903	-0-	2903	5575	2893	2	10	9	Y	9	8	0	31
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016														
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3358	2	18	9	Y	16	16	0	1
07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3469	2	9	9	Y	8	8	0	1
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3404	2	9	9	Y	8	8	0	1
09	0	3133	-0-	3133	3133	3124	2	9	9	Y	8	8	0	1
10	0	2821	-0-	2821	5954	2814	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
11	0	2834	-0-	2834	8788	2824	2	10	9	Y	9	8	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508														
06	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6119	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6207	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5579	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
09	5310 X	4592	-0-	-718	-0-	4588	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
10	0	1107	-0-	1107	1107	1107	2	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5412	-0-	5412	6519	5401	2	11	9	Y	10	9	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)														CNTY: CRANE	
OXY USA INC.															
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8737	2	105	9	Y	95	94	0	7	
07	8153 X	7667	-0-	-486	-0-	7536	2	131	9	Y	119	116	0	10	
08	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	7925	2	160	9	Y	145	146	0	9	
09	7890 X	5846	-0-	-2044	-0-	5679	2	167	9	Y	152	150	0	11	
10	0	12919	-0-	12919	12919	12678	2	241	9	Y	219	215	0	15	
11	DLQ G-10	13696	-0-	13696	26615	13604	2	92	9	Y	84	93	0	6	
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039															
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2564	2	14	9	Y	13	13	0	1	
07	2418 N	2190	-0-	-228	-0-	2177	2	13	9	Y	12	12	0	1	
08	2418 N	2174	-0-	-244	-0-	2161	2	13	9	Y	12	12	0	1	
09	0	2128	-0-	2128	2128	2116	2	12	9	Y	11	11	0	1	
10	0	1869	-0-	1869	3997	1858	2	11	9	Y	10	10	0	1	
11	0	1933	-0-	1933	5930	1923	2	10	9	Y	9	9	0	1	
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780															
06	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5386	2	26	9	Y	24	24	0	2	
07	5115 X	4991	-0-	-124	-0-	4970	2	21	9	Y	19	19	0	2	
08	5115 X	4248	-0-	-867	-0-	4235	2	13	9	Y	12	13	0	1	
09	0	6567	-0-	6567	6567	6555	2	12	9	Y	11	11	0	1	
10	0	4833	-0-	4833	11400	4816	2	17	9	Y	15	15	0	1	
11	0	3073	-0-	3073	14473	3056	2	17	9	Y	15	15	0	1	
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: 0 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843															
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			-0-	
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	0	-0-	
08	713 N	605	-0-	-108	-0-	602	2	3	9	Y	3	3	0	-0-	
09	0	547	-0-	547	547	544	2	3	9	Y	3	3	0	-0-	
10	0	340	-0-	340	887	338	2	2	9	Y	2	2	0	-0-	
11	0	619	-0-	619	1506	617	2	2	9	Y	2	2	0	-0-	
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511															
06	59280 X	30431	-0-	-28849	-0-	30248	2	183	9	Y	166	163	0	12	
07	59551 X	33045	-0-	-26506	-0-	32874	2	171	9	Y	155	155	0	12	
08	59551 X	32262	-0-	-27289	-0-	32138	2	124	9	Y	113	118	0	7	
09	0	30168	-0-	30168	30168	30069	2	99	9	Y	90	91	0	6	
10	0	21118	-0-	21118	51286	20988	2	130	9	Y	118	116	0	8	
11	0	29795	-0-	29795	81081	29604	2	191	9	Y	174	170	0	12	
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856															
06	22645 X	22645	-0-	-0-	-0-	22588	2	57	9	Y	52	51	0	4	
07	23555 X	23555	-0-	-0-	-0-	23494	2	61	9	Y	55	55	0	4	
08	22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	22840	2	85	9	Y	77	76	0	5	
09	0	21331	-0-	21331	21331	21307	2	24	9	Y	22	25	0	2	
10	0	19270	-0-	19270	40601	19260	2	10	9	Y	9	10	0	1	
11	0	24136	-0-	24136	64737	24009	2	127	9	Y	115	108	0	8	
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843															
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	Y	7	7	0	-0-	
07	1550 N	1138	-0-	-412	-0-	1131	2	7	9	Y	6	6	0	-0-	
08	1333 N	1004	-0-	-329	-0-	986	2	18	9	Y	16	15	0	1	
09	0	1099	-0-	1099	1099	1085	2	14	9	Y	13	13	0	1	
10	0	907	-0-	907	2006	898	2	9	9	Y	8	8	0	1	
11	0	816	-0-	816	2822	812	2	4	9	Y	4	5	0	-0-	

BLOCK 31 (DEVONIAN)			//CONT.// 09358 450			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE				
OXY USA INC.			//CONT.// 630591													
BLOCK 31 UNIT			WELL #: A 15A			RRCID -> 279560			COMPL. DATE 10/25/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	-0-		6569	2	15	9	Y	14	14	0	1
07	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	-0-		6121	2	13	9	Y	12	12	0	1
08	5704 X	5599	-0-	-105	-0-	-0-		5584	2	15	9	Y	14	14	0	1
09	0	4046	-0-	4046	4046	4033		4033	2	13	9	Y	12	12	0	1
10	0	4061	-0-	4061	8107	4044		4044	2	17	9	Y	15	15	0	1
11	0	3980	-0-	3980	12087	3961		3961	2	19	9	Y	17	17	0	1
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 4K			RRCID -> 279572			COMPL. DATE 11/20/1977			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646				
06	21390 X	12615	-0-	-8775	-0-	12571	2	44	9	Y		40	39	0		3
07	21762 X	13247	-0-	-8515	-0-	13217	2	30	9	Y		27	28	0		2
08	21762 X	12570	-0-	-9192	-0-	12557	2	13	9	Y		12	13	0		1
09	0	11504	-0-	11504	11504	11492	2	12	9	Y		11	11	0		-0-
10	0	10274	-0-	10274	21778	10267	2	7	9	Y		6	7	0		1
11	0	12712	-0-	12712	34490	12672	2	40	9	Y		36	34	0		2
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 16			RRCID -> 279626			COMPL. DATE 12/27/1983			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044				
06	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5440	2	11	9	Y		10	10	0		1
07	5549 X	5232	-0-	-317	-0-	5228	2	4	9	Y		4	5	0		-0-
08	5549 X	5115	-0-	-434	-0-	5112	2	3	9	Y		3	3	0		-0-
09	0	4418	-0-	4418	4418	4396	2	22	9	Y		20	19	0		1
10	0	4096	-0-	4096	8514	4076	2	20	9	Y		18	18	0		1
11	0	3990	-0-	3990	12504	3962	2	28	9	Y		25	24	0		2
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Z 4			RRCID -> 279627			COMPL. DATE 02/21/1975			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931				
06	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7740	2	9	9	Y		8	8	0		1
07	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8007	2	8	9	Y		7	7	0		1
08	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7876	2	9	9	Y		8	8	0		1
09	0	7196	-0-	7196	7196	7190	2	6	9	Y		5	6	0		-0-
10	0	6386	-0-	6386	13582	6377	2	9	9	Y		8	7	0		1
11	0	6948	-0-	6948	20530	6935	2	13	9	Y		12	12	0		1
BLOCK 31 UNIT			WELL #: 0 6			RRCID -> 279628			COMPL. DATE 01/05/1977			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846				
06	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5682	2	10	9	Y		9	9	0		1
07	6107 X	5642	-0-	-465	-0-	5623	2	19	9	Y		17	17	0		1
08	6107 X	6023	-0-	-84	-0-	5990	2	33	9	Y		30	29	0		2
09	0	5934	-0-	5934	5934	5893	2	41	9	Y		37	36	0		3
10	0	5268	-0-	5268	11202	5231	2	37	9	Y		34	35	0		2
11	0	6079	-0-	6079	17281	6034	2	45	9	Y		41	40	0		3
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 14L			RRCID -> 279629			COMPL. DATE 01/10/1980			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830				
06	420 N	230	-0-	-190	-0-	227	2	3	9	Y		3	3	0		-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	Y		3	3	0		-0-
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y		3	3	0		-0-
09	0	567	-0-	567	567	543	2	24	9	Y		22	20	0		2
10	0	723	-0-	723	1290	713	2	10	9	Y		9	10	0		1
11	0	711	-0-	711	2001	701	2	10	9	Y		9	9	0		1
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 7			RRCID -> 279748			COMPL. DATE 02/23/1974			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952				
06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5160	2	7	9	Y		6	6	0		-0-
07	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4937	2	4	9	Y		4	4	0		-0-
08	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4931	2	3	9	Y		3	3	0		-0-
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6128	2	17	9	Y		15	14	0		1
10	0	4900	-0-	4900	4900	4888	2	12	9	Y		11	11	0		1
11	DLO G-10	4809	-0-	4809	9709	4799	2	10	9	Y		9	9	0		1

BLOCK 31 (DEVONIAN)													CNTY: CRANE			
OXY USA INC.																
BLOCK 31 UNIT																
WELL #: Q 13													RRCID -> 279798			
COMPL. DATE 03/14/1985													TOTAL DEPTH 9350			
PERF. 9001 - 9070																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	19800 X	18382	-0-	-1418	-0-	18327	2	55	9	Y	50	49	0		4	
07	24205 X	24205	-0-	-0-	-0-	24155	2	50	9	Y	45	45	0		4	
08	25572 X	25572	-0-	-0-	-0-	25526	2	46	9	Y	42	43	0		3	
09	0	23366	-0-	23366	23366	23340	2	26	9	Y	24	25	0		2	
10	0	19685	-0-	19685	43051	19664	2	21	9	Y	19	20	0		1	
11	0	20931	-0-	20931	63982	20902	2	29	9	Y	26	25	0		2	
BLOCK 31 UNIT													WELL #: Q 9			
RRCID -> 279799													COMPL. DATE 06/28/1976			
TOTAL DEPTH 9150													PERF. 8788 - 8950			
06	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	14385	2	24	9	Y	22	21	0		2	
07	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	13196	2	19	9	Y	17	18	0		1	
08	12772 X	11826	-0-	-946	-0-	11802	2	24	9	Y	22	22	0		1	
09	12360 X	10832	-0-	-1528	-0-	10804	2	28	9	Y	25	24	0		2	
10	0	9577	-0-	9577	9577	9555	2	22	9	Y	20	21	0		1	
11	DLQ G-10	9948	-0-	9948	19525	9926	2	22	9	Y	20	20	0		1	
BLOCK 31 UNIT													WELL #: S 6DT			
RRCID -> 279800													COMPL. DATE 02/02/1981			
TOTAL DEPTH 9075													PERF. 8410 - 8977			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BLOCK 31 UNIT													WELL #: 0 10			
RRCID -> 279846													COMPL. DATE 11/12/1978			
TOTAL DEPTH 9100													PERF. 8156 - 9021			
06	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9367	2	14	9	Y	13	13	0		1	
07	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9739	2	22	9	Y	20	19	0		2	
08	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	9631	2	28	9	Y	25	25	0		2	
09	9390 X	8474	-0-	-916	-0-	8460	2	14	9	Y	13	14	0		1	
10	0	6390	-0-	6390	6390	6373	2	17	9	Y	15	15	0		1	
11	DLQ G-10	7226	-0-	7226	13616	7211	2	15	9	Y	14	14	0		1	
BLOCK 31 UNIT													WELL #: Q 11			
RRCID -> 279854													COMPL. DATE 12/15/1982			
TOTAL DEPTH 9098													PERF. 8401 - 8994			
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3843	2	4	9	Y	4	4	0		-0-	
07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3859	2	3	9	Y	3	3	0		-0-	
08	3596 X	3561	-0-	-35	-0-	3554	2	7	9	Y	6	6	0		-0-	
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3501	2	3	9	Y	3	3	0		-0-	
10	0	2922	-0-	2922	2922	2921	2	1	9	Y	1	1	0		-0-	
11	0	3134	-0-	3134	6056	3131	2	3	9	Y	3	3	0		-0-	
BLOCK 31 UNIT													WELL #: Q 12			
RRCID -> 282456													COMPL. DATE 05/08/2017			
TOTAL DEPTH 9100													PERF. 8360 - 9043			
06	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-				-0-	
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-				-0-	
08	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	Y	2	2	0		-0-	
09	0	728	-0-	728	728	727	2	1	9	Y	1	1	0		-0-	
10	0	582	-0-	582	1310	582	2			Y	-0-				-0-	
11	0	629	-0-	629	1939	629	2			Y	-0-				-0-	
BLOCK 31 UNIT													WELL #: C 8R			
RRCID -> 282506													COMPL. DATE 05/08/2017			
TOTAL DEPTH 9075													PERF. 8033 - 8950			
06	8100 X	7795	-0-	-305	-0-	7774	2	21	9	Y	19	20	0		1	
07	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8706	2	12	9	Y	11	11	0		1	
08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8498	2	10	9	Y	9	9	0		1	
09	0	7921	-0-	7921	7921	7919	2	2	9	Y	2	3	0		-0-	
10	0	6931	-0-	6931	14852	6925	2	6	9	Y	5	5	0		-0-	
11	0	6871	-0-	6871	21723	6850	2	21	9	Y	19	18	0		1	

BLOCK 31 (DEVONIAN)														CNTY: CRANE					
OXY USA INC.																			
BLOCK 31 UNIT																			
WELL #: Q 14																			
RRCID -> 286779																			
COMPL. DATE 03/21/2019																			
TOTAL DEPTH 9400																			
PERF. 8360 - 9276																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	-0-	10095	2	18	9	Y	Y	16	16	0			1	
07	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	-0-	9606	2	17	9	Y	Y	15	15	0			1	
08	9362 X	8724	-0-	-638	-0-	-0-	8700	2	24	9	Y	Y	22	22	0			1	
09	0	8374	-0-	8374	8374	8349	2	25	9	Y	Y	Y	23	22	0			2	
10	0	8382	-0-	8382	16756	8360	2	22	9	Y	Y	Y	20	21	0			1	
11	0	8363	-0-	8363	25119	8338	2	25	9	Y	Y	Y	23	22	0			2	
BLOCK 31 UNIT																			
WELL #: Q 10																			
RRCID -> 287037																			
COMPL. DATE 05/21/2019																			
TOTAL DEPTH 9125																			
PERF. 8413 - 9084																			
06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3621	2	54	9	N	N	N	49	48	0			4	
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3320	2	46	9	Y	Y	Y	42	43	0			3	
08	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4334	2	59	9	Y	Y	Y	54	54	0			3	
09	3630 X	3136	-0-	-494	-0-	3095	2	41	9	Y	Y	Y	37	37	0			3	
10	0	2666	-0-	2666	2666	2618	2	48	9	Y	Y	Y	44	44	0			3	
11	0	1587	-0-	1587	4253	1541	2	46	9	Y	Y	Y	42	42	0			3	
BLOCK 31 UNIT																			
WELL #: J 7																			
RRCID -> 287136																			
COMPL. DATE 03/21/2019																			
TOTAL DEPTH 9150																			
PERF. 8434 - 8942																			
06	30389 X	30389	-0-	-0-	-0-	30342	2	47	9	N	N	N	43	41	0			3	
07	31824 X	31824	-0-	-0-	-0-	31811	2	13	9	Y	Y	Y	12	14	0			1	
08	31279 X	28177	-0-	-3102	-0-	28156	2	21	9	Y	Y	Y	19	19	0			1	
09	0	27995	-0-	27995	27995	27983	2	12	9	Y	Y	Y	11	11	0			1	
10	0	25030	-0-	25030	53025	25001	2	29	9	Y	Y	Y	26	25	0			2	
11	0	26744	-0-	26744	79769	26704	2	40	9	Y	Y	Y	36	36	0			2	
BLOCK 31 UNIT																			
WELL #: B 1R																			
RRCID -> 287217																			
COMPL. DATE 03/21/2019																			
TOTAL DEPTH 10450																			
PERF. 8376 - 8867																			
06	5340 X	4895	-0-	-445	-0-	4881	2	14	9	N	N	N	13	13	0			1	
07	5766 X	5520	-0-	-246	-0-	5511	2	9	9	Y	Y	Y	8	8	0			1	
08	6200 X	5579	-0-	-621	-0-	5577	2	2	9	Y	Y	Y	2	3	0			-0-	
09	0	4820	-0-	4820	4820	4814	2	6	9	Y	Y	Y	5	5	0			-0-	
10	0	5898	-0-	5898	10718	5885	2	13	9	Y	Y	Y	12	11	0			1	
11	0	6341	-0-	6341	17059	6335	2	6	9	Y	Y	Y	5	6	0			-0-	
BLOCK 31 UNIT																			
WELL #: O 11																			
RRCID -> 288878																			
COMPL. DATE 04/20/2010																			
TOTAL DEPTH 9170																			
PERF. 8166 - 9095																			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35512					N	N	N	NO RPT					8	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35512					N	N	N	NO RPT					8	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35512					N	N	N	NO RPT					8	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35512					N	N	N	NO RPT					8	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35512					N	N	N	NO RPT					8	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35512					N	N	N	NO RPT					8	
SLANT OPERATING, LLC																			
UNIVERSITY 38																			
WELL #: 786697 1																			
RRCID -> 211842																			
COMPL. DATE 09/03/1968																			
TOTAL DEPTH 9000																			
PERF. 8754 - 8798																			
06	420 N	166	-0-	-254	-0-	159	2	7	4	Y	Y	Y	-0-					-0-	
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	Y	Y	-0-					-0-	
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	Y	Y	-0-					-0-	
09	0	160	-0-	160	160	160	2			Y	Y	Y	-0-					-0-	
10	0	161	-0-	161	321	161	2			Y	Y	Y	-0-					-0-	
11	0	153	-0-	153	474	146	2	7	4	Y	Y	Y	-0-					-0-	

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697						
UNIVERSITY 35		WELL #:		2	RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1465 N	1230	-0-	-235	-0-	1145 2	29	27 1		6
						32 9				
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1186 2	32	35 1		3
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1155 2	31	30 1		4
09	0	1186	-0-	1186	1186	1150 2	33	31 1		6
10	0	1192	-0-	1192	2378	1157 2	32	31 1		7
11	0	1140	-0-	1140	3518	1052 2	32	32 1		7
						35 9				

UNIVERSITY 38 -A-		WELL #:		2	RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922	
06	330 N	33	-0-	-297	-0-	32 2	-0-	1 4		-0-
07	341 N	33	-0-	-308	-0-	33 2	-0-			-0-
08	279 N	32	-0-	-247	-0-	32 2	-0-			-0-
09	0	32	-0-	32	32	32 2	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	64	32 2	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	94	29 2	-0-	1 4		-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620)		09358 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 0 11		RRCID -> 257316		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095		
06	2997 R	2997	-0-	-0-	-0-	2983 2	13	15 0		1
07	3131 #	3020	-0-	-111	-0-	3017 2	3	4 0		-0-
08	3131 #	2960	-0-	-171	-0-	2948 2	11	10 0		1
09	3030 #	2684	-0-	-346	-0-	2681 2	3	4 0		-0-
10	3100 #	2422	-0-	-678	-0-	2411 2	10	9 0		1
11	2850	2257	-0-	-593	-0-	2246 2	10	10 0		1

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903		
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	-0-			-0-
09	0	39	-0-	39	39	39 2	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	78	39 2	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	112	34 2	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931		
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	-0-			-0-
10	0	31	-0-	31	31	31 2	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23	54	23 2	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935		
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	41 2	-0-			-0-
10	0	36	-0-	36	77	36 2	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	108	31 2	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932		
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	-0-
09	0	37	-0-	37	37	37 2		Y	-0-	-0-
10	0	36	-0-	36	73	36 2		Y	-0-	-0-
11	0	32	-0-	32	105	32 2		Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935		
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
09	0	31	-0-	31	31	31 2		Y	-0-	-0-
10	0	35	-0-	35	66	35 2		Y	-0-	-0-
11	0	31	-0-	31	97	31 2		Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923		
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		Y	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
09	0	37	-0-	37	37	37 2		Y	-0-	-0-
10	0	35	-0-	35	72	35 2		Y	-0-	-0-
11	0	24	-0-	24	96	24 2		Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935		
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-
09	0	36	-0-	36	36	36 2		Y	-0-	-0-
10	0	29	-0-	29	65	29 2		Y	-0-	-0-
11	0	30	-0-	30	95	30 2		Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940		
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-
09	0	30	-0-	30	30	30 2		Y	-0-	-0-
10	0	25	-0-	25	55	25 2		Y	-0-	-0-
11	0	25	-0-	25	80	25 2		Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)				//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.				//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT				WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2913 - 2928		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
09	0	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	83	38	2			Y	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	117	34	2			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2909 - 2924		
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
09	0	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	51	21	2			Y	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	72	21	2			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 2992 - 3007		
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	53	24	2			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2946 - 2962		
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
09	0	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-			-0-
10	0	31	-0-	31	70	31	2			Y	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	102	32	2			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2994 - 3004		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 2960 - 2970		
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
09	0	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	62	27	2			Y	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	89	27	2			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 2952 - 2962		
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
09	0	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	68	30	2			Y	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	94	26	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075	
								PERF. 2935 - 8977	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71 2	2 9	Y	-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		Y	-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		Y	-0-
09	0	59	-0-	59	59	59 2		Y	-0-
10	0	58	-0-	58	117	58 2		Y	-0-
11	0	48	-0-	48	165	47 2	1 9	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350	
								PERF. 2966 - 2975	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-
09	0	42	-0-	42	42	42 2		Y	-0-
10	0	36	-0-	36	78	36 2		Y	-0-
11	0	34	-0-	34	112	34 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055	
								PERF. 2942 - 2960	
06	2250 X	471	-0-	-1779	-0-	460 2	11 9	Y	-0-
07	2325 X	1231	-0-	-1094	-0-	1223 2	8 9	Y	-0-
08	2294 X	1918	-0-	-376	-0-	1916 2	2 9	Y	-0-
09	0	1908	-0-	1908	1908	1907 2	1 9	Y	-0-
10	0	1949	-0-	1949	3857	1948 2	1 9	Y	-0-
11	0	1647	-0-	1647	5504	1643 2	4 9	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070	
								PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100	
								PERF. 2893 - 2991	
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-
09	0	32	-0-	32	32	32 2		Y	-0-
10	0	33	-0-	33	65	33 2		Y	-0-
11	0	28	-0-	28	93	28 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100	
								PERF. 2955 - 2963	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105	
								PERF. 2963 - 2970	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-
09	0	42	-0-	42	42	42 2		Y	-0-
10	0	41	-0-	41	83	41 2		Y	-0-
11	0	31	-0-	31	114	31 2		Y	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)												CNTY: CRANE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
UNIVERSITY																
WELL #: 4												RRCID -> 168513				
COMPL. DATE 04/15/1998												TOTAL DEPTH 9654				
PERF. 2950 - 2965																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-				-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-				-0-
11	0		29	-0-	29	34	29	2			N	-0-				-0-
UNIVERSITY												WELL #: 5				
RRCID -> 168517												COMPL. DATE 04/30/1998				
TOTAL DEPTH 9721												PERF. 2962 - 2980				
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-				-0-
07	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			N	-0-				-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-				-0-
11	0		102	-0-	102	116	102	2			N	-0-				-0-
UNIVERSITY												WELL #: 8				
RRCID -> 168938												COMPL. DATE 06/15/1998				
TOTAL DEPTH 3200												PERF. 2973 - 2991				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
UNIVERSITY												WELL #: 7				
RRCID -> 169547												COMPL. DATE 06/17/1998				
TOTAL DEPTH 3180												PERF. 2976 - 2990				
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-				-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-				-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
09	0		188	-0-	188	188	188	2			N	-0-				-0-
10	0		308	-0-	308	496	308	2			N	-0-				-0-
11	0		80	-0-	80	576	80	2			N	-0-				-0-
UNIVERSITY -B-												WELL #: 8				
RRCID -> 228212												COMPL. DATE 04/22/2007				
TOTAL DEPTH 3204												PERF. 2912 - 3021				
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-				-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-				-0-
09	0		219	-0-	219	219	219	2			N	-0-				-0-
10	0		213	-0-	213	432	213	2			N	-0-				-0-
11	0		58	-0-	58	490	58	2			N	-0-				-0-
UNIVERSITY												WELL #: 9				
RRCID -> 228213												COMPL. DATE 05/03/2007				
TOTAL DEPTH 3210												PERF. 2912 - 3021				
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-				-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
09	0		245	-0-	245	245	245	2			N	-0-				-0-
10	0		259	-0-	259	504	259	2			N	-0-				-0-
11	0		67	-0-	67	571	67	2			N	-0-				-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC				786697								
UNIVERSITY -35- A		WELL #:		1	RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH		9070 PERF. 2944 - 2962	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 38 A		WELL #:		3	RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2904 - 2919	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
UNIVERSITY "47A"		WELL #:		2	RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH		3100 PERF. 2920 - 2930	
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	732 2	34 4	Y	29	27 1		6
						32 9						
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	758 2	35 9	Y	32	35 1		3
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	738 2	34 9	Y	31	30 1		4
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	735 2	36 9	Y	33	31 1		6
10	0	774	-0-	774	774	739 2	35 9	Y	32	31 1		7
11	0	741	-0-	741	1515	672 2	34 4	Y	32	32 1		7
						35 9						
UNIVERSITY "47"		WELL #:		1	RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH		3004 PERF. 2919 - 2929	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "47"		WELL #:		2	RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2904 - 2920	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	32 2	1 4	Y	29	27 1		6
						32 9						
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	33 2	35 9	Y	32	35 1		3
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	32 2	34 9	Y	31	30 1		4
09	0	68	-0-	68	68	32 2	36 9	Y	33	31 1		6
10	0	67	-0-	67	135	32 2	35 9	Y	32	31 1		7
11	0	65	-0-	65	200	29 2	1 4	Y	32	32 1		7
						35 9						
UNIVERSITY "37A"		WELL #:		1	RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2910 - 2926	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	6	3 2		Y	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	9	3 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)														
SLANT OPERATING, LLC														
UNIVERSITY "47A"														
WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	32	2	1	4	Y	14	13	1	3
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	15	9							
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	33	2	18	9	Y	16	18	1	1
09	0	50	-0-	50	50	32	2	18	9	Y	16	15	1	2
10	0	49	-0-	49	99	32	2	17	9	Y	15	15	1	3
11	0	48	-0-	48	147	29	2	1	4	Y	16	16	1	3
						18	9							
UNIVERSITY -35-														
WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974														
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	191	2	9	4	Y	88	80	1	19
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	97	9							
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	198	2	105	9	Y	95	105	1	9
09	0	300	-0-	300	300	186	2	100	9	Y	91	87	1	13
10	0	296	-0-	296	596	192	2	108	9	Y	98	92	1	19
11	0	290	-0-	290	886	193	2	103	9	Y	94	93	1	20
						175	2	9	4	Y	96	96	1	20
						106	9							
UNIVERSITY 38 "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 31, EAST (ATOKA)														
SLANT OPERATING, LLC														
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT														
WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876														
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
07	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
09	0	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	182	90	2			Y	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	270	84	2	4	4	Y	-0-			-0-
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT														
WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT														
WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)												CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.															
GLASSCOCK 'S' FEE															
WELL #: 4												RRCID -> 208635			
COMPL. DATE 01/11/2005												TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	139	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
09	0	162	-0-	162	162	11	1	151	2	Y	-0-				-0-
10	0	181	-0-	181	343	12	1	169	2	Y	-0-				-0-
11	0	176	-0-	176	519	13	1	157	2	Y	-0-				-0-
						6	4								
GLASSCOCK "S" FEE												WELL #: 6			
RRCID -> 218115												COMPL. DATE 08/03/2001			
TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592															
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	Y	-0-				-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	29	1	394	2	Y	-0-				-0-
						5	4								
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
09	0	461	-0-	461	461	31	1	430	2	Y	-0-				-0-
10	0	514	-0-	514	975	34	1	480	2	Y	-0-				-0-
11	0	498	-0-	498	1473	35	1	446	2	Y	-0-				-0-
						17	4								
GLASSCOCK "S" FEE												WELL #: 12			
RRCID -> 220066												COMPL. DATE 04/16/2002			
TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566															
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	Y	-0-				-0-
						7	4								
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
09	0	671	-0-	671	671	45	1	626	2	Y	-0-				-0-
10	0	749	-0-	749	1420	50	1	699	2	Y	-0-				-0-
*11	0	727	-0-	727	2147	52	1	650	2	Y	-0-				-0-
						25	4								
BLOCK 72 (PENN.)												CNTY: REEVES			
ARCH OIL & GAS, LLC															
BURCHARD															
WELL #: 1												RRCID -> 224840			
COMPL. DATE 10/18/2006												TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292			
06	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-				-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-				-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-				-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-				-0-
11	0	1033	-0-	1033 B	1033	1033	3			N	-0-				-0-
EOG RESOURCES, INC.												253162			
DENMAN STATE 26												WELL #: 1			
RRCID -> 282641												COMPL. DATE 06/13/2013			
TOTAL DEPTH 14275 PERF. 12644 - 12750															
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-				-0-
07	139 N	139	-0-	-0- B	-0-		2			N	-0-				-0-
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-				-0-
10	0	221	-0-	221 B	221	221	2			N	-0-				-0-
11	0	269	-0-	269 B	490	269	2			N	-0-				-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)										10031 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC										310719									
NUTT										WELL #:	1	RRCID -> 161163	COMPL. DATE 10/31/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6191 - 6227			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					21			
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					21			
08	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					21			
09	0	20	-0-	20	61	20	3			Y	-0-					21			
10	0	21	-0-	21	82	21	3			Y	-0-					21			
11	0	25	-0-	25	107	25	3			Y	-0-					21			
NUTT 102A										WELL #:	2	RRCID -> 162596	COMPL. DATE 03/18/1997	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6229 - 6319			
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					30			
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					30			
08	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					30			
09	0	16	-0-	16	49	16	3			Y	-0-					30			
10	0	17	-0-	17	66	17	3			Y	-0-					30			
11	0	20	-0-	20	86	20	3			Y	-0-					30			
NUTT 5										WELL #:	1	RRCID -> 165308	COMPL. DATE 09/27/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6212 - 6293			
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-			
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-			
08	DLQ G-10	745	-0-	745	745	745	3			Y	-0-					-0-			
09	0	357	-0-	357	1102	357	3			Y	-0-					-0-			
10	0	380	-0-	380	1482	380	3			Y	-0-					-0-			
11	0	450	-0-	450	1932	450	3			Y	-0-					-0-			
BRADFORD RANCH (ATOKA)										11240 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.										148113									
TEINERT, G. O.										WELL #:	1	RRCID -> 135428	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF. 11356 - 11369			
*12	1147 X	493	-0-	-654	-0-	481	3	2	4	Y	-0-					158			
*01	1147 N	237	-0-	-910	-0-	10	5	229	3	Y	-0-					158			
*02	1036 N	322	-0-	-714	-0-	5	4	300	3	Y	-0-					158			
*03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	11	2	8	5	Y	-0-					158			
*04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	3	4	2544	3	Y	-0-					158			
*05	3162 X	1710	-0-	-1452	-0-	86	2	17	4	Y	-0-					158			
*06	3060 X	246	-0-	-2814	-0-	42	2	1638	3	Y	-0-					158			
*07	3162 X	24	-0-	-3138	-0-	15	4	1601	3	Y	-0-					158			
*08	3162 X	2852	-0-	-310	-0-	51	2	51	5	Y	-0-					158			
*09	3060 X	2784	-0-	-276	-0-	7	4	228	3	Y	-0-					158			
*10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	9	2	2775	3	Y	-0-					158			
*11	4470 X	4152	-0-	-318	-0-	9	5	2728	3	Y	-0-					158			
						32	2	2775	3	Y	-0-					158			
						1	4	23	5										
						42	2	3773	3	Y	-0-					158			
						1	4	78	5										
						46	2	4040	3	Y	5					163			
						5	4	55	5										

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2022									
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360	
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	480 3	3 4	Y	-0-
						10 5			49
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	3 2	279 3	Y	-0-
						6 4			49
*02	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	100 2	2557 3	Y	-0-
						21 4	65 5		49
*03	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	86 2	2504 3	Y	-0-
						16 4	85 5		49
*04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	41 2	1600 3	Y	-0-
						15 4			49
*05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	53 2	1678 3	Y	-0-
						7 4	55 5		49
*06	259 X	259	-0-	-0-	-0-	10 2	240 3	Y	-0-
						1 4	8 5		49
*07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	1 2	35 3	Y	-0-
*08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	70 2	2670 3	Y	-0-
						4 4			49
*09	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	15 2	1346 3	Y	-0-
						1 4	12 5		49
*10	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	18 2	1548 3	Y	-0-
						32 5			49
*11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	16 2	1414 3	Y	-0-
						2 4	19 5	6	55
MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) CHEVRON U. S. A. INC. MIDLAND 'AH' FEE				//CONT.// 11240 500 148113 WELL #:	ASSOCIATED RRCID -> 142708	CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MIDLAND TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	775 N	479	-0-	-296	-0-			468	3	2	4	Y	-0-					51
*01	744 N	527	-0-	-217	-0-			9	5	510	3	Y	-0-					51
*02	672 N	396	-0-	-276	-0-			11	4	370	3	Y	-0-					51
*03	465 N	332	-0-	-133	-0-			14	2	308	3	Y	-0-					51
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-			3	4	11	5	Y	-0-					51
*05	948 N	948	-0-	-0-	-0-			14	2	563	3	Y	-0-					51
*06	883 N	883	-0-	-0-	-0-			6	4	888	3	Y	-0-					51
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-			28	2	818	3	Y	-0-					51
*08	682 N	522	-0-	-160	-0-			3	4	29	5	Y	-0-					51
*09	660 N	33	-0-	-627	-0-			33	2	818	3	Y	-0-					51
*10	682 N	57	-0-	-625	-0-			2	4	30	5	Y	-0-					51
*11	390 N	128	-0-	-262	-0-			27	2	835	3	Y	-0-					51
								2	4	6	5							
								13	2	487	3	Y	19	35	1			35
								1	4	21	9							
								33	3			Y	-0-					35
								1	2	55	3	Y	-0-					35
								1	5									
								27	3	1	5	Y	91					126
								100	9									

WYLIE, ZULA B.				WELL #:	2	RRCID -> 146830	COMPL.	DATE 09/14/1980	TOTAL	DEPTH 11498	PERF. 11383	- 11460
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MIDLAND	AB-	FEE			WELL #:	1	RRCID ->	239230	COMPL.	DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	13402	PERF.	4612	-	5412
06	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865				
JACWIL 'B'				WELL #:	1	RRCID -> 139939	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020
06	3000	N	3152	-0-	152	152	3152	3
07	3100	N	3308	-0-	208	360	3308	3
08	3100	N	3477	-0-	377	737	3477	3
09	3769	X	3032	-0-	-737	-0-	3032	3
10	0		2053	-0-	2053	2053	2053	3
*11	3360	X	545	-0-	-2815	-0-	545	3

PBEX OPERATIONS, LLC				630732								
MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11338 - 11352
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)				//CONT.//		11240	500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
PBEX OPERATIONS, LLC				//CONT.//		630732													
MORELAND				WELL #:		2		RRCID -> 134809		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11343 - 11357					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-					-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-					-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-					-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-					-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-					-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-					-0-		
BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)						11370	500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION						945220													
BRANDENBURG				WELL #: B 1				RRCID -> 108598		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 10016 - 10032					
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	801	2	35	9	Y	32	26	1				37		
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	743	2	37	9	Y	34	54	1				17		
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	788	2	31	9	Y	28	27	1				18		
09	0	736	-0-	-0-	736	713	2	23	9	Y	21						39		
10	0	902	-0-	-0-	902	1638	2	45	9	Y	41	26	1				54		
11	0	608	-0-	-0-	608	2246	2	9	9	Y	8	22	1				40		
BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)						12230	333	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.						426961													
MOORES ESTATE "B"				WELL #: 3				RRCID -> 180879		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2635 - 2685					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
MOORES ESTATE "C"				WELL #: 1				RRCID -> 181704		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 3293		PERF. 2620 - 2630					
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	15	2	12	9	Y	11	66	1				40		
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	9	2	13	9	Y	12						52		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	11	2	13	9	Y	12						64		
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	2	21	9	Y	19						83		
10	0	27	-0-	27	27	10	2	17	9	Y	15						98		
11	0	15	-0-	15	42	12	2	3	9	Y	3						101		
VALLEY "M"				WELL #: 8				RRCID -> 194777		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 2759 - 3217					
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-						54		
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-						54		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-						54		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-						54		
10	0	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-						54		
11	0	25	-0-	25	47	25	2			N	-0-						54		
VALLEY "Q"				WELL #: 4				RRCID -> 216549		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3002 - 3088					
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-						-0-		
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-						-0-		
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-						-0-		
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-						-0-		
10	0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-						-0-		
11	0	10	-0-	10	19	10	2			N	-0-						-0-		

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
IOWA REALTY TRUST 'A' //CONT.// 426961														
WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	0		142	-0-	142	142	142	2		N	-0-			-0-
11	0		140	-0-	140	282	140	2		N	-0-			-0-
BROOKLAW (TUBB)														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
IOWA REALTY TRUST -125- 426961														
WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOORE'S ESTATE														
WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016														
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	9	Y	7		54
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	Y	5		59
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	Y	1		60
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	24	2	4	9	Y	4		64
10	0		21	-0-	21	-0-	21	2			Y	-0-		64
11	0		46	-0-	46	67	23	2	23	9	Y	21		85
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"														
WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOUSTON STATE														
WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TIMBER "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)				12646 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429															
LUDEMAN "7-26"				WELL #:	2	RRCID -> 101720		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 16344		PERF.15388 - 16214							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
BRYANT -G- (DEVONIAN)				12763 333	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION				027200															
BRAUN "10"				WELL #:	1	RRCID -> 166540		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11782 - 15934							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113															
SCHARBAUER "35B"				WELL #:	1	RRCID -> 119662		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 4990 - 6100							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 151722		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 15581		PERF.11766 - 15581							
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/01/2022															
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	22H	RRCID -> 153523		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 13232		PERF.11845 - 13232							
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	25H	RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384		PERF.12360 - 15384							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)			//CONT.// 12763 333			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 26H			RRCID -> 154763			COMPL. DATE 06/23/1996			TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 27H			RRCID -> 155262			COMPL. DATE 12/23/1996			TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274					
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 28H			RRCID -> 155263			COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456					
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2023																	
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 23H			RRCID -> 158177			COMPL. DATE 04/08/1996			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316					
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 31H			RRCID -> 159974			COMPL. DATE 07/31/1996			TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308					
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2023

BRYANT -G- (DEVONIAN)				//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113															
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:		33H	RRCID -> 160931		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.12282	- 16046							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:		34H	RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL	DEPTH 15836	PERF.11000	- 15836							
*04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:		35H	RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL	DEPTH 15777	PERF.11787	- 15777							
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2				WELL #:		1HL	RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL	DEPTH 11866	PERF.12022	- 15835							
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:		38H	RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL	DEPTH 11917	PERF.11805	- 15338							
*04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:		36H	RRCID -> 163464		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL	DEPTH 12882	PERF.11800	- 14971							
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						08/03/2022															

BRYANT -G- (DEVONIAN)			//CONT.// 12763 333			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 41H			RRCID -> 163601			COMPL. DATE 06/02/1997			TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 37H			RRCID -> 164490			COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 39H			RRCID -> 164491			COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867							
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1			WELL #: 3H			RRCID -> 165711			COMPL. DATE 08/08/1999			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666							
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 43H			RRCID -> 166544			COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 44H			RRCID -> 166546			COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 2H		RRCID -> 166548		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2022									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800	
*12	961 N	831	-0-	-130	-0-	810 3	4 4	Y	-0-
						17 5			203
*01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	19 2	1553 3	Y	-0-
						32 4			203
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	46 2	1183 3	Y	-0-
						9 4	30 5		203
*03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	52 2	1529 3	Y	-0-
						10 4	52 5		203
*04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	37 2	1448 3	Y	-0-
						14 4			203
*05	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	33 2	1035 3	Y	-0-
						3 4	34 5		203
*06	1800 N	1476	-0-	-324	-0-	57 2	1364 3	Y	-0-
						5 4	50 5		203
*07	1674 N	1137	-0-	-537	-0-	35 2	1091 3	Y	-0-
						2 4	9 5		203
*08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	31 2	1184 3	Y	91
						1 4	100 9		140 1
*09	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	14 2	1255 3	Y	-0-
						11 5			154
*10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-
*11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		4H	RRCID -> 168541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11770 - 15785
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										10/31/2022
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		1H	RRCID -> 168854	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11869 - 15739
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										08/17/2022
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		9H	RRCID -> 168855	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11876 - 15766
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										11/29/2022
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		6H	RRCID -> 170549	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11929 - 15982
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										10/12/2022
MIDLAND "BB" FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 247063	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	11967	PERF.12372 - 16179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		51H	RRCID -> 249673	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11990 - 15500
*04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		2H	RRCID -> 251857	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH 12004	PERF.12158	- 15856		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		1H	RRCID -> 256280	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 12086	PERF.12355	- 12887		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 256653	COMPL. DATE 10/25/1967	TOTAL DEPTH 11958	PERF.11710	- 11938		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		3H	RRCID -> 285587	COMPL. DATE 01/24/1998	TOTAL DEPTH 12310	PERF.12016	- 16109		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2022											

SCHARBAUER JR		WELL #:		10SW	RRCID -> 286973	COMPL. DATE 06/11/2019	TOTAL DEPTH 11893	PERF. 5287	- 6078		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHARBAUER JR		WELL #:		12SW	RRCID -> 290202	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 12180	PERF. N/A			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHARBAUER JR		WELL #:			RRCID -> 290237	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10862	- 21134		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
MCINTOSH "22"		WELL #:		1		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 12197		PERF.12500 - 15650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					69
07	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					69
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					69
10	0	163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					69
11	0	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					69
MCINTOSH "21"		WELL #:		1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12102		PERF.12482 - 15810				
06	4770 X	3835	-0-	-935	-0-	3715	3	120	9	N	109					234
07	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2633	3	62	9	N	56	186	1			104
08	3751 X	2180	-0-	-1571	-0-	2118	3	62	9	N	56					160
09	3840 X	2423	-0-	-1417	-0-	2377	3	46	9	N	42					202
10	0	2528	-0-	2528	2528	2488	3	40	9	N	36	169	1			69
11	0	552	-0-	552	3080	534	3	18	9	N	16					85
TXL "11"		WELL #:		1		RRCID -> 180832		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12366 - 15655				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCINTOSH "21"		WELL #:		2		RRCID -> 184696		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12664 - 15540				
06	1800 X	914	-0-	-886	-0-	906	3	8	9	N	7	172	1			64
07	1860 X	1055	-0-	-805	-0-	1021	3	34	9	N	31					95
08	1860 X	1318	-0-	-542	-0-	1312	3	6	9	N	5					100
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1267	3	26	9	N	24					124
10	0	385	-0-	385	385	367	3	18	9	N	16					140
11	0	674	-0-	674	1059	661	3	13	9	N	12					152
BUSH (PERMIAN)				13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
COLGATE OPERATING, LLC				167327												
BELL 13-243		WELL #:		1		RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12757 - 13592				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TALL CITY OPERATIONS III LLC				835518		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
TOONE 13-157		WELL #:		1		RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10039 - 12519				
06	13170 X	9564	-0-	-3606	-0-	9518	3	46	9	N	42	1	8			326
07	20665 X	20665	-0-	-0-	-0-	20573	3	92	9	N	84					410
08	18717 X	18717	-0-	-0-	-0-	18583	3	134	9	N	122	180	1			352
09	0	13705	-0-	13705	13705	13587	3	118	9	N	107	175	1		27 8	257
*10	26750 X	13045	-0-	-13705	-0-	12928	3	117	9	N	106					363
11	0	11726	-0-	11726	11726	11662	3	64	9	N	58					421

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.//		835518									
ODEN 13-181		WELL #:		1	RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VALLEY STATE 13-132				WELL #:	1	RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
CAPRITO (ATOKA)				15499 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777									
UNIVERSITY GAS UNIT "36"				WELL #:	1	RRCID -> 058890		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A			
06	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	3092	3		N	-0-			160
07	3596 X	3215	-0-	-381	-0-	3215	3		N	-0-			160
08	3596 X	3290	-0-	-306	-0-	3290	3		N	-0-			160
09	3480 X	3063	-0-	-417	-0-	3063	3		N	-0-			160
10	0	3052	-0-	3052	-0-	3052	3		N	-0-			160
11	0	3010	-0-	3010	-0-	6062	3	25 9	N	23			183
WEST CAPRITO UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399			
06	5340 X	5105	-0-	-235	-0-	5105	3		N	-0-			29
07	5518 X	5117	-0-	-401	-0-	5117	3		N	-0-			29
08	5518 X	3684	-0-	-1834	-0-	3684	3		N	-0-			29
09	5250 X	3710	-0-	-1540	-0-	3710	3		N	-0-			29
10	0	4073	-0-	4073	-0-	4073	3		N	-0-			29
11	0	6441	-0-	6441	-0-	10514	3		N	-0-			29
CAPRITO (ELLENBURGER)				15499 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777									
WEST CAPRITO UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 055091		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CAPRITO (FUSSELMAN)				15499 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777									
UNIVERSITY -L-				WELL #:	1	RRCID -> 068276		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792			
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.)		15499 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 058826	COMPL. DATE 04/30/1974	TOTAL DEPTH 15425	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	184	-0-	184	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	51	-0-	51	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-

CARDINAL (QUEEN, W.)		15605 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
AAA OIL TRUST		000118								
UNIVERSITY 11 D		WELL #: 1		RRCID -> 047152	COMPL. DATE 09/30/1969	TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

CARDINAL (TANSILL)		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
AAA OIL TRUST		000118								
UNIVERSITY 4 D		WELL #: 2		RRCID -> 103311	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH 837	PERF. 825 -	830		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 4 B		WELL #: 2		RRCID -> 103942	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 817 -	837		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAVE 60 (CANYON REEF)		16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN		
CROSSFOOT OPERATING, LLC		190674								
CAVE 60		WELL #: 1		RRCID -> 172270	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH 11230	PERF. 9619 -	9648		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409								
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241	COMPL. DATE 10/26/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6410 -	9620		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS)				17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623											
HACIENDA STATE				WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 3262 - 3274			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)				17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
FORTUNE UNIT				WELL #: 2R		RRCID -> 104869		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12228 - 12950			
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1				N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1				N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1				N	-0-			-0-
09	0	90	-0-	90	90	90	1				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	90						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	90						N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
REEVES "AZ" FEE				WELL #: 2		RRCID -> 072029		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 13900		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2022															
REEVES 'AZ' FEE				WELL #: 1		RRCID -> 227112		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15735		PERF.12962 - 13350			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2022															
CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)				17030 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
WALSH & WATTS, INC.				895060											
BECKHAM, AGNES "26"				WELL #: 1		RRCID -> 115055		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 15705		PERF.15644 - 15703			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)				17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
FORTUNE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720		PERF.12141 - 12786			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) OLSEN ENERGY INC. WOODWARD, MANN				17438 120 621750 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 201725	CAPACITY COMPL. DATE 10/28/2003				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6270 X	4898	-0-	-1372	-0-		4898	2			N	-0-					-0-
07	6479 X	3606	-0-	-2873	-0-		3606	2			N	-0-					-0-
08	6479 X	2887	-0-	-3592	-0-		2887	2			N	-0-					-0-
09	0	2371	-0-	2371	2371		2371	2			N	-0-					-0-
10	5457 X	3086	-0-	-2371	-0-		3086	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	2776	-0-	-2114	-0-		2776	2			N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC WOODWARD UNIVERSITY				649264 WELL #: 1	RRCID -> 115420	COMPL. DATE 12/07/1984				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474							
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRANITE STATE				WELL #: 1	RRCID -> 121973	COMPL. DATE 07/20/1986				TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739							
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		1351	3			N	-0-					29
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-		915	3			N	-0-					29
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828	3			N	-0-					29
09	0	771	-0-	771	771		771	3			N	-0-					29
10	0	920	-0-	920	1691		920	3			N	-0-					29
11	0	761	-0-	761	2452		761	3			N	-0-					29

WOODWARD 64				WELL #: 3R	RRCID -> 158559	COMPL. DATE 05/03/1996				TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290							
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) LEGACY RESERVES OPERATING LP WILSON				17438 500 495445 WELL #: 202	ASSOCIATED RRCID -> 172170	CAPACITY COMPL. DATE 01/06/1999				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. EL WEDO				621750 WELL #: 1X	RRCID -> 052472	COMPL. DATE 03/17/1972				TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A							
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057	2			N	-0-					-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-		786	2			N	-0-					-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-		237	2			N	-0-					-0-
09	0	209	-0-	209	209		209	2			N	-0-					-0-
10	443 N	234	-0-	-209	-0-		234	2			N	-0-					-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-		195	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750													
GIESECKE, A., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 058034		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EL WEDO "A"				WELL #:	3	RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804							
06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-	
07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-	
08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-	
09	0	2697	-0-	2697	2697	2697	2			N	-0-					-0-	
10	5793 X	3096	-0-	-2697	-0-	3096	2			N	-0-					-0-	
11	0	2334	-0-	2334	2334	2334	2			N	-0-					-0-	
EL WEDO A				WELL #:	4	RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
OGDEN				WELL #:	1	RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611							
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-	
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-	
08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-	
09	0	2550	-0-	2550	2550	2550	2			N	-0-					-0-	
10	6090 X	3540	-0-	-2550	-0-	3540	2			N	-0-					-0-	
11	0	2926	-0-	2926	2926	2926	2			N	-0-					-0-	
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264													
OGDEN ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 040977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296					
06	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7457	2	10	9	Y	9					39	
07	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4721	2	9	9	Y	8					47	
08	6851 X	5307	-0-	-1544	-0-	5294	2	13	9	Y	12					59	
09	0	6061	-0-	6061	6061	6051	2	10	9	Y	9					68	
10	0	4270	-0-	4270	10331	4270	2			Y	-0-					68	
11	0	4424	-0-	4424	14755	4415	2	9	9	Y	8					76	
GIRVIN 'A'				WELL #:	7	RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550							
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264												
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606 PERF. 4993 - 5065						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		240 N	240	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					64
07		253 N	253	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					64
08		248 N	245	-0-	-3	245	2			Y	-0-					64
09		0	228	-0-	228	228	2			Y	-0-					64
10		0	272	-0-	272	500	2			Y	-0-					64
11		0	225	-0-	225	725	2			Y	-0-					64

OGDEN ESTATE				WELL #:		2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903 PERF. 4095 - 4570				
06		480 N	428	-0-	-52	418	2	10	9	Y	9					39
07		534 N	534	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8					47
08		601 N	601	-0-	-0-	588	2	13	9	Y	12					59
09		0	682	-0-	682	672	2	10	9	Y	9					68
10		0	474	-0-	474	1156	2			Y	-0-					68
11		0	500	-0-	500	1656	2	9	9	Y	8					76

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
WILSON				WELL #:		402	RRCID ->	176377	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	4950 PERF. 4497 - 4548				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750												
GIESECKE, A. ET AL				WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 4143 - 4463				
06	2640 X	2620	-0-	-20	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
09	0	3944	-0-	3944	3944	3944	2			N	-0-					-0-
10	9237 X	5293	-0-	-3944	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
*11	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264												
GIRVIN "A"				WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989 PERF. 3938 - 4484				
*06	2550 X	2389	-0-	-161	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
*07	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
*09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
*10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
*11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A"				WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730 PERF. 4075 - 4514				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264											
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4578 - 4924				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		870 N	765	-0-	-105	-0-	765	2		Y	-0-				38
07		806 N	727	-0-	-79	-0-	727	2		Y	-0-				38
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-				38
09		0	684	-0-	684	684	684	2		Y	-0-				38
10		0	818	-0-	818	1502	818	2		Y	-0-				38
11		0	677	-0-	677	2179	677	2		Y	-0-				38
GIRVIN "A"				WELL #:	7	RRCID -> 127317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4012 - 4550	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
WOODWARD 64				WELL #:	3R	RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4460 - 4868			
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-				25
07		620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-				25
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-				25
09		0	572	-0-	572	572	572	3		N	-0-				25
10		0	681	-0-	681	1253	681	3		N	-0-				25
11		0	564	-0-	564	1817	564	3		N	-0-				25
WOODWARD "55"				WELL #:	3	RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173		PERF. 4546 - 4871			
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-				-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-				-0-
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-				-0-
09		0	890	-0-	890	890	890	3		N	-0-				-0-
10		0	897	-0-	897	1787	897	3		N	-0-				-0-
11		0	1004	-0-	1004	2791	916	3	88 9	N	80				80
CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802											
HILL, A. G.		WELL #:		1	RRCID -> 245709		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 21954		PERF. 14686 - 14702				
06		50903 X	50903	-0-	-0-	-0-	50798	3	105 9	Y	95	96 0			2
07		54047 X	54047	-0-	-0-	-0-	53990	3	57 9	Y	52	53 0			1
08		44888 X	31535	-0-	-13353	-0-	31529	3	6 9	Y	5	6 0			-0-
*09		59445 X	59445	-0-	-0-	-0-	59445	3		Y	-0-				-0-
*10		44888 X	21079	-0-	-23809	-0-	21068	3	11 9	Y	10	10 0			-0-
*11		49410 X	32489	-0-	-16921	-0-	32489	3		Y	-0-				-0-
CHEYENNE (FUSSELMAN)				17585 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703											
DULL KNIFE		WELL #:		1	RRCID -> 081179		COMPL. DATE 04/27/2022		TOTAL DEPTH 21950		PERF. 19677 - 19704				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CKC (WOLFCAMP)		18385 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
WJC, INC.		888140						
BART STATE		WELL #: 1	RRCID -> 195537		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
COATES (ELLENBURGER)		19163 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
O'RYAN OIL AND GAS		617042						
COATES "B"		WELL #: 1	RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014								
COLLIE (DELAWARE)		19665 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES	
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		900329						
SEMPER FI SWD		WELL #: 1	RRCID -> 277748		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CONGER (LEONARD)		20097 600	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799						
ALLEIN "A"		WELL #: 3534	RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
CONGER (PENN)		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
APV MCCAMEY LLC		028617						
FOSTER, R. T. "13"		WELL #: 2	RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B	CNTY: STERLING					
ARCH OIL & GAS, LLC						029272										
FOSTER, R. T. JR. 28			WELL #:			4	RRCID ->	134552	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7436	-	7726	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION						036617										
MCENTIRE 33			WELL #:			3	RRCID ->	142963	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 7378	-	7916	
06	180 #	125	-0-	-55	-0-	124	2	1	9	Y	1					27
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1					28
08	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					28
09	0	137	-0-	137	137	136	2	1	9	Y	1					29
10	DLQ G-10	69	-0-	69	206	68	2	1	9	Y	1					30
11	0	121	-0-	121	327	120	2	1	9	Y	1					31
MCENTIRE 34			WELL #:			6	RRCID ->	142966	COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7219	-	7437	
06	330 #	322	-0-	-8	-0-	321	2	1	9	Y	1					11
07	336 R	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					12
08	365 R	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					13
09	0	270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					13
10	DLQ G-10	326	-0-	326	596	326	2			Y	-0-					13
11	0	315	-0-	315	911	314	2	1	9	Y	1					14
MCENTIRE 2			WELL #:			1	RRCID ->	151079	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF. N/A			
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					6
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					6
08	412 R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1					7
09	0	412	-0-	412	412	411	2	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10	285	-0-	285	697	285	2			Y	-0-					8
11	0	352	-0-	352	1049	352	2			Y	-0-					8
MCENTIRE -34-			WELL #:			2	RRCID ->	261302	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7099	-	7396	
06	580 R	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2					9
07	605 R	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2					11
08	658 R	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2					13
09	0	487	-0-	487	487	486	2	1	9	Y	1					14
10	DLQ G-10	588	-0-	588	1075	587	2	1	9	Y	1					15
11	0	567	-0-	567	1642	566	2	1	9	Y	1					16
MCENTIRE 33			WELL #:			5	RRCID ->	288899	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7262	-	7511	
06	120 #	74	-0-	-46	-0-	73	2	1	9	Y	1					43
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3					46
08	124 #	69	-0-	-55	-0-	68	2	1	9	Y	1					47
09	0	82	-0-	82	82	80	2	2	9	Y	2					49
10	DLQ G-10	41	-0-	41	123	40	2	1	9	Y	1					50
11	0	72	-0-	72	195	70	2	2	9	Y	2					52

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC				080199									
BROWNFIELD 15		WELL #:		1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH		7860 PERF. 7418 - 7465	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 #	198	-0-	-162	-0-	198	3		N	-0-			-0-
07	372 #	176	-0-	-196	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	372 #	168	-0-	-204	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09	330 #	177	-0-	-153	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11	0	171	-0-	171	-171	171	3		N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #:		1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH		8037 PERF. 7104 - 7443	
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			17
07	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			17
08	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			17
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			17
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			17
11	0	171	-0-	171	-171	171	3		N	-0-			17

WILKINSON		WELL #:		1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 7095 - 7489	
06	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			25
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			25
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			25
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			25
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			25
11	0	372	-0-	372	-372	372	3		N	-0-			25

GUNTER "25"		WELL #:		1R		RRCID -> 255885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER "33"		WELL #:		1		RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH		8362 PERF. 7856 - 7974	
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1 9	Y	1			1
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2 9	Y	2			3
11	0	15	-0-	15	-15	13	1	2 9	Y	2			5

BURGUNDY OIL & GAS, INC.		WELL #:		108650		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH		8180 PERF. 7298 - 8053	
BADE A				1									
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			2
07	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			2
08	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			2
09	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			2
10	0	525	-0-	525	-525	525	2		N	-0-			2
11	0	473	-0-	473	-998	473	2		N	-0-			2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650											
BADE		WELL #:		1	RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7308 - 7853				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		450 #	416	-0-	-34	-0-	413	2	3	9	N	3			55
07		434 #	418	-0-	-16	-0-	414	2	4	9	N	4			59
08		434 #	430	-0-	-4	-0-	424	2	6	9	N	5			64
09		420 #	407	-0-	-13	-0-	400	2	7	9	N	6	1	8	69
10		0	444	-0-	444	444	437	2	7	9	N	6			75
11		0	316	-0-	316	760	316	2			N	-0-			75
BADE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7205 - 7973				
06		686 R	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5			69
07		710 R	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	N	6			75
08		701 R	701	-0-	-0-	-0-	699	2	2	9	N	2			77
09		672 R	672	-0-	-0-	-0-	665	2	7	9	N	6			83
10		0	693	-0-	693	693	687	2	6	9	N	5			88
11		0	660	-0-	660	1353	652	2	8	9	N	7			95
BADE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7262 - 8001				
06		420 #	351	-0-	-69	-0-	350	2	1	9	N	1			58
07		434 #	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-			58
08		434 #	370	-0-	-64	-0-	368	2	2	9	N	2			60
09		420 #	323	-0-	-97	-0-	319	2	4	9	N	4			64
10		0	409	-0-	409	409	408	2	1	9	N	1			65
11		0	378	-0-	378	787	378	2			N	-0-			65
RAY		WELL #:		2	RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7391 - 7949				
06		240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07		248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-			-0-
08		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
09		240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-			-0-
10		0	245	-0-	245	245	245	2			N	-0-			-0-
11		0	234	-0-	234	479	234	2			N	-0-			-0-
BADE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7317 - 8203				
06		156 R	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2			72
07		161 R	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	N	3			75
08		156 R	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	N	4			79
09		181 R	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	N	5			84
10		0	148	-0-	148	148	145	2	3	9	N	3			87
11		0	157	-0-	157	305	156	2	1	9	N	1			88
BADE "C"		WELL #:		5	RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH	8272	PERF. 7372 - 8226				
06		744 R	744	-0-	-0-	-0-	727	2	17	9	N	15			77
07		748 R	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3			80
08		735 R	735	-0-	-0-	-0-	723	2	12	9	N	11	68	1	23
09		688 R	688	-0-	-0-	-0-	667	2	21	9	N	19			42
10		0	708	-0-	708	708	689	2	19	9	N	17			59
11		0	648	-0-	648	1356	641	2	7	9	N	6			65
BADE "C"		WELL #:		6	RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7324 - 8199				
06		757 R	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10			27
07		773 R	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7			34
08		799 R	799	-0-	-0-	-0-	782	2	17	9	N	15			49
09		733 R	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	N	10			59
10		0	749	-0-	749	749	746	2	3	9	N	3			62
11		0	730	-0-	730	1479	716	2	14	9	N	13			70

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650											
BADE "C"		WELL #:		8	RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH	8283	PERF. 7359 -	8224			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	585 R	585	-0-	-0-	-0-	571	2	14	9	N	13				60
07	651 #	599	-0-	-52	-0-	584	2	15	9	N	14	2	8		72
08	620 #	588	-0-	-32	-0-	582	2	6	9	N	5				77
09	600 #	570	-0-	-30	-0-	559	2	11	9	N	10				87
10	0	596	-0-	596	596	579	2	17	9	N	15				102
11	0	567	-0-	567	1163	556	2	11	9	N	10				112
BADE "C"		WELL #:		4	RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7305 -	8144			
06	360 #	354	-0-	-6	-0-	351	2	3	9	N	3				85
07	403 #	274	-0-	-129	-0-	242	2	32	9	N	29	93	1		21
08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	N	7				28
09	390 #	340	-0-	-50	-0-	330	2	10	9	N	9				37
10	0	379	-0-	379	379	368	2	11	9	N	10				47
11	0	373	-0-	373	752	373	2			N	-0-				47
BADE "C"		WELL #:		7	RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7295 -	8198			
06	900 #	874	-0-	-26	-0-	860	2	14	9	N	13				65
07	949 R	949	-0-	-0-	-0-	896	2	53	9	N	48	75	1		38
08	930 #	926	-0-	-4	-0-	894	2	32	9	N	29				67
09	900 #	432	-0-	-468	-0-	412	2	20	9	N	18				85
10	0	872	-0-	872	872	850	2	22	9	N	20				105
11	0	787	-0-	787	1659	768	2	19	9	N	17	97	1		25
BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:		108799	RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH	8610	PERF. N/A				
F. CONGER 19				3											
06	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-				-0-
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-				-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
*10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
*11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A				
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-				-0-
07	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-				-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
*11	180 #	78	-0-	-102	-0-	78	3			Y	-0-				-0-
F. CONGER		WELL #:		302	RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH	8645	PERF. N/A				
06	468 R	468	-0-	-0-	-0-	459	3	9	9	Y	8	11	1		5
07	473 R	473	-0-	-0-	-0-	464	3	9	9	Y	8	6	1		7
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				7
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				7
*10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				7
*11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				7

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A		
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-	-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-	-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
*10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
*11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A		
06	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-	-0-
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3	Y	-0-	-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
*10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
*11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A		
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-	-0-
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-	-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
*10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
*11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A		
06	180 #	101	-0-	-79	-0-	101	3	Y	-0-	-0-
07	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3	Y	-0-	-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
*10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
*11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
WESTBROOK 28		WELL #:		1	RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6794 - 6863				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2022													
WESTBROOK 27		WELL #:		1	RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6650 - 6971				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WESTBROOK 28		WELL #:		2	RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH 7443	PERF. 6774 - 6949				
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
*10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
*11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
TERRY 15		WELL #:		1	RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7050 - 7101				
06	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-			-0-
07	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
*10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
*11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
TERRY 16		WELL #:		3	RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7073 - 7251				
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
*10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
TERRY 18		WELL #:		3	RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7469 - 7535				
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
*10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
*11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
F. CONGER 7		WELL #:		1	RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981	TOTAL DEPTH 7469	PERF. 7157 - 7276				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
TERRY 7		WELL #:		1	RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		4	RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		4	RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533			
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	127	3	3	9	Y	3	4	1	2
07	155 #	130	-0-	-25	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1	2
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			2
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			2
*10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			2
*11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			2

RT FOSTER 11		WELL #:		4	RRCID -> 097247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487	
06	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		304	RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		3	RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRICE 7		WELL #:		1	RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
F. CONGER 6		WELL #:		4	RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-		-0-
07	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-		-0-
08	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3		Y	-0-		-0-
09	0	394	-0-	394	394	394	3		Y	-0-		-0-
10	0	382	-0-	382	776	382	3		Y	-0-		-0-
11	0	345	-0-	345	1121	345	3		Y	-0-		-0-
TERRY												
		WELL #:		603	RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233	
06	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
07	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	3		Y	-0-		-0-
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
09	0	22	-0-	22	22	22	3		Y	-0-		-0-
10	0	22	-0-	22	44	22	3		Y	-0-		-0-
11	0	20	-0-	20	64	20	3		Y	-0-		-0-
F. CONGER 5												
		WELL #:		2A	RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524	
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-		-0-
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-		-0-
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-		-0-
09	0	333	-0-	333	333	333	3		Y	-0-		-0-
10	0	289	-0-	289	622	289	3		Y	-0-		-0-
11	0	258	-0-	258	880	258	3		Y	-0-		-0-
F. CONGER 19												
		WELL #:		194 U	RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WESTBROOK 27												
		WELL #:		2	RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793	
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3 9	Y	3	4 1	2
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2 9	Y	2	2 1	2
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4 9	Y	4	2 1	4
09	0	228	-0-	228	228	225	3	3 9	Y	3	4 1	3
10	0	224	-0-	224	452	220	3	4 9	Y	4	4 1	3
11	0	200	-0-	200	652	198	3	2 9	Y	2	2 1	3
WESTBROOK 29												
		WELL #:		2	RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949	
06	300 #	203	-0-	-97	-0-	203	3		Y	-0-		-0-
07	310 #	205	-0-	-105	-0-	205	3		Y	-0-		-0-
08	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3		Y	-0-		-0-
09	0	179	-0-	179	179	179	3		Y	-0-		-0-
10	0	174	-0-	174	353	174	3		Y	-0-		-0-
11	0	157	-0-	157	510	157	3		Y	-0-		-0-
BARBEE "B"												
		WELL #:		105	RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3		Y	-0-		-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-		-0-
08	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3		Y	-0-		-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	3		Y	-0-		-0-
10	0	65	-0-	65	129	65	3		Y	-0-		-0-
11	0	67	-0-	67	196	67	3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
DOOLEY		WELL #:		103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7404 - 7462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	408	3	2	9	Y	2			16	
07	496 #	408	-0-	-88	-0-	405	3	3	9	Y	3	13	1	6	
08	496 #	362	-0-	-134	-0-	360	3	2	9	Y	2			8	
09	0	485	-0-	485	485	483	3	2	9	Y	2			10	
10	0	500	-0-	500	985	497	3	3	9	Y	3			13	
11	0	510	-0-	510	1495	504	3	6	9	Y	5	11	1	7	

WESTBROOK 33				WELL #:	2	RRCID -> 115600	COMPL. DATE 02/09/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6760 - 6898					
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-	
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-	
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-	
09	0	67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-			-0-	
10	0	65	-0-	65	132	65	3			Y	-0-			-0-	
11	0	59	-0-	59	191	59	3			Y	-0-			-0-	

DOOLEY "A"				WELL #:	104	RRCID -> 118143	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7346 - 7381					
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	429	3	1	9	Y	1			8	
07	444 R	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	Y	1	6	1	3	
08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1			4	
09	0	345	-0-	345	345	344	3	1	9	Y	1			5	
10	0	345	-0-	345	690	344	3	1	9	Y	1			6	
11	0	340	-0-	340	1030	338	3	2	9	Y	2	5	1	3	

F. CONGER 5				WELL #:	1	RRCID -> 118206	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7314 - 7418					
06	739 R	739	-0-	-0-	-0-	733	3	6	9	N	5			20	
07	748 R	748	-0-	-0-	-0-	741	3	7	9	N	6			26	
08	719 R	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3			29	
09	0	648	-0-	648	648	647	3	1	9	N	1			30	
10	0	632	-0-	632	1280	629	3	3	9	N	3			33	
11	0	571	-0-	571	1851	569	3	2	9	N	2			35	

F. CONGER 6				WELL #:	3	RRCID -> 118207	COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7193 - 7363					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TERRY 17				WELL #:	2	RRCID -> 118875	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 6638 - 7325					
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	355	3	14	9	Y	13	18	1	8	
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	8	1	5	
08	353 R	353	-0-	-0-	-0-	346	3	7	9	Y	6	4	1	7	
09	0	322	-0-	322	322	313	3	9	9	Y	8	9	1	6	
10	0	314	-0-	314	636	305	3	9	9	Y	8	9	1	5	
11	0	281	-0-	281	917	275	3	6	9	Y	5	4	1	6	

L. FOSTER 8				WELL #:	3	RRCID -> 120128	COMPL. DATE 01/24/1986	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7511 - 7639					
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	199	3	4	9	Y	4			25	
07	217 #	186	-0-	-31	-0-	183	3	3	9	Y	3	16	1	12	
08	217 #	188	-0-	-29	-0-	185	3	3	9	Y	3			15	
09	0	174	-0-	174	174	168	3	6	9	Y	5			20	
10	0	181	-0-	181	355	175	3	6	9	Y	5			25	
11	0	173	-0-	173	528	164	3	9	9	Y	8			33	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
WESTBROOK 29		WELL #:		4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH		8900 PERF. 6946 - 7117			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-		379 3		6 9	Y		5	7 1		3
07	390 R	390	-0-	-0-	-0-		383 3		7 9	Y		6	4 1		5
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-		370 3		7 9	Y		6	4 1		7
09	0	343	-0-	343	343		334 3		9 9	Y		8	9 1		6
10	0	339	-0-	339	682		326 3		13 9	Y		12	9 1		9
11	0	307	-0-	307	989		295 3		12 9	Y		11	8 1		12

TERRY		WELL #:		3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH		8702 PERF. 7165 - 7260			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023															

F. CONGER 7		WELL #:		3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 7250 - 7406			
06	565 R	565	-0-	-0-	-0-		565 3			Y		-0-			-0-
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-		571 3			Y		-0-			-0-
08	492 R	492	-0-	-0-	-0-		492 3			Y		-0-			-0-
09	0	267	-0-	267	267		267 3			Y		-0-			-0-
10	0	260	-0-	260	527		260 3			Y		-0-			-0-
11	0	235	-0-	235	762		235 3			Y		-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 7130 - 7234			
06	90 #	28	-0-	-62	-0-		28 3			Y		-0-			-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-		27 3			Y		-0-			-0-
08	124 #	28	-0-	-96	-0-		28 3			Y		-0-			-0-
09	0	26	-0-	26	26		26 3			Y		-0-			-0-
10	0	26	-0-	26	52		26 3			Y		-0-			-0-
11	0	23	-0-	23	75		23 3			Y		-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH		8784 PERF. 7240 - 7460			
06	450 #	316	-0-	-134	-0-		316 3			Y		-0-			-0-
07	465 #	319	-0-	-146	-0-		319 3			Y		-0-			-0-
08	372 #	308	-0-	-64	-0-		308 3			Y		-0-			-0-
09	0	278	-0-	278	278		278 3			Y		-0-			-0-
10	0	271	-0-	271	549		271 3			Y		-0-			-0-
11	0	245	-0-	245	794		245 3			Y		-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH		7687 PERF. 7190 - 7314			
06	240 #	194	-0-	-46	-0-		194 3			Y		-0-			-0-
07	248 #	191	-0-	-57	-0-		191 3			Y		-0-			-0-
08	248 #	194	-0-	-54	-0-		194 3			Y		-0-			-0-
09	0	182	-0-	182	182		182 3			Y		-0-			-0-
10	0	183	-0-	183	365		183 3			Y		-0-			-0-
11	0	161	-0-	161	526		161 3			Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7138	- 7273	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-		-0-
07	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-		-0-
08	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	3		Y	-0-		-0-
09	0	582	-0-	582	582	582	3		Y	-0-		-0-
10	0	567	-0-	567	1149	567	3		Y	-0-		-0-
11	0	513	-0-	513	1662	513	3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7418	- 7520	
06	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	3		Y	-0-		-0-
07	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	3		Y	-0-		-0-
08	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	3		Y	-0-		-0-
09	0	128	-0-	128	128	128	3		Y	-0-		-0-
10	0	129	-0-	129	257	129	3		Y	-0-		-0-
11	0	113	-0-	113	370	113	3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7495	- 7523	
06	150 #	55	-0-	-95	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
07	155 #	54	-0-	-101	-0-	54	3		Y	-0-		-0-
08	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
09	0	51	-0-	51	51	51	3		Y	-0-		-0-
10	0	51	-0-	51	102	51	3		Y	-0-		-0-
11	0	45	-0-	45	147	45	3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7075	- 7168	
06	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-		-0-
07	496 #	488	-0-	-8	-0-	488	3		Y	-0-		-0-
08	496 #	495	-0-	-1	-0-	495	3		Y	-0-		-0-
09	0	459	-0-	459	459	459	3		Y	-0-		-0-
10	0	461	-0-	461	920	461	3		Y	-0-		-0-
11	0	401	-0-	401	1321	401	3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7115	- 7291	
06	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-		-0-
07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3		Y	-0-		-0-
08	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-		-0-
09	0	490	-0-	490	490	490	3		Y	-0-		-0-
10	0	478	-0-	478	968	478	3		Y	-0-		-0-
11	0	432	-0-	432	1400	432	3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7188	- 7298	
06	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-		-0-
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-		-0-
08	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-		-0-
09	0	218	-0-	218	218	218	3		Y	-0-		-0-
10	0	206	-0-	206	424	206	3		Y	-0-		-0-
11	0	186	-0-	186	610	186	3		Y	-0-		-0-

FOSTER CONGER		WELL #:		2	RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7072	- 7265	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
FOSTER 8		WELL #:		5	RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7512 - 7639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-			64
07	248 #	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-			64
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-			64
09	0	211	-0-	211	211	210	3	1	9	Y	1			65
10	0	218	-0-	218	429	218	3			Y	-0-			65
11	0	204	-0-	204	633	204	3			Y	-0-			65

WESTBROOK 29				WELL #:	5	RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH		7601	PERF. 7106 - 7276	
06	330 #	105	-0-	-225	-0-	102	3	3	9	Y	3	4 1		2
07	341 #	105	-0-	-236	-0-	103	3	2	9	Y	2	2 1		2
08	341 #	103	-0-	-238	-0-	99	3	4	9	Y	4	2 1		4
09	0	93	-0-	93	93	90	3	3	9	Y	3	4 1		3
10	0	91	-0-	91	184	87	3	4	9	Y	4	4 1		3
11	0	81	-0-	81	265	79	3	2	9	Y	2	2 1		3

F. CONGER 7				WELL #:	6	RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH		7600	PERF. 7162 - 7263	
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
08	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
09	0	306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-			-0-
10	0	298	-0-	298	604	298	3			Y	-0-			-0-
11	0	269	-0-	269	873	269	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12				WELL #:	5	RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH		7554	PERF. 7216 - 7346	
06	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-			-0-
10	0	26	-0-	26	52	26	3			Y	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23	75	23	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 1				WELL #:	6	RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH		7600	PERF. 7290 - 7403	
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-			-0-
08	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
09	0	250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-			-0-
10	0	244	-0-	244	494	244	3			Y	-0-			-0-
11	0	220	-0-	220	714	220	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6				WELL #:	6	RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH		7605	PERF. 7144 - 7278	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
08	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
09	0	267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-			-0-
10	0	257	-0-	257	524	257	3			Y	-0-			-0-
11	0	233	-0-	233	757	233	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10				WELL #:	4	RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH		7751	PERF. 7507 - 7586	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
F. CONGER 19				WELL #:		8	RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319			
06	595 R	595	-0-	-0-	-0-	589	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	Y	6	4	1			5
08	582 R	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6	4	1			7
09	0	528	-0-	528	528	519	3	9	9	Y	8	9	1			6
10	0	515	-0-	515	1043	506	3	9	9	Y	8	9	1			5
11	0	463	-0-	463	1506	457	3	6	9	Y	5	4	1			6
F. CONGER				WELL #:		306	RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASS, FRANK 16				WELL #:		3	RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224			
06	690 #	634	-0-	-56	-0-	44	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	651 #	526	-0-	-125	-0-	40	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	651 #	626	-0-	-25	-0-	48	1	578	3	Y	-0-					-0-
09	0	750	-0-	750	750	54	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	0	806	-0-	806	1556	60	1	746	3	Y	-0-					-0-
11	0	710	-0-	710	2266	51	1	659	3	Y	-0-					-0-
RT FOSTER 10				WELL #:		5	RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661			
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	496 #	403	-0-	-93	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
08	496 #	409	-0-	-87	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
09	0	383	-0-	383	383	383	3			Y	-0-					-0-
10	0	386	-0-	386	769	386	3			Y	-0-					-0-
11	0	340	-0-	340	1109	340	3			Y	-0-					-0-
GLASS "C"				WELL #:		804	RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154			
06	630 #	627	-0-	-3	-0-	48	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	55	1	668	3	Y	-0-					-0-
08	662 R	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	0	594	-0-	594	594	47	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	613	-0-	613	1207	53	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	503	-0-	503	1710	39	1	464	3	Y	-0-					-0-
FLINT "B"				WELL #:		1701	RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925			
06	240 #	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
RAY 'A'		WELL #:		1131		RRCID ->		138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-		34	1	296	3	Y	-0-			-0-	
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-		20	1	219	3	Y	-0-			-0-	
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-		22	1	230	3	Y	-0-			-0-	
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-		23	1	244	3	Y	-0-			-0-	
10	T. A.	358	-0-	358	358		34	1	324	3	Y	-0-			-0-	
11	T. A.	373	-0-	373	731		34	1	339	3	Y	-0-			-0-	

F. CONGER 19				WELL #:		7	RRCID ->		138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323	
06	416 R	416	-0-	-0-	-0-		416	3			Y	-0-			-0-	
07	421 R	421	-0-	-0-	-0-		421	3			Y	-0-			-0-	
08	406 R	406	-0-	-0-	-0-		406	3			Y	-0-			-0-	
09	0	367	-0-	367	367		367	3			Y	-0-			-0-	
10	0	358	-0-	358	725		358	3			Y	-0-			-0-	
11	0	323	-0-	323	1048		323	3			Y	-0-			-0-	

F. CONGER 6				WELL #:		7	RRCID ->		138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354	
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-		157	3	8	9	Y	7	15	1	3	
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-		159	3	4	9	Y	4			7	
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-		153	3	4	9	Y	4			11	
09	0	135	-0-	135	135		134	3	1	9	Y	1			12	
10	0	131	-0-	131	266		131	3			Y	-0-			12	
11	0	118	-0-	118	384		118	3			Y	-0-	12	1	-0-	

WESTBROOK 29				WELL #:		7	RRCID ->		139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233	
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-		407	3	3	9	Y	3	4	1	2	
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-		411	3	2	9	Y	2	2	1	2	
08	401 R	401	-0-	-0-	-0-		397	3	4	9	Y	4	2	1	4	
09	0	362	-0-	362	362		359	3	3	9	Y	3	4	1	3	
10	0	354	-0-	354	716		350	3	4	9	Y	4	4	1	3	
11	0	318	-0-	318	1034		316	3	2	9	Y	2	2	1	3	

RT FOSTER 18				WELL #:		3	RRCID ->		139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166	
06	390 #	230	-0-	-160	-0-		230	3			N	-0-			-0-	
07	403 #	226	-0-	-177	-0-		226	3			N	-0-			-0-	
08	341 #	230	-0-	-111	-0-		230	3			N	-0-			-0-	
09	0	215	-0-	215	215		215	3			N	-0-			-0-	
10	0	217	-0-	217	432		217	3			N	-0-			-0-	
11	0	191	-0-	191	623		191	3			N	-0-			-0-	

WESTBROOK 32				WELL #:		7	RRCID ->		139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003	
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-		203	3			Y	-0-			-0-	
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-		205	3			Y	-0-			-0-	
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-		198	3			Y	-0-			-0-	
09	0	179	-0-	179	179		179	3			Y	-0-			-0-	
10	0	174	-0-	174	353		174	3			Y	-0-			-0-	
11	0	157	-0-	157	510		157	3			Y	-0-			-0-	

WESTBROOK 8				WELL #:		6	RRCID ->		140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799											
WESTBROOK 5			WELL #:		4	RRCID -> 140137			COMPL. DATE 12/06/1991			TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-				-0-
07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-				-0-
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	-0-	214	3			Y	-0-				-0-
09	0	200	-0-	200	200	200	200	3			Y	-0-				-0-
10	0	202	-0-	202	402	402	202	3			Y	-0-				-0-
11	0	178	-0-	178	580	580	178	3			Y	-0-				-0-
WESTBROOK 32			WELL #:		6	RRCID -> 140138			COMPL. DATE 08/10/1991			TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945		
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3	17	9	Y	15	21	1		10
07	248 #	245	-0-	-3	-0-	-0-	228	3	17	9	Y	15	11	1		14
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	-0-	220	3	22	9	Y	20	12	1		22
09	0	223	-0-	223	223	223	199	3	24	9	Y	22	27	1		17
10	0	222	-0-	222	445	445	194	3	28	9	Y	25	27	1		15
11	0	193	-0-	193	638	638	175	3	18	9	Y	16	13	1		18
WESTBROOK 32			WELL #:		8	RRCID -> 140288			COMPL. DATE 12/18/1991			TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978		
06	150 #	50	-0-	-100	-0-	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
07	155 #	51	-0-	-104	-0-	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
09	0	44	-0-	44	44	44	44	3			Y	-0-				-0-
10	0	43	-0-	43	87	87	43	3			Y	-0-				-0-
11	0	39	-0-	39	126	126	39	3			Y	-0-				-0-
RAY "A"			WELL #:		2131	RRCID -> 140484			COMPL. DATE 07/12/1990			TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013		
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	-0-				-0-
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-				-0-
08	275 R	275	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	-0-				-0-
09	291 R	291	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-				-0-
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	357	3	Y	-0-				-0-
*11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	512	3	Y	-0-				-0-
F. CONGER 19			WELL #:		9	RRCID -> 140532			COMPL. DATE 12/29/1991			TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355		
06	593 R	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-				-0-
07	599 R	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-				-0-
08	579 R	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-				-0-
09	0	523	-0-	523	523	523	523	3			Y	-0-				-0-
10	0	510	-0-	510	1033	1033	510	3			Y	-0-				-0-
11	0	461	-0-	461	1494	1494	461	3			Y	-0-				-0-
GLASS "A"			WELL #:		813	RRCID -> 140605			COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143		
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	15	17	0		1
07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	Y	15	13	0		3
08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	Y	16	16	0		3
09	0	291	-0-	291	291	291	22	1	254	3	Y	14	16	0		1
10	T. A.	311	-0-	311	602	602	26	1	272	3	Y	12	10	0		3
11	T. A.	273	-0-	273	875	875	21	1	241	3	Y	10	11	0		2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GLASS "F"		WELL #:		412	RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7731 -	8219
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-	-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-	-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	-0-
09	0	88	-0-	88	88	6	1	82	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	97	-0-	97	185	7	1	90	3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	94	-0-	94	279	7	1	87	3	Y	-0-	-0-
TERRY 18		WELL #:		5	RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7319 -	7667
06	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-	-0-	-0-
08	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-	-0-	-0-
09	0	448	-0-	448	448	448	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	0	437	-0-	437	885	437	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	0	395	-0-	395	1280	395	3		Y	-0-	-0-	-0-
ALLEIN "A"		WELL #:		228	RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH	8426	PERF. 8001 -	8292
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-	-0-
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	-0-	-0-
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	Y	-0-	-0-
09	0	188	-0-	188	188	22	1	166	3	Y	-0-	-0-
10	0	191	-0-	191	379	24	1	167	3	Y	-0-	-0-
11	0	178	-0-	178	557	22	1	156	3	Y	-0-	-0-
GLASS		WELL #:		724	RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7691 -	8251
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-	-0-
07	352 R	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	-0-	-0-
08	341 #	322	-0-	-19	-0-	25	1	297	3	Y	-0-	-0-
09	0	289	-0-	289	289	23	1	266	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	263	-0-	263	552	23	1	240	3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	175	-0-	175	727	14	1	161	3	Y	-0-	-0-
GLASS		WELL #:		924	RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH	8394	PERF. 7816 -	8313
06	840 #	824	-0-	-16	-0-	64	1	760	3	Y	-0-	-0-
07	868 #	848	-0-	-20	-0-	65	1	783	3	Y	-0-	-0-
08	837 #	776	-0-	-61	-0-	62	1	714	3	Y	-0-	-0-
09	0	696	-0-	696	696	55	1	641	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	724	-0-	724	1420	63	1	661	3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	605	-0-	605	2025	48	1	557	3	Y	-0-	-0-
GRIGSBY		WELL #:		1314	RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7797 -	8178
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-	-0-
07	351 R	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-	-0-
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	-0-	-0-
09	300 #	288	-0-	-12	-0-	23	1	265	3	Y	-0-	-0-
10	341 #	297	-0-	-44	-0-	26	1	271	3	Y	-0-	-0-
11	330 #	244	-0-	-86	-0-	19	1	225	3	Y	-0-	-0-
GLASS "F"		WELL #:		312	RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7636 -	8136
06	510 #	469	-0-	-41	-0-	33	1	436	3	Y	-0-	-0-
07	496 #	276	-0-	-220	-0-	22	1	254	3	Y	-0-	-0-
08	496 #	327	-0-	-169	-0-	25	1	302	3	Y	-0-	-0-
09	0	393	-0-	393	393	29	1	364	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	458	-0-	458	851	35	1	423	3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	523	-0-	523	1374	39	1	484	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)				//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799										
GLASS "F"				WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 #	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	Y	-0-			-0-
07	155 #	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	Y	-0-			-0-
09	0	178	-0-	178	178	13	1	165	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	200	-0-	200	378	15	1	185	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	209	-0-	209	587	15	1	194	3	Y	-0-			-0-
GLASS -K-				WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAY "C"				WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160		
06	600 #	572	-0-	-28	-0-	39	1	512	3	Y	19	21	0	1
						21	9							
07	558 #	548	-0-	-10	-0-	41	1	486	3	Y	19	16	0	4
						21	9							
08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	Y	19	19	0	4
						21	9							
09	0	770	-0-	770	770	55	1	696	3	Y	17	20	0	1
						19	9							
10	0	843	-0-	843	1613	63	1	765	3	Y	14	12	0	3
						15	9							
11	0	793	-0-	793	2406	57	1	722	3	Y	13	13	0	3
						14	9							
HILDEBRAND				WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILDEBRAND				WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLASS "C"				WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153		
06	510 #	500	-0-	-10	-0-	39	1	461	3	Y	-0-			-0-
07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	Y	-0-			-0-
08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	Y	-0-			-0-
09	0	453	-0-	453	453	36	1	417	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	495	-0-	495	948	43	1	452	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	438	-0-	438	1386	34	1	404	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799													
WESTBROOK 29				WELL #:		8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	150 #	79	-0-	-71	-0-				76 3		3 9	Y	3			4 1			2
07	155 #	77	-0-	-78	-0-				77 3			Y	-0-			2 1			-0-
08	155 #	75	-0-	-80	-0-				75 3			Y	-0-						-0-
09	0	67	-0-	67	67				67 3			Y	-0-						-0-
10	0	66	-0-	66	133				66 3			Y	-0-						-0-
11	0	59	-0-	59	192				59 3			Y	-0-						-0-
WESTBROOK				WELL #:		405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069					
06	390 #	168	-0-	-222	-0-				28 1		140 3	Y	-0-						-0-
07	403 #	311	-0-	-92	-0-				37 1		274 3	Y	-0-						-0-
08	403 #	332	-0-	-71	-0-				35 1		296 3	Y	1						1
									1 9										
09	0	385	-0-	385	385				38 1		346 3	Y	1						2
									1 9										
10	0	334	-0-	334	719				37 1		294 3	Y	3						5
									3 9										
11	0	403	-0-	403	1122				38 1		361 3	Y	4						9
									4 9										
GLASS "A"				WELL #:		113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852					
06	297 R	297	-0-	-0-	-0-				23 1		274 3	Y	-0-						-0-
07	335 R	335	-0-	-0-	-0-				26 1		309 3	Y	-0-						-0-
08	306 R	306	-0-	-0-	-0-				24 1		282 3	Y	-0-						-0-
09	0	275	-0-	275	275				22 1		253 3	Y	-0-						-0-
10	T. A.	265	-0-	265	540				23 1		242 3	Y	-0-						-0-
11	T. A.	195	-0-	195	735				15 1		180 3	Y	-0-						-0-
F. CONGER 6				WELL #:		8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
GLASS "F"				WELL #:		512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105					
06	300 #	272	-0-	-28	-0-				19 1		253 3	Y	-0-						-0-
07	279 #	256	-0-	-23	-0-				20 1		236 3	Y	-0-						-0-
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-				24 1		280 3	Y	-0-						-0-
09	0	365	-0-	365	365				27 1		338 3	Y	-0-						-0-
10	T. A.	379	-0-	379	744				29 1		350 3	Y	-0-						-0-
11	T. A.	289	-0-	289	1033				21 1		268 3	Y	-0-						-0-
CR FOSTER 9				WELL #:		6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7508 - 7770					
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-				161 3			Y	-0-						-0-
07	183 R	183	-0-	-0-	-0-				183 3			Y	-0-						-0-
08	184 R	184	-0-	-0-	-0-				184 3			Y	-0-						-0-
09	0	168	-0-	168	168				168 3			Y	-0-						-0-
10	0	174	-0-	174	342				174 3			Y	-0-						-0-
11	0	163	-0-	163	505				163 3			Y	-0-						-0-

CONGR (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
RT FOSTER 18		WELL #:		4	RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH		8700	PERF. 7011		- 7114				
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
PLUGGED AND ABANDONED				06/29/2022														

L. FOSTER 8				WELL #:	7	RRCID ->	141622	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7510	-	7718
06	380	R	380	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					5
07	372	#	360	-0-	-12	360	3			Y	-0-	3	1			2
08	372	#	346	-0-	-26	345	3	1	9	Y	1					3
09	0		315	-0-	315	314	3	1	9	Y	1					4
10	0		328	-0-	328	327	3	1	9	Y	1					5
11	0		308	-0-	308	306	3	2	9	Y	2					7

TERRY 7				WELL #:	3	RRCID -> 141916	COMPL. DATE 07/02/1992	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7434	-	7564
06	177	R	177	-0-	-0-	177	3	Y	-0-			-0-
07	179	R	179	-0-	-0-	179	3	Y	-0-			-0-
08	173	R	173	-0-	-0-	173	3	Y	-0-			-0-
09	0		156	-0-	156	156	3	Y	-0-			-0-
10	0		253	-0-	253	409	3	Y	-0-			-0-
11	0		246	-0-	246	655	3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 7				WELL #:	7	RRCID ->	141994	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	7114	-	7218
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-

TERRY				WELL #:	606	RRCID ->	142224	COMPL. DATE	08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7272	-	7438
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-					-0-
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-					-0-
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-					-0-
09	0		67	-0-	67	67	67	3	Y	-0-					-0-
10	0		65	-0-	65	132	65	3	Y	-0-					-0-
11	0		59	-0-	59	191	59	3	Y	-0-					-0-

TERRY					WELL #:	7	RRCID ->	143145	COMPL.	DATE	10/27/1992	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7314	-	7494
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-							-0-
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-							-0-
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-							-0-
09	0		112	-0-	112	112	112	3		Y	-0-							-0-
10	0		109	-0-	109	221	109	3		Y	-0-							-0-
11	0		98	-0-	98	319	98	3		Y	-0-							-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
CARPER 12			WELL #: 7			RRCID -> 143436			COMPL. DATE 11/10/1992			TOTAL DEPTH 7325			PERF. 7076 - 7152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
F. CONGER 1				WELL #: 7			RRCID -> 143595			COMPL. DATE 09/25/1992			TOTAL DEPTH 7630			PERF. 7334 - 7502		
06	480 #	380	-0-	-100	-0-	380	3				Y	-0-						-0-
07	496 #	384	-0-	-112	-0-	384	3				Y	-0-						-0-
08	496 #	371	-0-	-125	-0-	371	3				Y	-0-						-0-
09	0	335	-0-	335	335	335	3				Y	-0-						-0-
10	0	327	-0-	327	662	327	3				Y	-0-						-0-
11	0	295	-0-	295	957	295	3				Y	-0-						-0-
RT FOSTER 11				WELL #: 7			RRCID -> 144082			COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 7725			PERF. 7420 - 7639		
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3				Y	-0-						-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3				Y	-0-						-0-
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3				Y	-0-						-0-
09	0	128	-0-	128	128	128	3				Y	-0-						-0-
10	0	129	-0-	129	257	129	3				Y	-0-						-0-
11	0	113	-0-	113	370	113	3				Y	-0-						-0-
F. CONGER 7				WELL #: 8			RRCID -> 144083			COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 7248 - 7342		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TERRY				WELL #: 609			RRCID -> 144084			COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 8757			PERF. 7260 - 7400		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
F. CONGER 1				WELL #: 8			RRCID -> 144191			COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 7610			PERF. 6980 - 7429		
06	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3				Y	-0-						-0-
07	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3				Y	-0-						-0-
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3				Y	-0-						-0-
09	0	461	-0-	461	461	461	3				Y	-0-						-0-
10	0	449	-0-	449	910	449	3				Y	-0-						-0-
11	0	406	-0-	406	1316	406	3				Y	-0-						-0-
F. CONGER 19				WELL #: 10			RRCID -> 144193			COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 7081 - 7376		
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3				Y	-0-						-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3				Y	-0-						-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3				Y	-0-						-0-
09	0	79	-0-	79	79	79	3				Y	-0-						-0-
10	0	77	-0-	77	156	77	3				Y	-0-						-0-
11	0	70	-0-	70	226	70	3				Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
WESTBROOK 21		WELL #:		3	RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6868	-	7028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	138	3	4	9	Y	4	5	1	2
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	136	3	2	9	Y	2			4
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	138	3	2	9	Y	2	4	1	2
09	0	131	-0-	131	131	129	3	2	9	Y	2			4
10	0	131	-0-	131	262	130	3	1	9	Y	1	4	1	1
11	0	117	-0-	117	379	115	3	2	9	Y	2			3

F. CONGER 19		WELL #:		11	RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7079	-	7296	
06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	699	3	3	9	Y	3	4	1	2
07	708 R	708	-0-	-0-	-0-	706	3	2	9	Y	2	2	1	2
08	686 R	686	-0-	-0-	-0-	682	3	4	9	Y	4	2	1	4
09	0	619	-0-	619	619	616	3	3	9	Y	3	4	1	3
10	0	604	-0-	604	1223	600	3	4	9	Y	4	4	1	3
11	0	544	-0-	544	1767	542	3	2	9	Y	2	2	1	3

F. CONGER 7		WELL #:		9	RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6967	-	7302	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6996	-	7363	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		6	RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6692	-	6920	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		2	RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8097	-	8234	
06	210 #	208	-0-	-2	-0-	15	1	193	3	Y	-0-			-0-
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-			-0-
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-			-0-
09	0	290	-0-	290	290	21	1	269	3	Y	-0-			-0-
10	0	311	-0-	311	601	23	1	288	3	Y	-0-			-0-
11	0	275	-0-	275	876	20	1	255	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	210 #	189	-0-	-0-	-21	-0-		12 1	164 3	3	Y	12	13 0					1
07	217 #	86	-0-	-0-	-131	-0-		13 9	68 3	3	Y	11	10 0					2
08	217 #	101	-0-	-0-	-116	-0-		6 1	80 3	3	Y	13	12 0					3
09	0	117	-0-	-0-	117	117		12 9	97 3	3	Y	11	13 0					1
10	0	122	-0-	-0-	122	239		7 1	104 3	3	Y	9	8 0					2
11	0	109	-0-	-0-	109	348		14 9	92 3	3	Y	9	9 0					2
								8 1										
								12 9										
								10 9										
								7 1										
								10 9										
FOSTER CONGER				WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
PRICE 7				WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745						
06	510 #	330	-0-	-0-	-180	-0-		329 3	1 9	9	Y	1						2
07	465 #	305	-0-	-0-	-160	-0-		305 3			Y	-0-	3 1					5
08	372 #	307	-0-	-0-	-65	-0-		306 3	1 9	9	Y	1						3
09	0	383	-0-	-0-	383	383		382 3	1 9	9	Y	1						4
10	0	445	-0-	-0-	445	828		444 3	1 9	9	Y	1						5
11	0	408	-0-	-0-	408	1236		406 3	2 9	9	Y	2						7
ALLEIN				WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947 - 8346						
06	330 #	298	-0-	-0-	-32	-0-		38 1	260 3	3	Y	-0-						-0-
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1	301 3	3	Y	-0-						-0-
08	341 #	318	-0-	-0-	-23	-0-		43 1	275 3	3	Y	-0-						-0-
09	0	317	-0-	-0-	317	317		39 1	278 3	3	Y	-0-						-0-
10	0	423	-0-	-0-	423	740		48 1	375 3	3	Y	-0-						-0-
11	0	398	-0-	-0-	398	1138		45 1	353 3	3	Y	-0-						-0-
GLASS "H"				WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
RAY		WELL #:		202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH		8120 PERF. 7528 - 8052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	450 #	258	-0-	-192	-0-	26 1	206 3	Y	24	27 0			1
07	465 #	109	-0-	-356	-0-	26 9	74 3	Y	25	21 0			5
08	465 #	113	-0-	-352	-0-	7 1	77 3	Y	26	26 0			5
09	0	115	-0-	115	115	28 9	82 3	Y	23	26 0			2
10	T. A.	137	-0-	137	252	29 9	109 3	Y	15	16 0			1
11	T. A.	276	-0-	276	528	8 1	251 3	Y	-0-	1 0			-0-
						25 9							
						11 1							
						17 9							
						25 1							
L. FOSTER 4													
WELL #: 5													
RRCID -> 148466													
COMPL. DATE 02/22/1994													
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741													
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	499 3	1 9	Y	1				10
07	834 R	834	-0-	-0-	-0-	833 3	1 9	Y	1	6 1			5
08	806 R	806	-0-	-0-	-0-	805 3	1 9	Y	1				6
09	0	734	-0-	734	734	732 3	2 9	Y	2				8
10	0	764	-0-	764	1498	762 3	2 9	Y	2				10
11	0	717	-0-	717	2215	714 3	3 9	Y	3				13
GLASSCOCK 'V' FEE													
WELL #: 4													
RRCID -> 148856													
COMPL. DATE 09/28/1992													
TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A													
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	23 1	428 2	Y	-0-				-0-
07	496 #	471	-0-	-25	-0-	1 4	443 2	Y	-0-				-0-
08	496 #	431	-0-	-65	-0-	23 1	406 2	Y	-0-				-0-
09	0	362	-0-	362	362	2 4	345 2	Y	-0-				-0-
10	0	710	-0-	710	1072	33 1	677 2	Y	-0-				-0-
11	0	441	-0-	441	1513	35 1	406 3	Y	-0-				-0-
GLASS, R. E.													
WELL #: 4													
RRCID -> 148857													
COMPL. DATE 08/03/1983													
TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A													
06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	26 1	282 2	Y	-0-				-0-
07	434 #	301	-0-	-133	-0-	129 3	276 3	Y	-0-				-0-
08	434 #	294	-0-	-140	-0-	25 1	269 3	Y	-0-				-0-
09	0	317	-0-	317	317	27 1	290 3	Y	-0-				-0-
10	0	325	-0-	325	642	30 1	295 3	Y	-0-				-0-
11	0	329	-0-	329	971	30 1	299 3	Y	-0-				-0-
GLASS, R. E.													
WELL #: 5													
RRCID -> 148859													
COMPL. DATE 09/28/1983													
TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A													
06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	16 1	172 2	Y	-0-				-0-
07	248 #	184	-0-	-64	-0-	79 3	169 3	Y	-0-				-0-
08	248 #	181	-0-	-67	-0-	15 1	165 3	Y	-0-				-0-
09	0	193	-0-	193	193	16 1	177 3	Y	-0-				-0-
10	0	199	-0-	199	392	19 1	180 3	Y	-0-				-0-
11	0	201	-0-	201	593	18 1	183 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
GLASS, R. E.		WELL #:		9	RRCID -> 148860	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	480 #	416	-0-	-64	-0-	25 1	268 2	Y	-0-		-0-
						123 3					
07	527 #	287	-0-	-240	-0-	24 1	263 3	Y	-0-		-0-
08	527 #	280	-0-	-247	-0-	24 1	256 3	Y	-0-		-0-
09	0	301	-0-	301	301	26 1	275 3	Y	-0-		-0-
10	0	309	-0-	309	610	29 1	280 3	Y	-0-		-0-
11	0	312	-0-	312	922	28 1	284 3	Y	-0-		-0-
GLASS, R. E.		WELL #:		13	RRCID -> 148862	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	N/A
06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	14 1	152 2	Y	-0-		-0-
						70 3					
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 3	Y	-0-		-0-
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	14 1	145 3	Y	-0-		-0-
09	0	170	-0-	170	170	14 1	156 3	Y	-0-		-0-
10	0	175	-0-	175	345	16 1	159 3	Y	-0-		-0-
11	0	177	-0-	177	522	16 1	161 3	Y	-0-		-0-
STERLING "E" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148865	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	5 1	95 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
09	0	121	-0-	121	121	5 1	110 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
10	T. A.	124	-0-	124	245	6 1	112 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
11	T. A.	121	-0-	121	366	6 1	105 2	Y	-0-		-0-
						10 4					
STERLING "E" FEE		WELL #:		13	RRCID -> 148866	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	N/A
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	15 1	277 2	Y	-0-		-0-
						13 4					
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	Y	-0-		-0-
						17 4					
08	403 R	403	-0-	-0-	-0-	20 1	364 2	Y	-0-		-0-
						19 4					
09	0	355	-0-	355	355	16 1	322 2	Y	-0-		-0-
						17 4					
10	T. A.	361	-0-	361	716	16 1	328 2	Y	-0-		-0-
						17 4					
11	T. A.	354	-0-	354	1070	18 1	307 2	Y	-0-		-0-
						29 4					
STERLING "E" FEE		WELL #:		16	RRCID -> 148867	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	N/A
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	10 1	182 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	13 1	239 2	Y	-0-		-0-
						13 4					
09	0	232	-0-	232	232	10 1	211 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
10	T. A.	238	-0-	238	470	11 1	216 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
11	T. A.	233	-0-	233	703	12 1	202 2	Y	-0-		-0-
						19 4					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "E" FEE		WELL #:		17	RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	Y	-0-			-0-	
						8 4							
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	Y	-0-			-0-	
						10 4							
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	12 1	219 2	Y	-0-			-0-	
						11 4							
09	0	212	-0-	212	212	9 1	193 2	Y	-0-			-0-	
						10 4							
10	T. A.	217	-0-	217	429	10 1	197 2	Y	-0-			-0-	
						10 4							
11	T. A.	212	-0-	212	641	11 1	184 2	Y	-0-			-0-	
						17 4							
STERLING "E" FEE		WELL #:		23	RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A		
06	330 #	325	-0-	-5	-0-	16 1	295 2	Y	-0-			-0-	
						14 4							
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	17 1	329 2	Y	-0-			-0-	
						18 4							
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	22 1	388 2	Y	-0-			-0-	
						20 4							
09	0	378	-0-	378	378	17 1	343 2	Y	-0-			-0-	
						18 4							
10	0	385	-0-	385	763	17 1	350 2	Y	-0-			-0-	
						18 4							
11	0	378	-0-	378	1141	19 1	328 2	Y	-0-			-0-	
						31 4							
STERLING "H" FEE		WELL #:		2	RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	28	-0-	28	28	1 1	27 2	Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	61	-0-	61	89	3 1	55 2	Y	-0-			-0-	
						3 4							
STERLING "H" FEE		WELL #:		3	RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A		
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	4 1	84 2	Y	-0-			-0-	
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	4 1	85 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 2	Y	-0-			-0-	
09	0	81	-0-	81	81	4 1	77 2	Y	-0-			-0-	
10	0	85	-0-	85	166	4 1	81 2	Y	-0-			-0-	
11	0	78	-0-	78	244	4 1	71 2	Y	-0-			-0-	
						3 4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
STERLING "H" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148874		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	7720 -	8202			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	107 R	107	-0-	-0-	-0-		5 1	102	2	Y	-0-					-0-
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-		5 1	103	2	Y	-0-					-0-
							1 4									
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-		6 1	101	2	Y	-0-					-0-
							1 4									
09	0	79	-0-	79	79		4 1	75	2	Y	-0-					-0-
10	0	82	-0-	82	161		4 1	78	2	Y	-0-					-0-
11	0	76	-0-	76	237		4 1	69	2	Y	-0-					-0-
							3 4									
STERLING "H" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 148875		COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	N/A				
06	120 #	113	-0-	-7	-0-		6 1	107	2	Y	-0-					-0-
07	124 #	116	-0-	-8	-0-		6 1	109	2	Y	-0-					-0-
							1 4									
08	124 #	112	-0-	-12	-0-		6 1	105	2	Y	-0-					-0-
							1 4									
09	0	67	-0-	67	67		3 1	64	2	Y	-0-					-0-
10	0	70	-0-	70	137		3 1	67	2	Y	-0-					-0-
11	0	65	-0-	65	202		3 1	59	2	Y	-0-					-0-
							3 4									
STERLING "H" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148876		COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	N/A				
06	150 #	143	-0-	-7	-0-		7 1	136	2	Y	-0-					-0-
07	155 #	147	-0-	-8	-0-		7 1	138	2	Y	-0-					-0-
							2 4									
08	155 #	145	-0-	-10	-0-		8 1	136	2	Y	-0-					-0-
							1 4									
09	0	112	-0-	112	112		5 1	107	2	Y	-0-					-0-
10	0	118	-0-	118	230		6 1	112	2	Y	-0-					-0-
11	0	109	-0-	109	339		6 1	98	2	Y	-0-					-0-
							5 4									
STERLING "H" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 148877		COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A				
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-		2 1	31	2	Y	-0-					-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-		2 1	32	2	Y	-0-					-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-		2 1	32	2	Y	-0-					-0-
09	0	34	-0-	34	34		2 1	32	2	Y	-0-					-0-
10	0	36	-0-	36	70		2 1	34	2	Y	-0-					-0-
11	0	32	-0-	32	102		2 1	29	2	Y	-0-					-0-
							1 4									
STERLING "H" FEE		WELL #:		12	RRCID -> 148879		COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A				
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-		10 1	185	2	Y	-0-					-0-
07	217 #	200	-0-	-17	-0-		10 1	188	2	Y	-0-					-0-
							2 4									
08	217 #	196	-0-	-21	-0-		10 1	185	2	Y	-0-					-0-
							1 4									
09	0	155	-0-	155	155		7 1	148	2	Y	-0-					-0-
10	0	162	-0-	162	317		8 1	154	2	Y	-0-					-0-
11	0	149	-0-	149	466		8 1	135	2	Y	-0-					-0-
							6 4									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799						
STERLING "H" FEE		WELL #:		14	RRCID -> 148880	COMPL. DATE 12/09/1985	TOTAL DEPTH	8238	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	Y	-0-	-0-
07	217 #	200	-0-	-17	-0-	10 1	188 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	10 1	183 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
09	0	134	-0-	134	134	6 1	128 2	Y	-0-	-0-
10	0	141	-0-	141	275	7 1	134 2	Y	-0-	-0-
11	0	131	-0-	131	406	7 1	118 2	Y	-0-	-0-
						6 4				

STERLING "H" FEE		WELL #:		15	RRCID -> 148881	COMPL. DATE 10/30/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A	
06	240 #	231	-0-	-9	-0-	12 1	219 2	Y	-0-	-0-
07	248 #	236	-0-	-12	-0-	12 1	222 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
08	248 #	231	-0-	-17	-0-	12 1	218 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
09	0	168	-0-	168	168	8 1	160 2	Y	-0-	-0-
10	0	176	-0-	176	344	8 1	168 2	Y	-0-	-0-
11	0	163	-0-	163	507	9 1	147 2	Y	-0-	-0-
						7 4				

STERLING "I" FEE		WELL #:		3	RRCID -> 148882	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH	8121	PERF. N/A	
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	6 1	119 2	Y	-0-	-0-
07	155 #	129	-0-	-26	-0-	6 1	122 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	7 1	121 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
09	0	109	-0-	109	109	5 1	104 2	Y	-0-	-0-
10	0	104	-0-	104	213	5 1	99 2	Y	-0-	-0-
11	0	73	-0-	73	286	4 1	66 2	Y	-0-	-0-
						3 4				

STERLING "I" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 148883	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A	
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	7 1	122 2	Y	-0-	-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	6 1	124 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
08	155 #	128	-0-	-27	-0-	7 1	120 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
09	0	139	-0-	139	139	6 1	133 2	Y	-0-	-0-
10	0	142	-0-	142	281	7 1	135 2	Y	-0-	-0-
11	0	130	-0-	130	411	7 1	117 2	Y	-0-	-0-
						6 4				

STERLING "I" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148884	COMPL. DATE 11/13/1983	TOTAL DEPTH	8030	PERF. N/A	
06	180 #	144	-0-	-36	-0-	7 1	137 2	Y	-0-	-0-
07	186 #	154	-0-	-32	-0-	8 1	145 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	8 1	149 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
09	0	154	-0-	154	154	7 1	147 2	Y	-0-	-0-
10	0	157	-0-	157	311	7 1	150 2	Y	-0-	-0-
11	0	144	-0-	144	455	8 1	130 2	Y	-0-	-0-
						6 4				

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799														
STERLING "I" FEE			WELL #:			9	RRCID -> 148885			COMPL. DATE 03/26/1985			TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		150 #	128	-0-	-22	-0-				7 1	121 2	Y	-0-							-0-
07		155 #	128	-0-	-27	-0-				6 1	121 2	Y	-0-							-0-
										1 4										
08		155 #	122	-0-	-33	-0-				6 1	115 2	Y	-0-							-0-
										1 4										
09		0	107	-0-	107	107				5 1	102 2	Y	-0-							-0-
10		0	137	-0-	137	244				6 1	131 2	Y	-0-							-0-
11		0	144	-0-	144	388				8 1	130 2	Y	-0-							-0-
										6 4										
STERLING "I" FEE			WELL #:			11	RRCID -> 148886			COMPL. DATE 05/23/1985			TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A							
06		210 #	184	-0-	-26	-0-				9 1	175 2	Y	-0-							-0-
07		217 #	182	-0-	-35	-0-				9 1	171 2	Y	-0-							-0-
										2 4										
08		217 #	168	-0-	-49	-0-				9 1	158 2	Y	-0-							-0-
										1 4										
09		0	148	-0-	148	148				7 1	141 2	Y	-0-							-0-
10		0	190	-0-	190	338				9 1	181 2	Y	-0-							-0-
11		0	199	-0-	199	537				11 1	180 2	Y	-0-							-0-
										8 4										
STERLING "J" FEE			WELL #:			1	RRCID -> 148887			COMPL. DATE 01/08/1977			TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A							
06		249 R	249	-0-	-0-	-0-				13 1	236 2	Y	-0-							-0-
07		283 R	283	-0-	-0-	-0-				14 1	266 2	Y	-0-							-0-
										3 4										
08		322 R	322	-0-	-0-	-0-				17 1	303 2	Y	-0-							-0-
										2 4										
09		0	252	-0-	252	252				12 1	240 2	Y	-0-							-0-
10		0	317	-0-	317	569				15 1	302 2	Y	-0-							-0-
11		0	300	-0-	300	869				16 1	272 2	Y	-0-							-0-
										12 4										
STERLING "J" FEE			WELL #:			2	RRCID -> 148888			COMPL. DATE 01/01/1978			TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A							
06		270 #	25	-0-	-245	-0-				1 1	17 2	Y	6	5	1					1
										7 9										
07		279 #	24	-0-	-255	-0-				1 1	19 2	Y	4	4	1					1
										4 9										
08		186 #	31	-0-	-155	-0-				1 1	22 2	Y	7	6	1					2
										8 9										
09		0	24	-0-	24	24				1 1	17 2	Y	5	6	1					1
										6 9										
10		0	30	-0-	30	54				1 1	22 2	Y	6	5	1					2
										7 9										
11		0	26	-0-	26	80				1 1	20 2	Y	4	5	1					1
										1 4	4 9									
STERLING "J" FEE			WELL #:			3	RRCID -> 148889			COMPL. DATE 01/01/1978			TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "J" FEE				//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 6		ASSOCIATED RRCID -> 148891		49B COMPL. DATE 11/24/1982		CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	300 #	296	-0-	-4	-0-	15 7	1 9	274	2	Y	6	5	1			1
07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	16 3	1 4	308	2	Y	4	4	1			1
08	381 R	381	-0-	-0-	-0-	20 2	1 4	351	2	Y	7	6	1			2
09	0	297	-0-	297	297	13 6	1 9	278	2	Y	5	6	1			1
10	0	375	-0-	375	672	17 7	1 9	351	2	Y	6	5	1			2
11	0	353	-0-	353	1025	19 14	1 4	316	2	Y	4	5	1			1
STERLING "L" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 148893	COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A								
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	3 1	47 2	Y	-0-							-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y	-0-							-0-
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-							-0-
09	0	106	-0-	106	106	5 1	101 2	Y	-0-							-0-
10	0	123	-0-	123	229	6 1	117 2	Y	-0-							-0-
11	0	100	-0-	100	329	5 5	90 4	Y	-0-							-0-
STERLING "R" FEE				WELL #: 7	RRCID -> 148894	COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A								
06	750 #	709	-0-	-41	-0-	49 1	657 2	Y	2		2	1				-0-
07	896 R	896	-0-	-0-	-0-	61 8	824 4	Y	3		2	1				1
08	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	81 6	1071 4	Y	3		3	1				1
09	0	1246	-0-	1246	1246	83 2	1161 9	Y	2		3	1				-0-
10	0	1279	-0-	1279	2525	85 4	1190 9	Y	4		3	1				1
11	0	1060	-0-	1060	3585	75 35	947 4	Y	3		3	1				1
FOSTER CONGER				WELL #: 3	RRCID -> 149369	COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400								
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-							-0-
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-							-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-							-0-
09	0	20	-0-	20	20	1 1	19 2	Y	-0-							-0-
10	0	85	-0-	85	105	4 1	81 2	Y	-0-							-0-
11	0	82	-0-	82	187	4 3	75 4	Y	-0-							-0-
PRICE 17				WELL #: 2	RRCID -> 149612	COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822								
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	337 7	3 9	Y	6							37
07	372 #	281	-0-	-91	-0-	275 6	3 9	Y	5		23	1				19
08	372 #	284	-0-	-88	-0-	277 7	3 9	Y	6							25
09	0	260	-0-	260	260	252 8	3 9	Y	7							32
10	0	271	-0-	271	531	262 9	3 9	Y	8							40
11	0	259	-0-	259	790	245 14	3 9	Y	13							53

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
PRICE 7		WELL #:		3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 #	292	-0-	-218	-0-	288	3	4	9	Y	4			25
07	527 #	248	-0-	-279	-0-	245	3	3	9	Y	3	16	1	12
08	527 #	481	-0-	-46	-0-	478	3	3	9	Y	3			15
09	0	581	-0-	581	581	575	3	6	9	Y	5			20
10	0	395	-0-	395	976	389	3	6	9	Y	5			25
11	0	346	-0-	346	1322	337	3	9	9	Y	8			33
STERLING 'F' FEE				WELL #:	10	RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	7	3	1	4
						1	4	8	9					
08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	16	19	1	1
						1	4	18	9					
09	0	215	-0-	215	215	9	1	183	2	Y	21	19	1	3
						23	9							
10	0	249	-0-	249	464	10	1	211	2	Y	25	21	1	7
						28	9							
11	0	198	-0-	198	662	10	1	162	2	Y	17	21	1	3
						7	4	19	9					
STERLING 'J' FEE				WELL #:	12	RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING 'J' FEE				WELL #:	13	RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE				WELL #:	12	RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'L' FEE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 3			ASSOCIATED RRCID -> 149778			49B COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A			CNTY: STERLING			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-			10	1	187	2	Y	2	1	1			1
07	379 R	379	-0-	-0-	-0-			2	9									
08	532 R	532	-0-	-0-	-0-			19	1	354	2	Y	3	3	1			1
09	0	430	-0-	430	430			3	4	3	9							
10	0	496	-0-	496	926			28	1	499	2	Y	2	3	1			-0-
11	0	402	-0-	402	1328			3	4	2	9							
								20	1	404	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
								23	1	469	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
								21	1	358	2	Y	4	4	1			1
								19	4	4	9							

STERLING 'L' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149779			COMPL. DATE 11/07/1992			TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A						
06	30 #	24	-0-	-6	-0-			1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-			2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-			3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	0	53	-0-	53	53			2	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	0	62	-0-	62	115			3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	0	50	-0-	50	165			3	1	45	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

STERLING 'L' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 149780			COMPL. DATE 10/06/1992			TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A						
06	T. A.	24	-0-	24	97			1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	143 R	46	-0-	-97	-0-			2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-			3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	0	53	-0-	53	53			2	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	0	62	-0-	62	115			3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	0	50	-0-	50	165			3	1	45	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

STERLING 'L' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149781			COMPL. DATE 07/14/1993			TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A						
06	30 #	24	-0-	-6	-0-			1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-			2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-			3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	0	53	-0-	53	53			2	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	0	62	-0-	62	115			3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	0	50	-0-	50	165			3	1	45	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

STERLING 'Q' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149787			COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A						
06	120 #	98	-0-	-22	-0-			5	1	87	2	Y	5	3	1			2
07	124 #	115	-0-	-9	-0-			6	9									
08	124 #	109	-0-	-15	-0-			5	1	98	2	Y	10	10	1			2
09	0	97	-0-	97	97			1	4	11	9							
10	0	122	-0-	122	219			5	1	93	2	Y	9	9	1			2
11	0	82	-0-	82	301			1	4	10	9							
								4	1	83	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
								15	1	88	3	Y	17	13	0	2	1	4
								19	9									
								11	1	63	3	Y	7	11	0			-0-
								8	9									

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799											
STERLING "O" FEE			WELL #:			12			RRCID -> 149789			COMPL. DATE 07/12/1993			TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	480 #	395	-0-	-85	-0-	20 1	374 2	Y	-0-			-0-					
07	496 #	428	-0-	-68	-0-	1 4	403 2	Y	-0-			-0-					
08	496 #	431	-0-	-65	-0-	21 1	406 2	Y	-0-			-0-					
09	0	454	-0-	454	454	4 4	433 2	Y	-0-			-0-					
10	0	497	-0-	497	951	23 1	474 2	Y	-0-			-0-					
11	0	357	-0-	357	1308	28 1	329 3	Y	-0-			-0-					
STERLING "O" FEE			WELL #:			13			RRCID -> 149790			COMPL. DATE 08/21/1993			TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A		
06	300 #	246	-0-	-54	-0-	13 1	233 2	Y	-0-			-0-					
07	310 #	277	-0-	-33	-0-	14 1	260 2	Y	-0-			-0-					
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	3 4	335 2	Y	-0-			-0-					
09	0	374	-0-	374	374	19 1	357 2	Y	-0-			-0-					
10	0	410	-0-	410	784	19 1	391 2	Y	-0-			-0-					
11	0	294	-0-	294	1078	23 1	271 3	Y	-0-			-0-					
STERLING "R" FEE			WELL #:			8			RRCID -> 149793			COMPL. DATE 08/28/1989			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
STERLING "R" FEE			WELL #:			9			RRCID -> 149794			COMPL. DATE 10/23/1989			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
06	718 R	718	-0-	-0-	-0-	49 1	662 2	Y	5	5	1	1					
07	697 R	697	-0-	-0-	-0-	1 4	638 2	Y	4	4	1	1					
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	47 1	212 2	Y	-0-	1	1	-0-					
09	0	246	-0-	246	246	8 4	230 2	Y	-0-			-0-					
10	0	253	-0-	253	499	16 1	236 2	Y	-0-			-0-					
11	0	82	-0-	82	581	17 1	74 2	Y	-0-			-0-					
STERLING "R" FEE			WELL #:			10			RRCID -> 149795			COMPL. DATE 10/09/1989			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
06	1860 #	822	-0-	-1038	-0-	56 1	759 2	Y	5	5	1	1					
07	1922 #	799	-0-	-1123	-0-	1 4	732 2	Y	4	4	1	1					
08	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	54 1	1286 2	Y	3	3	1	1					
09	0	1524	-0-	1524	1524	9 4	1421 2	Y	2	3	1	-0-					
10	0	1563	-0-	1563	3087	97 1	1455 2	Y	4	3	1	1					
11	0	1331	-0-	1331	4418	8 4	1174 2	Y	19	15	1	5					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 #	136	-0-	-14	-0-	7	1 129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 #	113	-0-	-42	-0-	6	1 105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						2	4							
08	155 #	83	-0-	-72	-0-	4	1 79	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	82	-0-	82	82	4	1 78	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	161	-0-	161	243	8	1 153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	100	-0-	100	343	8	1 92	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
06	390 #	382	-0-	-8	-0-	19	1 362	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						1	4							
07	403 #	400	-0-	-3	-0-	20	1 375	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						5	4							
08	403 #	365	-0-	-38	-0-	19	1 344	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						2	4							
09	0	306	-0-	306	306	14	1 292	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	601	-0-	601	907	28	1 573	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	373	-0-	373	1280	29	1 344	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A				
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	2	1 39	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	2	1 40	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1 37	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	33	-0-	33	33	2	1 31	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	64	-0-	64	97	3	1 61	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	40	-0-	40	137	3	1 37	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A				
06	540 #	523	-0-	-17	-0-	27	1 495	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						1	4							
07	558 #	547	-0-	-11	-0-	27	1 514	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						6	4							
08	558 #	500	-0-	-58	-0-	26	1 471	2	Y	1	1 1	-0-	-0-	-0-
						2	4	1	9					
09	0	419	-0-	419	419	19	1 399	2	Y	1	1 1	-0-	-0-	-0-
						1	9							
10	0	824	-0-	824	1243	39	1 784	2	Y	1	1 1	-0-	-0-	-0-
						1	9							
11	0	512	-0-	512	1755	40	1 470	3	Y	2	2 0	-0-	-0-	-0-
						2	9							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A				
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	11	1 198	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 #	216	-0-	-1	-0-	11	1 203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						2	4							
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	10	1 180	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						1	4							
09	0	160	-0-	160	160	7	1 153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	315	-0-	315	475	15	1 300	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	195	-0-	195	670	15	1 180	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH		8430 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-		-0-
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	14	1	258	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
08	279 #	201	-0-	-78	-0-	11	1	189	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	0	169	-0-	169	169	8	1	161	2	Y	-0-		-0-
10	0	332	-0-	332	501	16	1	316	2	Y	-0-		-0-
11	0	205	-0-	205	706	16	1	189	3	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH		8500 PERF. N/A	
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-		-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	8	1	136	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	0	121	-0-	121	121	6	1	115	2	Y	-0-		-0-
10	0	238	-0-	238	359	11	1	227	2	Y	-0-		-0-
11	0	148	-0-	148	507	12	1	136	3	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8040 - 8420	
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	Y	-0-		-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-		-0-
09	0	549	-0-	549	549	26	1	523	2	Y	-0-		-0-
10	0	1077	-0-	1077	1626	51	1	1026	2	Y	-0-		-0-
11	0	667	-0-	667	2293	52	1	615	3	Y	-0-		-0-
STERLING 'D' FEE		WELL #:		13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7431 - 7842	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLASS		WELL #:		324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A	
06	750 #	632	-0-	-118	-0-	50	1	582	3	Y	-0-		-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	427	-0-	427	427	38	1	389	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	848	-0-	848	1275	67	1	781	3	Y	-0-		-0-
GLASS		WELL #:		424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A	
06	270 #	256	-0-	-14	-0-	20	1	236	3	Y	-0-		-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-		-0-
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	20	1	238	3	Y	-0-		-0-
09	0	231	-0-	231	231	18	1	213	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	263	-0-	263	494	23	1	240	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	245	-0-	245	739	19	1	226	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
GLASS		WELL #:		624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023																	
GLASS		WELL #:		824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A					
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-						-0-
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	-0-						-0-
08	248 #	238	-0-	-10	-0-	19	1	219	3	Y	-0-						-0-
09	0	214	-0-	214	214	17	1	197	3	Y	-0-						-0-
10	T. A.	223	-0-	223	437	19	1	204	3	Y	-0-						-0-
11	T. A.	186	-0-	186	623	15	1	171	3	Y	-0-						-0-
GLASS		WELL #:		1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A					
06	510 #	508	-0-	-2	-0-	39	1	469	3	Y	-0-						-0-
07	553 R	553	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	Y	-0-						-0-
08	527 #	507	-0-	-20	-0-	40	1	467	3	Y	-0-						-0-
09	510 #	455	-0-	-55	-0-	36	1	419	3	Y	-0-						-0-
10	T. A.	453	-0-	453	453	39	1	414	3	Y	-0-						-0-
11	T. A.	355	-0-	355	808	28	1	327	3	Y	-0-						-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
06	660 #	452	-0-	-208	-0-	31	1	421	2	Y	-0-						-0-
07	558 #	544	-0-	-14	-0-	36	1	495	2	Y	6	5	1				1
08	558 #	531	-0-	-27	-0-	37	1	485	2	Y	5	5	1				1
09	0	362	-0-	362	362	24	1	332	2	Y	5	5	1				1
10	0	427	-0-	427	789	28	1	396	2	Y	3	4	1				-0-
11	0	446	-0-	446	1235	32	1	399	2	Y	-0-						-0-
GLASS, R. E.		WELL #:		6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859					
06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	-0-						-0-
07	217 #	203	-0-	-14	-0-	17	1	186	3	Y	-0-						-0-
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	17	1	181	3	Y	-0-						-0-
09	0	213	-0-	213	213	18	1	195	3	Y	-0-						-0-
10	0	218	-0-	218	431	20	1	198	3	Y	-0-						-0-
11	0	221	-0-	221	652	20	1	201	3	Y	-0-						-0-

CONGER (PENNN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
GLASS, R. E.		WELL #:		8	RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8008 PERF. 7308 - 7918			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-			35 1	384 2		Y	-0-			-0-
								176 3	1 4						
07	496 #	411	-0-	-85	-0-			34 1	377 3		Y	-0-			-0-
08	496 #	402	-0-	-94	-0-			35 1	367 3		Y	-0-			-0-
09	0	432	-0-	432	432			37 1	395 3		Y	-0-			-0-
10	0	444	-0-	444	876			42 1	402 3		Y	-0-			-0-
11	0	447	-0-	447	1323			40 1	407 3		Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE				WELL #:		3	RRCID -> 151360		COMPL. DATE		12/02/1977	TOTAL DEPTH		8050 PERF. N/A	
06	90 #	82	-0-	-8	-0-			4 1	78 2		Y	-0-			-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-			4 1	79 2		Y	-0-			-0-
								1 4							
08	93 #	85	-0-	-8	-0-			4 1	81 2		Y	-0-			-0-
09	0	77	-0-	77	77			4 1	73 2		Y	-0-			-0-
10	0	79	-0-	79	156			4 1	75 2		Y	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	227			4 1	64 2		Y	-0-			-0-
								3 4							

STERLING 'G' FEE				WELL #:		4	RRCID -> 151361		COMPL. DATE		07/25/1982	TOTAL DEPTH		8350 PERF. N/A	
06	420 #	395	-0-	-25	-0-			20 1	374 2		Y	-0-			-0-
								1 4							
07	434 #	363	-0-	-71	-0-			18 1	341 2		Y	-0-			-0-
								4 4							
08	434 #	308	-0-	-126	-0-			16 1	290 2		Y	-0-			-0-
								2 4							
09	0	276	-0-	276	276			13 1	263 2		Y	-0-			-0-
10	0	284	-0-	284	560			13 1	271 2		Y	-0-			-0-
11	0	256	-0-	256	816			14 1	231 2		Y	-0-			-0-
								11 4							

STERLING "G" FEE				WELL #:		9	RRCID -> 151363		COMPL. DATE		06/27/1985	TOTAL DEPTH		8150 PERF. N/A	
06	120 #	110	-0-	-10	-0-			6 1	104 2		Y	-0-			-0-
07	124 #	105	-0-	-19	-0-			5 1	99 2		Y	-0-			-0-
								1 4							
08	124 #	97	-0-	-27	-0-			5 1	92 2		Y	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87			4 1	83 2		Y	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	177			4 1	86 2		Y	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81	258			4 1	73 2		Y	-0-			-0-
								4 4							

STERLING "G" FEE				WELL #:		14	RRCID -> 151369		COMPL. DATE		09/22/1985	TOTAL DEPTH		8110 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
STERLING "I" FEE		WELL #:		10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	120 #	103	-0-		-17	-0-			5 1	98 2	Y		-0-					-0-
07	124 #	107	-0-		-17	-0-			5 1	101 2	Y		-0-					-0-
									1 4									
08	124 #	104	-0-		-20	-0-			5 1	99 2	Y		-0-					-0-
09	0	104	-0-		104	104			5 1	99 2	Y		-0-					-0-
10	0	106	-0-		106	210			5 1	101 2	Y		-0-					-0-
11	0	97	-0-		97	307			5 1	88 2	Y		-0-					-0-
									4 4									
STERLING "J" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A						
06	359 R	359	-0-		-0-	-0-			17 1	308 2	Y		30	26	1			4
									1 4	33 9								
07	391 R	391	-0-		-0-	-0-			18 1	347 2	Y		20	19	1			5
									4 4	22 9								
08	456 R	456	-0-		-0-	-0-			22 1	395 2	Y		34	29	1			10
									2 4	37 9								
09	0	356	-0-		356	356			15 1	313 2	Y		25	31	1			4
									28 9									
10	0	445	-0-		445	801			19 1	394 2	Y		29	23	1			10
									32 9									
11	0	415	-0-		415	1216			21 1	355 2	Y		21	25	1			6
									16 4	23 9								
STERLING "J" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A						
06	300 #	256	-0-		-44	-0-			13 1	243 2	Y		-0-					-0-
07	341 #	272	-0-		-69	-0-			13 1	256 2	Y		-0-					-0-
									3 4									
08	341 #	271	-0-		-70	-0-			14 1	256 2	Y		-0-					-0-
									1 4									
09	0	286	-0-		286	286			13 1	273 2	Y		-0-					-0-
10	0	314	-0-		314	600			15 1	299 2	Y		-0-					-0-
11	0	226	-0-		226	826			18 1	208 3	Y		-0-					-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284						
06	300 #	241	-0-		-59	-0-			12 1	227 2	Y		2	1	1			1
									2 9									
07	310 #	285	-0-		-25	-0-			14 1	267 2	Y		1	2	1			-0-
									3 4	1 9								
08	310 R	310	-0-		-0-	-0-			16 1	293 2	Y		-0-					-0-
									1 4									
09	0	328	-0-		328	328			15 1	313 2	Y		-0-					-0-
10	0	360	-0-		360	688			17 1	343 2	Y		-0-					-0-
11	0	258	-0-		258	946			20 1	238 3	Y		-0-					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																		
STERLING "O" FEE			WELL #: 11			RRCID -> 151386			COMPL. DATE 11/20/1985			TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		300 #	258	-0-		-42	-0-				13 1	245	2	Y	-0-						-0-
07		310 R	310	-0-		-0-	-0-				15 1	292	2	Y	-0-						-0-
											3 4										
08		351 R	351	-0-		-0-	-0-				18 1	331	2	Y	-0-						-0-
											2 4										
09		0	370	-0-		370	370				17 1	353	2	Y	-0-						-0-
10		0	405	-0-		405	775				19 1	386	2	Y	-0-						-0-
11		0	291	-0-		291	1066				23 1	268	3	Y	-0-						-0-
STERLING "R" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 151397			COMPL. DATE 04/04/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
STERLING "R" FEE			WELL #: 3			RRCID -> 151399			COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A									
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
STERLING "R" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 151401			COMPL. DATE 09/26/1985			TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A									
06	310 R		310	-0-		-0-	-0-				21 1	287	2	Y	2	2	1				-0-
											2 9										
07	327 R		327	-0-		-0-	-0-				22 1	301	2	Y	-0-						-0-
											4 4										
08	304 R		304	-0-		-0-	-0-				21 1	281	2	Y	-0-						-0-
											2 4										
09	0		5	-0-		5	5				5 2			Y	-0-						-0-
10	0		5	-0-		5	10				5 2			Y	-0-						-0-
11	0		2	-0-		2	12				2 2			Y	-0-						-0-
STERLING -R- FEE			WELL #: 5			RRCID -> 151402			COMPL. DATE 07/16/1987			TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A									
06	310 R		310	-0-		-0-	-0-				21 1	287	2	Y	2	2	1				-0-
											2 9										
07	195 R		195	-0-		-0-	-0-				13 1	179	2	Y	1	1	1				-0-
											2 4	1 9									
08	186 #		177	-0-		-9	-0-				12 1	164	2	Y	-0-						-0-
											1 4										
09	0		191	-0-		191	191				13 1	178	2	Y	-0-						-0-
10	0		209	-0-		209	400				14 1	195	2	Y	-0-						-0-
11	0		90	-0-		90	490				6 1	81	2	Y	-0-						-0-
											3 4										
ALLEIN			WELL #: 222			RRCID -> 152020			COMPL. DATE 03/01/1980			TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A									
06	180 #		129	-0-		-51	-0-				16 1	113	3	Y	-0-						-0-
07	186 #		85	-0-		-101	-0-				11 1	74	3	Y	-0-						-0-
08	186 #		76	-0-		-110	-0-				10 1	66	3	Y	-0-						-0-
09	0		75	-0-		75	75				9 1	66	3	Y	-0-						-0-
10	0		100	-0-		100	175				11 1	89	3	Y	-0-						-0-
11	0		95	-0-		95	270				11 1	84	3	Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
WESTBROOK 8			WELL #: 5			RRCID -> 152022			COMPL. DATE 06/15/1990			TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	480 #	410	-0-	-70	-0-	403	3	7	9	Y	6	10	1				3	
07	527 #	394	-0-	-133	-0-	388	3	6	9	Y	5						8	
08	527 #	347	-0-	-180	-0-	340	3	7	9	Y	6	9	1				5	
09	0	326	-0-	326	326	318	3	8	9	Y	7						12	
10	0	324	-0-	324	650	321	3	3	9	Y	3	11	1				4	
11	0	289	-0-	289	939	283	3	6	9	Y	5						9	
ALLEIN			WELL #: 422			RRCID -> 152024			COMPL. DATE 05/17/1985			TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A						
06	300 #	270	-0-	-30	-0-	32	1	224	3	Y	13	14	0				1	
07	310 #	273	-0-	-37	-0-	14	9	33	1	226	3	Y	13	11	0		3	
08	310 #	184	-0-	-126	-0-	14	9	23	1	149	3	Y	11	12	0		2	
09	0	99	-0-	99	99	12	9	11	1	78	3	Y	9	10	0		1	
10	0	128	-0-	128	227	10	9	14	1	106	3	Y	7	6	0		2	
11	0	119	-0-	119	346	8	9	13	1	100	3	Y	5	6	0		1	
						6	9											
FLINT -B-			WELL #: 201			RRCID -> 152038			COMPL. DATE 10/00/1980			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
GLASS "A"			WELL #: 413			RRCID -> 152046			COMPL. DATE 05/00/1979			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A						
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
GRIGSBY			WELL #: 114			RRCID -> 152051			COMPL. DATE 10/16/1976			TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
GRIGSBY			WELL #: 214			RRCID -> 152052			COMPL. DATE 01/00/1978			TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A						
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-						-0-	
07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-						-0-	
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-						-0-	
09	0	38	-0-	38	38	3	1	35	3	Y	-0-						-0-	
10	0	39	-0-	39	77	3	1	36	3	Y	-0-						-0-	
11	0	32	-0-	32	109	3	1	29	3	Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
GRIGSBY		WELL #:		314	RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH		8400	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-		-0-
07	93 #	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-		-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-		-0-
09	0	55	-0-	55	55	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
10	0	57	-0-	57	112	5	1	52	3	Y	-0-		-0-
11	0	47	-0-	47	159	4	1	43	3	Y	-0-		-0-

HILDEBRAND		WELL #:		7320	RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH		8350	PERF. N/A	
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	Y	6	7 0	-0-
						7	9						
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	Y	6	5 0	1
						7	9						
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	49	1	291	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	49	1	298	3	Y	5	6 0	-0-
						6	9						
10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	50	1	301	3	Y	5	4 0	1
						6	9						
11	330 #	305	-0-	-25	-0-	47	1	254	3	Y	4	4 0	1
						4	9						

GRIGSBY		WELL #:		1214	RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH		8460	PERF. N/A	
06	660 #	554	-0-	-106	-0-	42	1	491	3	Y	19	22 0	1
						21	9						
07	682 #	222	-0-	-460	-0-	15	1	185	3	Y	20	17 0	4
						22	9						
08	682 #	206	-0-	-476	-0-	14	1	169	3	Y	21	21 0	4
						23	9						
09	660 #	184	-0-	-476	-0-	13	1	151	3	Y	18	21 0	1
						20	9						
10	682 #	187	-0-	-495	-0-	15	1	155	3	Y	15	13 0	3
						17	9						
11	540 #	154	-0-	-386	-0-	11	1	128	3	Y	14	14 0	3
						15	9						

HILDEBRAND		WELL #:		106	RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH		8278	PERF. N/A	
06	90 #	31	-0-	-59	-0-	5	1	26	3	Y	-0-		-0-
07	93 #	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	3	Y	-0-		-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	Y	-0-		-0-
09	0	82	-0-	82	82	8	1	74	3	Y	-0-		-0-
10	0	69	-0-	69	151	7	1	62	3	Y	-0-		-0-
11	0	85	-0-	85	236	8	1	77	3	Y	-0-		-0-

RAY A		WELL #:		2431	RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH		8400	PERF. N/A	
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	3	Y	-0-		-0-
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-		-0-
08	296 R	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-		-0-
09	313 R	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	334	-0-	334	334	32	1	302	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		300 #	296	-0-	-4	-0-	21 1 3 9	272	3	Y	3	3 0			-0-
07		279 #	253	-0-	-26	-0-	20 1 2 9	231	3	Y	2	2 0			-0-
08		310 #	301	-0-	-9	-0-	23 1 3 9	275	3	Y	3	2 0			1
09		0	359	-0-	359	359	26 1 2 9	331	3	Y	2	3 0			-0-
10		0	371	-0-	371	730	28 1 1 9	342	3	Y	1	1 0			-0-
11		0	292	-0-	292	1022	21 1	271	3	Y	-0-				-0-
STERLING 'K' FEE															
				WELL #:	1	RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STERLING 'K' FEE															
				WELL #:	3	RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STERLING 'K' FEE															
				WELL #:	4	RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STERLING 'K' FEE															
				WELL #:	5	RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'K' FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 108799 8	ASSOCIATED RRCID -> 152944		49B COMPL. DATE 01/01/1984				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	23	-0-	-7	-0-			1	1	22	2	Y	-0-			-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-			2	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-			4	1	76	2	Y	-0-			-0-
09	0	69	-0-	69	69			3	1	66	2	Y	-0-			-0-
10	0	75	-0-	75	144			4	1	71	2	Y	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73	217			4	1	66	2	Y	-0-			-0-
								3	4							
STERLING 'K' FEE				WELL #:	9	RRCID -> 152946	COMPL. DATE 08/11/1985	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A							
06	90 #	72	-0-	-18	-0-			4	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	93 #	83	-0-	-10	-0-			4	1	78	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
08	93 #	80	-0-	-13	-0-			4	1	76	2	Y	-0-			-0-
09	0	69	-0-	69	69			3	1	66	2	Y	-0-			-0-
10	0	75	-0-	75	144			4	1	71	2	Y	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73	217			4	1	66	2	Y	-0-			-0-
								3	4							
STERLING 'K' FEE				WELL #:	10	RRCID -> 152947	COMPL. DATE 08/27/1985	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE				WELL #:	11	RRCID -> 152948	COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH 7950	PERF. N/A							
06	210 #	188	-0-	-22	-0-			10	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	217 #	197	-0-	-20	-0-			10	1	185	2	Y	-0-			-0-
								2	4							
08	217 #	187	-0-	-30	-0-			10	1	176	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
09	0	162	-0-	162	162			7	1	155	2	Y	-0-			-0-
10	0	174	-0-	174	336			8	1	166	2	Y	-0-			-0-
11	0	171	-0-	171	507			9	1	155	2	Y	-0-			-0-
								7	4							
RAY				WELL #:	102	RRCID -> 153685	COMPL. DATE 01/00/1978	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A							
06	420 #	306	-0-	-114	-0-			27	1	225	3	Y	49	55	0	3
								54	9							
07	434 #	214	-0-	-220	-0-			14	1	147	3	Y	48	41	0	10
								53	9							
08	434 #	263	-0-	-171	-0-			18	1	193	3	Y	47	48	0	9
								52	9							
09	0	306	-0-	306	306			23	1	241	3	Y	38	44	0	3
								42	9							
10	0	386	-0-	386	692			33	1	318	3	Y	32	28	0	7
								35	9							
11	0	399	-0-	399	1091			34	1	332	3	Y	30	30	0	7
								33	9							

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799																	
BARBEE, E.E. JR.			WELL #:			5	RRCID -> 154195			COMPL. DATE 04/11/1995			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-

GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #:			5	RRCID -> 154772			COMPL. DATE 11/10/1992			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-

GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #:			6	RRCID -> 154773			COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467										
06	720 #	695	-0-	-25	-0-		35	1	659	2	Y	-0-											-0-
							1	4															
07	744 #	728	-0-	-16	-0-		36	1	684	2	Y	-0-											-0-
							8	4															
08	744 #	666	-0-	-78	-0-		35	1	627	2	Y	1	1	1									-0-
							3	4	1	9													
09	0	559	-0-	559	559		26	1	532	2	Y	1	1	1									-0-
							1	9															
10	0	1097	-0-	1097	1656		52	1	1044	2	Y	1	1	1									-0-
							1	9															
11	0	681	-0-	681	2337		53	1	626	3	Y	2	2	0									-0-
							2	9															

STERLING "O" FEE			WELL #:			3	RRCID -> 155140			COMPL. DATE 07/06/1978			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320										
06	390 #	267	-0-	-123	-0-		14	1	253	2	Y	-0-											-0-
07	403 #	217	-0-	-186	-0-		11	1	204	2	Y	-0-											-0-
							2	4															
08	403 #	216	-0-	-187	-0-		11	1	204	2	Y	-0-											-0-
							1	4															
09	0	228	-0-	228	228		11	1	217	2	Y	-0-											-0-
10	0	250	-0-	250	478		12	1	238	2	Y	-0-											-0-
11	0	179	-0-	179	657		14	1	165	3	Y	-0-											-0-

STERLING "O" FEE			WELL #:			14	RRCID -> 155141			COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	240 #	223	-0-	-17	-0-	11 1	212 2	Y	-0-		-0-
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	12 1	220 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	248 #	214	-0-	-34	-0-	11 1	202 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	0	179	-0-	179	179	8 1	171 2	Y	-0-		-0-
10	0	353	-0-	353	532	17 1	336 2	Y	-0-		-0-
11	0	219	-0-	219	751	17 1	202 3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291	
06	240 #	232	-0-	-8	-0-	12 1	220 2	Y	-0-		-0-
07	248 #	231	-0-	-17	-0-	11 1	217 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	248 #	135	-0-	-113	-0-	7 1	127 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	0	113	-0-	113	113	5 1	108 2	Y	-0-		-0-
10	0	221	-0-	221	334	10 1	211 2	Y	-0-		-0-
11	0	138	-0-	138	472	11 1	127 3	Y	-0-		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	441	3	3	9	Y	3			20
07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	458	3	3	9	Y	3	13	1	10
08	463 R	463	-0-	-0-	-0-	461	3	2	9	Y	2			12
09	0	423	-0-	423	423	419	3	4	9	Y	4			16
10	0	441	-0-	441	864	437	3	4	9	Y	4			20
11	0	416	-0-	416	1280	409	3	7	9	Y	6			26

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676				
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	5	1	89	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	124 #	42	-0-	-82	-0-	2	1	38	2	Y	1	2	1	-0-
						1	4	1	9					
08	124 #	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
09	0	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-			-0-
10	0	34	-0-	34	124	34	3			Y	-0-			-0-
11	0	48	-0-	48	172	48	3			Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	13	-0-	13	19	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	1	-0-	1	20	1	3			Y	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	43	23	3			Y	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	67	24	3			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809				
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1			10
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1	6	1	5
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1			6
09	0	337	-0-	337	337	335	3	2	9	Y	2			8
10	0	351	-0-	351	688	349	3	2	9	Y	2			10
11	0	330	-0-	330	1018	327	3	3	9	Y	3			13

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751				
06	347 R	347	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	23	23	1	4
						25	9							
07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	19	20	1	3
						4	4	21	9					
08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	12	14	1	1
						3	4	13	9					
09	0	425	-0-	425	425	19	1	389	2	Y	15	14	1	2
						17	9							
10	0	492	-0-	492	917	22	1	449	2	Y	19	16	1	5
						21	9							
11	0	393	-0-	393	1310	20	1	345	2	Y	13	16	1	2
						14	4	14	9					

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH		8076 PERF. 7534 - 7996	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	150 #	135	-0-	-15	-0-	7 1	128 2	Y	-0-		-0-
07	186 #	144	-0-	-42	-0-	7 1	136 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	186 #	148	-0-	-38	-0-	8 1	139 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	0	143	-0-	143	143	7 1	136 2	Y	-0-		-0-
10	0	146	-0-	146	289	7 1	139 2	Y	-0-		-0-
11	0	134	-0-	134	423	7 1	121 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
STERLING "M" FEE											
		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 7356 - 7725	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "O" FEE											
		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 7898 - 8342	
06	270 #	231	-0-	-39	-0-	12 1	219 2	Y	-0-		-0-
07	310 #	245	-0-	-65	-0-	12 1	230 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	310 #	244	-0-	-66	-0-	13 1	230 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	0	257	-0-	257	257	12 1	245 2	Y	-0-		-0-
10	0	281	-0-	281	538	13 1	268 2	Y	-0-		-0-
11	0	202	-0-	202	740	16 1	186 3	Y	-0-		-0-
STERLING "O" FEE											
		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7947 - 8360	
06	300 #	251	-0-	-49	-0-	13 1	238 2	Y	-0-		-0-
07	360 R	360	-0-	-0-	-0-	18 1	338 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	19 1	348 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	0	389	-0-	389	389	18 1	371 2	Y	-0-		-0-
10	0	426	-0-	426	815	20 1	406 2	Y	-0-		-0-
11	0	306	-0-	306	1121	24 1	282 3	Y	-0-		-0-
STERLING "O" FEE											
		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH		8408 PERF. 7830 - 8330	
06	300 #	247	-0-	-53	-0-	13 1	234 2	Y	-0-		-0-
07	310 #	268	-0-	-42	-0-	13 1	252 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	310 #	267	-0-	-43	-0-	14 1	252 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	0	282	-0-	282	282	13 1	269 2	Y	-0-		-0-
10	0	310	-0-	310	592	15 1	295 2	Y	-0-		-0-
11	0	222	-0-	222	814	17 1	205 3	Y	-0-		-0-

CONGR (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		1	RRCID -> 160020	COMPL. DATE 02/06/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7608	-	8088
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	600 #	415	-0-	-185	-0-	29 1	386 2	Y	-0-		-0-
07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	36 1	492 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	40 1	525 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
09	0	433	-0-	433	433	29 1	404 2	Y	-0-		-0-
10	0	518	-0-	518	951	34 1	484 2	Y	-0-		-0-
11	0	168	-0-	168	1119	12 1	151 2	Y	-0-		-0-
						5 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		10	RRCID -> 160021	COMPL. DATE 10/12/1987	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7595	-	8046
06	480 #	334	-0-	-146	-0-	23 1	311 2	Y	-0-		-0-
07	430 R	430	-0-	-0-	-0-	29 1	396 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
08	452 R	452	-0-	-0-	-0-	32 1	418 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	0	335	-0-	335	335	22 1	313 2	Y	-0-		-0-
10	0	390	-0-	390	725	26 1	364 2	Y	-0-		-0-
11	0	132	-0-	132	857	9 1	119 2	Y	-0-		-0-
						4 4					

GLASS, R. E.		WELL #:		2	RRCID -> 160022	COMPL. DATE 05/14/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7278	-	7892
06	360 #	250	-0-	-110	-0-	16 1	144 2	Y	1	1 0	-0-
						89 3	1 9				
07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	46 1	503 3	Y	6	4 0	2
						7 9					
08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	43 1	455 3	Y	5	6 0	1
						6 9					
09	0	520	-0-	520	520	44 1	470 3	Y	5	6 0	-0-
						6 9					
10	0	670	-0-	670	1190	62 1	602 3	Y	5	4 0	1
						6 9					
11	0	688	-0-	688	1878	62 1	623 3	Y	3	4 0	-0-
						3 9					

STERLING "O" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 160925	COMPL. DATE 08/27/1978	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7850	-	8265
06	360 #	342	-0-	-18	-0-	17 1	321 2	Y	4	5 1	-0-
						4 9					
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	21 1	393 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	22 1	393 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	0	439	-0-	439	439	20 1	419 2	Y	-0-		-0-
10	0	481	-0-	481	920	23 1	458 2	Y	-0-		-0-
11	0	345	-0-	345	1265	27 1	318 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 108799 16	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
						RRCID -> 162506	COMPL. DATE 08/11/1985	TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180 #	150	-0-		-30	-0-			8 1	142 2	Y		-0-					-0-
07	186 #	157	-0-		-29	-0-			8 1	147 2	Y		-0-					-0-
									2 4									
08	186 #	157	-0-		-29	-0-			8 1	148 2	Y		-0-					-0-
									1 4									
09	0	127	-0-		127	127			6 1	121 2	Y		-0-					-0-
10	0	163	-0-		163	290			8 1	155 2	Y		-0-					-0-
11	0	170	-0-		170	460			9 1	154 2	Y		-0-					-0-
									7 4									
STERLING "R" FEE				WELL #:	6	RRCID -> 162595	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING "E" FEE				WELL #:	9	RRCID -> 164414	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025									
06	90 #	78	-0-	-12	-0-				4 1	71 2	Y		-0-					-0-
									3 4									
07	93 #	87	-0-	-6	-0-				4 1	79 2	Y		-0-					-0-
									4 4									
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-				5 1	94 2	Y		-0-					-0-
									5 4									
09	0	91	-0-	91	91				4 1	83 2	Y		-0-					-0-
									4 4									
10	T. A.	92	-0-	92	183				4 1	84 2	Y		-0-					-0-
									4 4									
11	T. A.	91	-0-	91	274				5 1	79 2	Y		-0-					-0-
									7 4									
STERLING "H" FEE				WELL #:	11	RRCID -> 164416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116									
06	90 #	80	-0-	-10	-0-				4 1	76 2	Y		-0-					-0-
07	93 #	82	-0-	-11	-0-				4 1	77 2	Y		-0-					-0-
									1 4									
08	93 #	76	-0-	-17	-0-				4 1	72 2	Y		-0-					-0-
09	0	22	-0-	22	22				1 1	21 2	Y		-0-					-0-
10	0	23	-0-	23	45				1 1	22 2	Y		-0-					-0-
11	0	22	-0-	22	67				1 1	20 2	Y		-0-					-0-
									1 4									
STERLING "O" FEE				WELL #:	6	RRCID -> 164419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270									
06	450 #	376	-0-	-74	-0-				19 1	357 2	Y		-0-					-0-
07	465 #	315	-0-	-150	-0-				16 1	296 2	Y		-0-					-0-
									3 4									
08	465 #	313	-0-	-152	-0-				16 1	295 2	Y		-0-					-0-
									2 4									
09	0	330	-0-	330	330				15 1	315 2	Y		-0-					-0-
10	0	362	-0-	362	692				17 1	345 2	Y		-0-					-0-
11	0	260	-0-	260	952				20 1	240 3	Y		-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASS, R. E.		WELL #:		3	RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7245 - 7844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	16 1	172 2	2	Y		-0-			-0-
						79 3								
07	217 #	184	-0-	-33	-0-	15 1	169 3	3	Y		-0-			-0-
08	217 #	181	-0-	-36	-0-	16 1	165 3	3	Y		-0-			-0-
09	0	193	-0-	193	193	16 1	177 3	3	Y		-0-			-0-
10	0	199	-0-	199	392	19 1	180 3	3	Y		-0-			-0-
11	0	201	-0-	201	593	18 1	183 3	3	Y		-0-			-0-

STERLING "O" FEE				WELL #:	2	RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7843 - 8270	
06	390 #	293	-0-	-97	-0-	15 1	278 2	2	Y		-0-			-0-
07	403 #	288	-0-	-115	-0-	14 1	271 2	2	Y		-0-			-0-
						3 4								
08	403 #	287	-0-	-116	-0-	15 1	271 2	2	Y		-0-			-0-
						1 4								
09	0	303	-0-	303	303	14 1	289 2	2	Y		-0-			-0-
10	0	333	-0-	333	636	16 1	317 2	2	Y		-0-			-0-
11	0	239	-0-	239	875	19 1	220 3	3	Y		-0-			-0-

MAHAFFEY				WELL #:	22A	RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7547 - 7599	
06	313 R	313	-0-	-0-	-0-	23 1	289 3	3	Y		1	1 1		1
						1 9								
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	23 1	275 3	3	Y		1	1 1		1
						1 9								
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	19 1	233 3	3	Y		1			2
						1 9								
09	0	218	-0-	218	218	17 1	201 3	3	Y		-0-	1 1		1
10	0	216	-0-	216	434	17 1	198 3	3	Y		1	2 1		-0-
						1 9								
11	0	258	-0-	258	692	20 1	236 3	3	Y		2	1 1		1
						2 9								

REYNOLDS 4				WELL #:	2	RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH		8153 PERF. 7665 - 7738	
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3			Y		-0-			13
07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3			Y		-0-			13
08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3			Y		-0-			13
09	0	168	-0-	168	168	168 3			Y		-0-			13
10	T. A.	175	-0-	175	343	175 3			Y		-0-			13
11	T. A.	163	-0-	163	506	163 3			Y		-0-			13

PRICE 7				WELL #:	4	RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH		8085 PERF. 7477 - 7719	
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	238 3	1 9	9	Y		1			13
07	248 #	184	-0-	-64	-0-	183 3	1 9	9	Y		1	9 1		5
08	248 #	186	-0-	-62	-0-	185 3	1 9	9	Y		1			6
09	0	170	-0-	170	170	168 3	2 9	9	Y		2			8
10	0	177	-0-	177	347	175 3	2 9	9	Y		2			10
11	0	167	-0-	167	514	164 3	3 9	9	Y		3			13

PRICE 18				WELL #:	2	RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7574 - 7741	
06	510 #	469	-0-	-41	-0-	466 3	3 9	9	Y		3			20
07	527 #	434	-0-	-93	-0-	431 3	3 9	9	Y		3	13 1		10
08	527 #	436	-0-	-91	-0-	434 3	2 9	9	Y		2			12
09	0	392	-0-	392	392	388 3	4 9	9	Y		4			16
10	0	425	-0-	425	817	421 3	4 9	9	Y		4			20
11	0	401	-0-	401	1218	394 3	7 9	9	Y		6			26

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
REYNOLDS 4		WELL #:		3	RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7560	- 7712			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	180	R	180	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
07	186	#	183	-0-	-3	183	3			Y	-0-			-0-
08	186	#	185	-0-	-1	185	3			Y	-0-			-0-
09	0		168	-0-	168	168	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.		175	-0-	175	343	175	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.		164	-0-	164	507	164	3		Y	-0-			-0-
REYNOLDS 4		WELL #:		4	RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7678	- 7681			
06	130	R	130	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			25
07	137	R	137	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			25
08	138	R	138	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			25
09	0		126	-0-	126	126	3			Y	-0-			25
10	T. A.		131	-0-	131	257	131	3		Y	-0-			25
11	T. A.		123	-0-	123	380	123	3		Y	-0-			25
REYNOLDS 4		WELL #:		6	RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7632	- 7633			
06	180	R	180	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			34
07	186	#	183	-0-	-3	183	3			Y	-0-			34
08	186	#	184	-0-	-2	184	3			Y	-0-			34
09	0		168	-0-	168	168	3			Y	-0-			34
10	0		175	-0-	175	343	175	3		Y	-0-			34
11	0		164	-0-	164	507	164	3		Y	-0-			34
REYNOLDS 4		WELL #:		5	RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7518	- 7716			
06	430	R	430	-0-	-0-	430	3			Y	-0-			57
07	343	R	343	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			57
08	345	R	345	-0-	-0-	345	3			Y	-0-			57
09	0		314	-0-	314	314	3			Y	-0-			57
10	T. A.		327	-0-	327	641	327	3		Y	-0-			57
11	T. A.		306	-0-	306	947	306	3		Y	-0-			57
STERLING 'M' FEE		WELL #:		7	RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7381	- 7834			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BADE, SARAH "16"		WELL #:		1	RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7342	- 7813			
06	477	R	477	-0-	-0-	476	3	1	9	Y	1			5
07	526	R	526	-0-	-0-	526	3			Y	-0-	3	1	2
08	531	R	531	-0-	-0-	530	3	1	9	Y	1			3
09	0		483	-0-	483	482	3	1	9	Y	1			4
10	T. A.		502	-0-	502	985	501	1	9	Y	1			5
11	T. A.		472	-0-	472	1457	470	2	9	Y	2			7
REYNOLDS 4		WELL #:		7	RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7617	- 7740			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7541 - 7692						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		451 R	451	-0-	-0-	-0-	-0-	450 3	3	1	9	Y	1			5
07		465 #	344	-0-	-121	-0-	-0-	344 3	3			Y	-0-	3 1		2
08		465 #	347	-0-	-118	-0-	-0-	346 3	3	1	9	Y	1			3
09		0	316	-0-	316	316	316	315 3	3	1	9	Y	1			4
10		T. A.	329	-0-	329	645	645	328 3	3	1	9	Y	1			5
11		T. A.	309	-0-	309	954	954	307 3	3	2	9	Y	2			7
STERLING "E" FEE																
				WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH		8125 PERF. 7574 - 8070				
06		244 R	244	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	222 2	Y		-0-				-0-
07		258 R	258	-0-	-0-	-0-	-0-	10 4	12 1	233 2	Y	-0-				-0-
08		288 R	288	-0-	-0-	-0-	-0-	13 4	14 1	260 2	Y	-0-				-0-
09		0	253	-0-	253	253	253	14 4	11 1	230 2	Y	-0-				-0-
10		0	258	-0-	258	511	511	12 4	12 1	234 2	Y	-0-				-0-
11		0	252	-0-	252	763	763	12 4	13 1	219 2	Y	-0-				-0-
STERLING "F" FEE																
				WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH		8080 PERF. 7450 - 8025				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STERLING "G" FEE																
				WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH		8080 PERF. 7648 - 8010				
06		30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	1 1	15 2	Y		-0-				-0-
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y		-0-				-0-
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y		-0-				-0-
09		0	66	-0-	66	66	66	3 1	63 2	Y		-0-				-0-
10		0	67	-0-	67	133	133	3 1	64 2	Y		-0-				-0-
11		0	61	-0-	61	194	194	3 1	55 2	Y		-0-				-0-
STERLING "G" FEE																
				WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7688 - 8054				
06		60 #	51	-0-	-9	-0-	-0-	3 1	48 2	Y		-0-				-0-
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	2 1	47 2	Y		-0-				-0-
08		62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	1 4	3 1	46 2	Y	-0-				-0-
09		0	44	-0-	44	44	44	2 1	42 2	Y		-0-				-0-
10		0	45	-0-	45	89	89	2 1	43 2	Y		-0-				-0-
11		0	41	-0-	41	130	130	2 1	37 2	Y		-0-				-0-
STERLING "G" FEE																
				WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7648 - 7984				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "J" FEE				//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799 WELL #: 4		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
				RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-				2 3	1 9	39 2	Y	3		4 1			-0-
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-				2 7	1 9	34 2	Y	6		5 1			1
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-				2 7	1 9	34 2	Y	6		6 1			1
09	0	36	-0-		36		36		1 6	1 9	29 2	Y	5		5 1			1
10	0	43	-0-		43		79		2 8	1 9	33 2	Y	7		7 1			1
11	0	34	-0-		34		113		2 1	1 4	28 2	Y	3		3 1			1
BROWNFIELD, V. E.				WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060						
06	1110 #	783	-0-	-327	-0-				54 1	1 4	728 2	Y	-0-					-0-
07	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-				80 11	1 4	1093 2	Y	1					1
08	2348 R	2348	-0-	-0-	-0-				164 12	1 4	2168 2	Y	4		4 1			1
09	0	1744	-0-		1744		1744		116 6	1 9	1622 2	Y	5		5 1			1
10	0	1951	-0-		1951		3695		129 11	1 9	1811 2	Y	10		8 1			3
11	0	1443	-0-		1443		5138		101 49	1 4	1281 2	Y	11		12 1			2
BROWNFIELD, V. E.				WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073						
06	360 #	254	-0-	-106	-0-				18	1	236 2	Y	-0-					-0-
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-				22 3	1 4	300 2	Y	-0-					-0-
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-				23 2	1 4	300 2	Y	-0-					-0-
09	0	227	-0-		227		227		15	1	212 2	Y	-0-					-0-
10	14B DENY	268	-0-		268		495		18	1	250 2	Y	-0-					-0-
11	0	95	-0-		95		590		7 3	1 4	85 2	Y	-0-					-0-
REYNOLDS 4				WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692						
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-				191	3		Y	-0-					5
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-				228	3		Y	-0-					5
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-				230	3		Y	-0-					5
09	0	209	-0-		209		209		209	3		Y	-0-					5
10	T. A.	218	-0-		218		427		218	3		Y	-0-					5
11	T. A.	204	-0-		204		631		204	3		Y	-0-					5
REYNOLDS 32				WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754						
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-				349	3	2 9	Y	2					15
07	341 #	323	-0-	-18	-0-				321	3	2 9	Y	2		10 1			7
08	341 #	325	-0-	-16	-0-				323	3	2 9	Y	2					9
09	0	297	-0-		297		297		294	3	3 9	Y	3					12
10	T. A.	309	-0-		309		606		306	3	3 9	Y	3					15
11	T. A.	293	-0-		293		899		287	3	6 9	Y	5					20

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. WESTBROOK 21			//CONT.// 108799 WELL #: 6			20097 700 ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
			RRCID -> 171409			COMPL. DATE 10/19/1998			TOTAL DEPTH 7325			PERF. 6791 - 6949					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			18			
07	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-			18			
08	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-			18			
09	0	360	-0-	360	360	360	3			Y	-0-			18			
10	0	363	-0-	363	723	363	3			Y	-0-			18			
11	0	320	-0-	320	1043	320	3			Y	-0-			18			

RW FOSTER 16			WELL #: 1			RRCID -> 171912			COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 7270			PERF. 6709 - 6925		
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			-0-			
07	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-			
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			-0-			
09	0	358	-0-	358	358	358	3			Y	-0-			-0-			
10	0	360	-0-	360	718	360	3			Y	-0-			-0-			
11	0	317	-0-	317	1035	317	3			Y	-0-			-0-			

ALLEIN "A"			WELL #: 427			RRCID -> 172173			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7941 - 8375		
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	Y	-0-			-0-			
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-			-0-			
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			-0-			
09	0	59	-0-	59	59	7	1	52	3	Y	-0-			-0-			
10	0	79	-0-	79	138	9	1	70	3	Y	-0-			-0-			
11	0	74	-0-	74	212	8	1	66	3	Y	-0-			-0-			

GLASS			WELL #: 124			RRCID -> 172221			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8016			PERF. 7747 - 7948		
06	240 #	238	-0-	-2	-0-	19	1	219	3	Y	-0-			-0-			
07	248 #	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	3	Y	-0-			-0-			
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	18	1	207	3	Y	-0-			-0-			
09	0	202	-0-	202	202	16	1	186	3	Y	-0-			-0-			
10	T. A.	204	-0-	204	406	18	1	186	3	Y	-0-			-0-			
11	T. A.	162	-0-	162	568	13	1	149	3	Y	-0-			-0-			

GLASS			WELL #: 1924			RRCID -> 172222			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7783 - 8196		
06	450 #	426	-0-	-24	-0-	33	1	393	3	Y	-0-			-0-			
07	465 #	438	-0-	-27	-0-	34	1	404	3	Y	-0-			-0-			
08	434 #	400	-0-	-34	-0-	32	1	368	3	Y	-0-			-0-			
09	420 #	360	-0-	-60	-0-	29	1	331	3	Y	-0-			-0-			
10	T. A.	395	-0-	395	395	34	1	361	3	Y	-0-			-0-			
11	T. A.	356	-0-	356	751	28	1	328	3	Y	-0-			-0-			

RW FOSTER 16			WELL #: 2			RRCID -> 173863			COMPL. DATE 07/30/1999			TOTAL DEPTH 7340			PERF. 6755 - 6996		
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-			-0-			
07	403 #	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-			-0-			
08	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-			-0-			
09	0	361	-0-	361	361	361	3			Y	-0-			-0-			
10	0	364	-0-	364	725	364	3			Y	-0-			-0-			
11	0	321	-0-	321	1046	321	3			Y	-0-			-0-			

TERRY 16			WELL #: 4			RRCID -> 174346			COMPL. DATE 08/27/1999			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 7123 - 7155		
06	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			-0-			
07	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-			
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-			
09	0	224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-			-0-			
10	0	218	-0-	218	442	218	3			Y	-0-			-0-			
11	0	197	-0-	197	639	197	3			Y	-0-			-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
RW FOSTER 16		WELL #:		3	RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6649 - 6896			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TERRY 15				WELL #:		3	RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6965 - 7008	
06	540 #	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-			-0-
07	558 #	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-			-0-
08	558 #	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-			-0-
09	0	472	-0-	472	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
10	0	461	-0-	461	-0-	933	461	3		Y	-0-			-0-
11	0	416	-0-	416	-0-	1349	416	3		Y	-0-			-0-

GLASS SOUDER				WELL #:		538	RRCID -> 174494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RW FOSTER 17				WELL #:		2	RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086	
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
07	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
08	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
09	0	258	-0-	258	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
10	0	259	-0-	259	-0-	517	259	3		Y	-0-			-0-
11	0	229	-0-	229	-0-	746	229	3		Y	-0-			-0-

GLASS				WELL #:		1024	RRCID -> 176987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226	
06	999 R	999	-0-	-0-	-0-	75	1	895	3	Y	26	30	0	1
07	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	29	9							
08	1023 #	973	-0-	-50	-0-	79	1	949	3	Y	27	23	0	5
09	990 #	872	-0-	-118	-0-	30	9							
10	T. A.	868	-0-	868	-0-	75	1	866	3	Y	29	28	0	6
11	T. A.	689	-0-	689	-0-	32	9							
						67	1	777	3	Y	25	29	0	2
						28	9							
						73	1	772	3	Y	21	18	0	5
						23	9							
						53	1	616	3	Y	18	19	0	4
						20	9							

GLASS				WELL #:		1224	RRCID -> 176988		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 8316	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7743 - 8251		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		690 #	686	-0-	-4	-0-	52 1	617 3	Y	15	17 0			1
07		781 R	781	-0-	-0-	-0-	17 9	705 3	Y	15	13 0			3
08		718 R	718	-0-	-0-	-0-	59 1	644 3	Y	16	16 0			3
09		690 #	643	-0-	-47	-0-	17 9	578 3	Y	14	16 0			1
10		T. A.	660	-0-	660	660	56 1	591 3	Y	12	10 0			3
11		T. A.	547	-0-	547	1207	13 9	494 3	Y	10	11 0			2
							42 1							
							11 9							
GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7855 - 8265		
06		481 R	481	-0-	-0-	-0-	38 1	443 3	Y	-0-				-0-
07		496 #	473	-0-	-23	-0-	37 1	436 3	Y	-0-				-0-
08		496 #	432	-0-	-64	-0-	34 1	398 3	Y	-0-				-0-
09		480 #	389	-0-	-91	-0-	31 1	358 3	Y	-0-				-0-
10		T. A.	397	-0-	397	397	35 1	362 3	Y	-0-				-0-
11		T. A.	323	-0-	323	720	26 1	297 3	Y	-0-				-0-
GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7690 - 8203		
06		517 R	517	-0-	-0-	-0-	40 1	469 3	Y	7	8 0			-0-
07		562 R	562	-0-	-0-	-0-	8 9	511 3	Y	7	6 0			1
08		515 R	515	-0-	-0-	-0-	43 1	466 3	Y	8	7 0			2
09		0	462	-0-	462	462	8 9	418 3	Y	7	8 0			1
10		T. A.	414	-0-	414	876	36 1	373 3	Y	5	5 0			1
11		T. A.	273	-0-	273	1149	6 9	246 3	Y	5	5 0			1
							21 1							
							6 9							
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7739 - 8199		
06		480 #	452	-0-	-28	-0-	35 1	416 3	Y	1	1 0			-0-
07		496 #	435	-0-	-61	-0-	1 9	401 3	Y	1	1 0			-0-
08		465 #	399	-0-	-66	-0-	33 1	366 3	Y	1	1 0			-0-
09		0	357	-0-	357	357	32 1	328 3	Y	1	1 0			-0-
10		T. A.	355	-0-	355	712	1 9	323 3	Y	1	1 0			-0-
11		T. A.	277	-0-	277	989	28 1	254 3	Y	1	1 0			-0-
							31 1							
							1 9							
							22 1							
							1 9							
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7714 - 8132		
06		270 #	261	-0-	-9	-0-	18 1	243 3	Y	-0-				-0-
07		248 #	242	-0-	-6	-0-	19 1	223 3	Y	-0-				-0-
08		287 R	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 3	Y	-0-				-0-
09		0	344	-0-	344	344	25 1	319 3	Y	-0-				-0-
10		T. A.	364	-0-	364	708	27 1	337 3	Y	-0-				-0-
11		T. A.	304	-0-	304	1012	22 1	282 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS "G"			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 714			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
			RRCID -> 176997			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7622 - 8154						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND			WELL #: 117			RRCID -> 176998			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7258 - 7582			
06	240 #	102	-0-	-138	-0-	15	1	86	3	Y	1							8
						1	9											
07	248 #	194	-0-	-54	-0-	21	1	170	3	Y	3							11
						3	9											
08	248 #	229	-0-	-19	-0-	22	1	206	3	Y	1							12
						1	9											
09	0	264	-0-	264	264	24	1	240	3	Y	-0-			9	1			3
10	0	230	-0-	230	494	23	1	204	3	Y	3							6
						3	9											
11	0	281	-0-	281	775	25	1	252	3	Y	4							10
						4	9											

HILDEBRAND			WELL #: 1520			RRCID -> 176999			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8189 PERF. 7512 - 7906			
06	240 #	236	-0-	-4	-0-	28	1	208	3	Y	-0-							-0-
07	248 #	189	-0-	-59	-0-	27	1	162	3	Y	-0-							-0-
08	248 #	189	-0-	-59	-0-	27	1	162	3	Y	-0-							-0-
09	240 #	193	-0-	-47	-0-	27	1	166	3	Y	-0-							-0-
10	248 #	196	-0-	-52	-0-	28	1	168	3	Y	-0-							-0-
11	240 #	168	-0-	-72	-0-	26	1	142	3	Y	-0-							-0-

RAY "A"			WELL #: 530			RRCID -> 177000			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8175 PERF. 7492 - 8038			
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	-0-							-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-							-0-
08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-							-0-
09	0	178	-0-	178	178	15	1	163	3	Y	-0-							-0-
10	0	240	-0-	240	418	23	1	217	3	Y	-0-							-0-
11	0	330	-0-	330	748	30	1	300	3	Y	-0-							-0-

RAY "A"			WELL #: 1330			RRCID -> 177004			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7436 - 8119			
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-							-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-							-0-
08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-							-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-							-0-
10	240 R	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	-0-							-0-
*11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	Y	-0-							-0-

RAY "B"			WELL #: 103			RRCID -> 177005			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8380 PERF. 7753 - 8294			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
RAY "C"		WELL #:		103	RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7538 - 8061	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	277 R	277 -0-	-0-	-0-		19 1	245 3	Y		12	13 0	1	
07	279 #	273 -0-	-6	-0-		13 9	241 3	Y		11	10 0	2	
08	324 R	324 -0-	-0-	-0-		20 1	286 3	Y		13	12 0	3	
09	0	384 -0-	384	384		12 9	345 3	Y		11	13 0	1	
10	0	390 -0-	390	774		24 1	351 3	Y		9	8 0	2	
11	0	297 -0-	297	1071		12 9	266 3	Y		9	9 0	2	
						27 1							
						10 9							
						21 1							
						10 9							
WESTBROOK													
		WELL #:		508	RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7114 - 7998	
06	210 #	95 -0-	-115	-0-		14 1	81 3	Y		-0-		-0-	
07	217 #	179 -0-	-38	-0-		20 1	159 3	Y		-0-		-0-	
08	217 #	210 -0-	-7	-0-		21 1	189 3	Y		-0-		-0-	
09	0	243 -0-	243	243		22 1	221 3	Y		-0-		-0-	
10	0	209 -0-	209	452		22 1	187 3	Y		-0-		-0-	
11	0	254 -0-	254	706		23 1	231 3	Y		-0-		-0-	
RW FOSTER 16													
		WELL #:		4	RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000			TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6782 - 6821	
06	390 #	334 -0-	-56	-0-		330 3	4 9	Y		4	5 1	2	
07	434 #	327 -0-	-107	-0-		325 3	2 9	Y		2		4	
08	434 #	332 -0-	-102	-0-		330 3	2 9	Y		2	4 1	2	
09	0	311 -0-	311	311		309 3	2 9	Y		2		4	
10	0	312 -0-	312	623		311 3	1 9	Y		1	4 1	1	
11	0	276 -0-	276	899		274 3	2 9	Y		2		3	
BARBEE, E. E. JR.													
		WELL #:		9	RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7562 - 7766	
06	300 #	281 -0-	-19	-0-		14 1	254 2	Y		12	17 1	-0-	
07	724 R	724 -0-	-0-	-0-		13 9	680 2	Y		-0-		-0-	
08	711 R	711 -0-	-0-	-0-		36 1	669 2	Y		-0-		-0-	
*09	744 R	744 -0-	-0-	-0-		8 4	709 2	Y		-0-		-0-	
*10	713 #	676 -0-	-37	-0-		38 1	643 2	Y		-0-		-0-	
*11	690 #	662 -0-	-28	-0-		4 4	595 2	Y		-0-		-0-	
						35 1							
						33 1							
						37 1							
						30 4							
WESTBROOK 33													
		WELL #:		5	RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH		7325 PERF. 6645 - 6857	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
CONGER, F. 1													
		WELL #:		9	RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH		7825 PERF. 7292 - 7454	
06	1286 R	1286 -0-	-0-	-0-		1275 3	11 9	Y		10	14 1	7	
07	1256 R	1256 -0-	-0-	-0-		1246 3	10 9	Y		9	7 1	9	
08	1209 #	1194 -0-	-15	-0-		1180 3	14 9	Y		13	8 1	14	
09	0	1197 -0-	1197	1197		1180 3	17 9	Y		15	18 1	11	
10	0	1158 -0-	1158	2355		1139 3	19 9	Y		17	18 1	10	
11	0	961 -0-	961	3316		949 3	12 9	Y		11	9 1	12	

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799														
FOSTER, R. W. 15				WELL #:		2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOSTER, R. W. 15				WELL #:		1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686						
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	5	1					1
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-							1
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-	1	1					-0-
09	0	204	-0-	-0-	204	204	204	204	3			Y	-0-							-0-
10	0	206	-0-	-0-	206	410	206	3				Y	-0-							-0-
11	0	182	-0-	-0-	182	592	592	181	3	1	9	Y	1							1
FOSTER, R. W. 15				WELL #:		3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699						
06	450 #	353	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	353	3			Y	-0-							-0-
07	496 #	347	-0-	-0-	-149	-0-	-0-	347	3			Y	-0-							-0-
08	496 #	353	-0-	-0-	-143	-0-	-0-	353	3			Y	-0-							-0-
09	0	330	-0-	-0-	330	330	330	330	3			Y	-0-							-0-
10	0	333	-0-	-0-	333	663	333	333	3			Y	-0-							-0-
11	0	293	-0-	-0-	293	956	956	293	3			Y	-0-							-0-
RW FOSTER 16				WELL #:		5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934						
06	180 #	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	186 #	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	186 #	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
WESTBROOK 27				WELL #:		4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
WESTBROOK 21				WELL #:		7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884						
06	120 #	82	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	82	3			Y	-0-							-0-
07	124 #	81	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	81	3			Y	-0-							-0-
08	124 #	82	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	82	3			Y	-0-							-0-
09	0	77	-0-	-0-	77	77	77	77	3			Y	-0-							-0-
10	0	77	-0-	-0-	77	154	77	77	3			Y	-0-							-0-
11	0	68	-0-	-0-	68	222	222	68	3			Y	-0-							-0-
F. CONGER 6				WELL #:		11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
F. CONGER 5		WELL #:		6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-		1086	3		13	9	N	12					49
07	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-		1086	3		19	9	N	17					66
08	1023 #	980	-0-	-43	-0-		971	3		9	9	N	8					74
09	0	981	-0-	981	981		979	3		2	9	N	2					76
10	0	970	-0-	970	1951		966	3		4	9	N	4					80
11	0	843	-0-	843	2794		840	3		3	9	N	3					83
RW FOSTER 23				WELL #:		1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575				
06	780 #	711	-0-	-69	-0-		711	3				Y	-0-					-0-
07	868 #	693	-0-	-175	-0-		693	3				Y	-0-					-0-
08	868 #	699	-0-	-169	-0-		699	3				Y	-0-					-0-
09	0	646	-0-	646	646		646	3				Y	-0-					-0-
10	0	619	-0-	619	1265		619	3				Y	-0-					-0-
11	0	574	-0-	574	1839		574	3				Y	-0-					-0-
RW FOSTER 16				WELL #:		6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
TERRY 7				WELL #:		4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576				
06	60 #	25	-0-	-35	-0-		25	3				Y	-0-					-0-
07	62 #	26	-0-	-36	-0-		26	3				Y	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3				Y	-0-					-0-
09	0	22	-0-	22	22		22	3				Y	-0-					-0-
10	0	22	-0-	22	44		22	3				Y	-0-					-0-
11	0	20	-0-	20	64		20	3				Y	-0-					-0-
WESTBROOK 22				WELL #:		10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WESTBROOK 28				WELL #:		7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003				
06	270 #	185	-0-	-85	-0-		172	3		13	9	Y	12	25	1			6
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-		282	3				Y	-0-	6	1			-0-
08	272 R	272	-0-	-0-	-0-		272	3				Y	-0-					-0-
09	0	246	-0-	246	246		246	3				Y	-0-					-0-
10	0	240	-0-	240	486		240	3				Y	-0-					-0-
11	0	217	-0-	217	703		217	3				Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. WESTBROOK 27			//CONT.// //CONT.//		20097 700 108799	ASSOCIATED		49B						CNTY: STERLING			
			WELL #:		5	RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH		7360	PERF. 6723 -		6931		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
RW FOSTER 15			WELL #:		5	RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH		7225	PERF. 6589 -		6702		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
STERLING "H" FEE			WELL #:		1	RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH		8180	PERF. 7660 -		8121		
06	168 R	168	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-		
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-		
							2	4									
08	186 #	170	-0-	-16	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-		
							1	4									
09	0	146	-0-	146	-0-	146	7	1	139	2	Y	-0-			-0-		
10	0	151	-0-	151	-0-	297	7	1	144	2	Y	-0-			-0-		
11	0	137	-0-	137	-0-	434	7	1	124	2	Y	-0-			-0-		
							6	4									
STERLING "H" FEE			WELL #:		13	RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH		8170	PERF. 7697 -		8085		
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-		
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-		
							1	4									
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-		
09	0	161	-0-	161	-0-	161	7	1	154	2	Y	-0-			-0-		
10	0	169	-0-	169	-0-	330	8	1	161	2	Y	-0-			-0-		
11	0	156	-0-	156	-0-	486	8	1	141	2	Y	-0-			-0-		
							7	4									
STERLING "I" FEE			WELL #:		6	RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH		8020	PERF. 7590 -		7990		
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-			-0-		
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-		
							2	4									
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-		
							1	4									
09	0	138	-0-	138	-0-	138	6	1	132	2	Y	-0-			-0-		
10	0	177	-0-	177	-0-	315	8	1	169	2	Y	-0-			-0-		
11	0	186	-0-	186	-0-	501	10	1	168	2	Y	-0-			-0-		
							8	4									

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #: 6			20097 700 108799 6			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
						RRCID -> 203714			COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 8220			PERF. 7666 - 8108				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	154	2	Y	-0-					-0-	
07	186 #	166	-0-	-20	-0-	-0-		8	1	156	2	Y	-0-					-0-	
								2	4										
08	186 #	166	-0-	-20	-0-	-0-		9	1	156	2	Y	-0-					-0-	
								1	4										
09	0	148	-0-	148	148	148		7	1	141	2	Y	-0-					-0-	
10	0	155	-0-	155	303	303		7	1	148	2	Y	-0-					-0-	
11	0	143	-0-	143	446	446		8	1	129	2	Y	-0-					-0-	
								6	4										
HILDEBRAND			WELL #: 119			RRCID -> 203716			COMPL. DATE 03/25/2004			TOTAL DEPTH 7925			PERF. 7495 - 7608				
06	990 #	748	-0-	-242	-0-	-0-		79	1	656	3	Y	12	19	1			23	
								13	9										
07	1023 #	571	-0-	-452	-0-	-0-		68	1	494	3	Y	8					31	
								9	9										
08	1023 #	738	-0-	-285	-0-	-0-		81	1	647	3	Y	9					40	
								10	9										
09	0	614	-0-	614	614	614		66	1	539	3	Y	8	38	1			10	
								9	9										
10	0	775	-0-	775	1389	1389		87	1	669	3	Y	17					27	
								19	9										
11	0	824	-0-	824	2213	2213		98	1	708	3	Y	16	22	1			21	
								18	9										
STERLING "E" FEE			WELL #: 21			RRCID -> 203723			COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 7542 - 8024				
06	871 R	871	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	752	2	Y	39	29	1			14	
								35	4	43	9								
07	868 #	730	-0-	-138	-0-	-0-		33	1	636	2	Y	22	33	1			3	
								37	4	24	9								
08	868 #	586	-0-	-282	-0-	-0-		29	1	520	2	Y	9	9	1			3	
								27	4	10	9								
09	840 #	515	-0-	-325	-0-	-0-		22	1	459	2	Y	9	9	1			3	
								24	4	10	9								
*10	529 R	529	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	469	2	Y	11	9	1			5	
								25	4	12	9								
*11	517 R	517	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	439	2	Y	10	12	1			3	
								41	4	11	9								
STERLING "N" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 203738			COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 8110			PERF. 7704 - 8047				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	621	-0-	621	621	621		31	1	581	2	Y	6	5	1			1	
								2	4	7	9								
08	T. A.	1266	-0-	1266	1887	1887		66	1	1193	2	Y	2	3	1			-0-	
								5	4	2	9								
09	T. A.	768	-0-	768	2655	2655		34	1	709	2	Y	23	16	1			7	
								25	9										
10	0	611	-0-	611	3266	3266		27	1	549	2	Y	32	31	1			8	
								35	9										
11	0	693	-0-	693	3959	3959		36	1	612	2	Y	18	24	1			2	
								25	4	20	9								

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. HILDEBRAND				//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 122		ASSOCIATED RRCID -> 203878		49B COMPL. DATE 05/25/2004		CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	720 #	589	-0-	-131	-0-		62	1	518	3	Y	8	13	1			16
07	744 #	426	-0-	-318	-0-		51	1	368	3	Y	6					22
08	744 #	519	-0-	-225	-0-		56	1	456	3	Y	6					28
09	0	537	-0-	537	537		57	1	473	3	Y	6	27	1			7
10	0	584	-0-	584	1121		66	1	506	3	Y	11					18
11	0	508	-0-	508	1629		60	1	436	3	Y	11	15	1			14
							12	9									

BARBEE, E. E.				WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723							
06	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-		1202	3	3	9	Y	3					16
07	1355 R	1355	-0-	-0-	-0-		1351	3	4	9	Y	4	12	1			8
08	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-		1158	3	3	9	Y	3					11
09	0	935	-0-	935	935		933	3	2	9	Y	2					13
10	0	905	-0-	905	1840		901	3	4	9	Y	4					17
11	0	919	-0-	919	2759		913	3	6	9	Y	5	15	1			7

FOSTER, R. W. 15				WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766							
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-		327	3	7	9	Y	6	10	1			3
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-		322	3	6	9	Y	5					4
08	333 R	333	-0-	-0-	-0-		327	3	6	9	Y	5	9	1			8
09	0	310	-0-	310	310		306	3	4	9	Y	4					3
10	0	311	-0-	311	621		308	3	3	9	Y	3	8	1			3
11	0	275	-0-	275	896		272	3	3	9	Y	3					6

FOSTER, R. W. 14				WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719							
06	180 #	135	-0-	-45	-0-		135	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	133	-0-	-84	-0-		133	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	135	-0-	-82	-0-		135	3			Y	-0-					-0-
09	0	126	-0-	126	126		126	3			Y	-0-					-0-
10	0	127	-0-	127	253		127	3			Y	-0-					-0-
11	0	112	-0-	112	365		112	3			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND				WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682							
06	573 R	573	-0-	-0-	-0-		67	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	558 #	454	-0-	-104	-0-		65	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	558 #	456	-0-	-102	-0-		66	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	0	465	-0-	465	465		66	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	0	472	-0-	472	937		68	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	0	404	-0-	404	1341		63	1	341	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B-				WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827							
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-		122	3			Y	-0-					-0-
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-		122	3			Y	-0-					-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	3			Y	-0-					-0-
09	0	82	-0-	82	82		82	3			Y	-0-					-0-
10	0	84	-0-	84	166		84	3			Y	-0-					-0-
11	0	87	-0-	87	253		87	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799													
CURRY 17				WELL #:		1	RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 #	331	-0-	-119	-0-				23 1	308	3	Y		-0-					10
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-							Y		-0-					10
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-							Y		-0-					10
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-							Y		-0-					10
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-							Y		-0-					10
*11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-							Y		-0-					10

WESTBROOK				WELL #:		908	RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410						
06	540 #	463	-0-	-77	-0-			456	3		7 9	Y		6		10 1			3
07	589 #	433	-0-	-156	-0-			427	3		6 9	Y		5					8
08	589 #	308	-0-	-281	-0-			301	3		7 9	Y		6		9 1			5
09	0	290	-0-	290	290			282	3		8 9	Y		7					12
10	0	287	-0-	287	577			284	3		3 9	Y		3		11 1			4
11	0	256	-0-	256	833			250	3		6 9	Y		5					9

WESTBROOK 5				WELL #:		7	RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043						
06	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-			1056	3			Y		-0-					-0-
07	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-			1007	3		1 9	Y		1					1
08	986 R	986	-0-	-0-	-0-			976	3		10 9	Y		9		3 1			7
09	0	932	-0-	932	932			922	3		10 9	Y		9					16
10	0	939	-0-	939	1871			935	3		4 9	Y		4		15 1			5
11	0	802	-0-	802	2673			795	3		7 9	Y		6					11

GLASS, R. E.				WELL #:		15	RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536						
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-			24 1	1	256	2	Y		-0-					-0-
								117 3											
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-			23 1	1	251	3	Y		-0-					-0-
08	268 R	268	-0-	-0-	-0-			23 1	1	245	3	Y		-0-					-0-
09	0	287	-0-	287	287			24 1	1	263	3	Y		-0-					-0-
10	0	296	-0-	296	583			28 1	1	268	3	Y		-0-					-0-
11	0	298	-0-	298	881			27 1	1	271	3	Y		-0-					-0-

STERLING "I" FEE				WELL #:		12	RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038						
06	180 #	158	-0-	-22	-0-			8 1	1	150	2	Y		-0-					-0-
07	186 #	163	-0-	-23	-0-			8 1	1	153	2	Y		-0-					-0-
								2 4											
08	186 #	158	-0-	-28	-0-			8 1	1	149	2	Y		-0-					-0-
								1 4											
09	0	133	-0-	133	133			6 1	1	127	2	Y		-0-					-0-
10	0	171	-0-	171	304			8 1	1	163	2	Y		-0-					-0-
11	0	180	-0-	180	484			10 1	1	162	2	Y		-0-					-0-
								8 4											

BARBEE, E.E. JR.				WELL #:		1	RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-

CONGER (PENN)				//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799													
STERLING "E" FEE				WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	300 #	284	-0-	-0-	-16	-0-		14 1	258 2	Y		-0-					-0-
								12 4									
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	288 2	Y		-0-					-0-
								16 4									
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	340 2	Y		-0-					-0-
								18 4									
09	0	331	-0-	-0-	331	331		15 1	300 2	Y		-0-					-0-
								16 4									
10	T. A.	337	-0-	-0-	337	668		15 1	306 2	Y		-0-					-0-
								16 4									
11	T. A.	331	-0-	-0-	331	999		17 1	287 2	Y		-0-					-0-
								27 4									

FOSTER, L. -5-				WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER 5				WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424					
06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	-0-	592 3	8 9	N		7						29
07	678 R	678	-0-	-0-	-0-	-0-	666 3	12 9	N		11						40
08	717 R	717	-0-	-0-	-0-	-0-	713 3	4 9	N		4						44
09	0	622	-0-	-0-	622	622	620 3	2 9	N		2						46
10	0	619	-0-	-0-	619	1241	616 3	3 9	N		3						49
11	0	548	-0-	-0-	548	1789	545 3	3 9	N		3						52

CONGER 5				WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515					
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	-0-	376 3	6 9	N		5						20
07	387 R	387	-0-	-0-	-0-	-0-	380 3	7 9	N		6						26
08	372 #	371	-0-	-0-	-1	-0-	368 3	3 9	N		3						29
09	0	333	-0-	-0-	333	333	332 3	1 9	N		1						30
10	0	326	-0-	-0-	326	659	323 3	3 9	N		3						33
11	0	294	-0-	-0-	294	953	292 3	2 9	N		2						35

CONGER 5				WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

F. CONGER				WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242					
06	806 R	806	-0-	-0-	-0-	-0-	797 3	9 9	Y		8	11 1					5
07	858 R	858	-0-	-0-	-0-	-0-	849 3	9 9	Y		8	6 1					7
08	652 R	652	-0-	-0-	-0-	-0-	641 3	11 9	Y		10	6 1					11
09	0	683	-0-	-0-	683	683	671 3	12 9	Y		11	13 1					9
10	0	587	-0-	-0-	587	1270	564 3	23 9	Y		21	17 1					13
11	0	506	-0-	-0-	506	1776	492 3	14 9	Y		13	11 1					15

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
MAHAFFEY -A-		WELL #:		2	RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985	TOTAL	DEPTH	8308	PERF. 7724 - 8163
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	290	-0-	290	893	289 3	1 9	Y	1		13
07	1264 R	371	-0-	-893	-0-	371 3		Y	-0-		13
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	346 3	1 9	Y	1	10 1	4
09	0	331	-0-	331	331	330 3	1 9	Y	1		5
10	0	321	-0-	321	652	319 3	2 9	Y	2		7
11	0	273	-0-	273	925	271 3	2 9	Y	2		9

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3	RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL	DEPTH	8311	PERF. 7744 - 7940
06	420 #	290	-0-	-130	-0-	289 3	1 9	Y	1		13
07	403 #	371	-0-	-32	-0-	371 3		Y	-0-		13
08	372 #	347	-0-	-25	-0-	346 3	1 9	Y	1	10 1	4
09	0	331	-0-	331	331	330 3	1 9	Y	1		5
10	0	321	-0-	321	652	319 3	2 9	Y	2		7
11	0	273	-0-	273	925	271 3	2 9	Y	2		9

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4	RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL	DEPTH	8280	PERF. 7730 - 8180
06	1530 #	1159	-0-	-371	-0-	1157 3	2 9	Y	2		143
07	1581 #	1487	-0-	-94	-0-	1486 3	1 9	Y	1		144
08	1519 #	1389	-0-	-130	-0-	1383 3	6 9	Y	5	134 1	15
09	0	1327	-0-	1327	1327	1320 3	7 9	Y	6		21
10	0	1282	-0-	1282	2609	1276 3	6 9	Y	5		26
11	0	1092	-0-	1092	3701	1086 3	6 9	Y	5		31

DOOLEY		WELL #:		203	RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986	TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 7354 - 7368
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		210	RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7261 - 8117
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
07	217 #	192	-0-	-25	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
08	217 #	149	-0-	-68	-0-	149 3		Y	-0-		-0-
09	0	122	-0-	122	122	122 3		Y	-0-		-0-
10	0	124	-0-	124	246	124 3		Y	-0-		-0-
11	0	128	-0-	128	374	128 3		Y	-0-		-0-

BARBEE, E. E.		WELL #:		106	RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7554 - 8177
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	229 3		Y	-0-		1
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 3		Y	-0-	1 1	-0-
08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	259 3	1 9	Y	1		1
09	0	214	-0-	214	214	214 3		Y	-0-		1
10	0	219	-0-	219	433	219 3		Y	-0-		1
11	0	227	-0-	227	660	226 3	1 9	Y	1	1 1	1

BARBEE, E. E.		WELL #:		206	RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL	DEPTH	8277	PERF. 7717 - 8217
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
09	0	37	-0-	37	37	37 3		Y	-0-		-0-
10	0	37	-0-	37	74	37 3		Y	-0-		-0-
11	0	39	-0-	39	113	39 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
BARBEE, E. E.			WELL #:		306	RRCID ->	217982	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7713 - 8093			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MAHAFFEY -B-			WELL #:		310	RRCID ->	218012	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7764 - 7928			
06	240 #	222	-0-	-18	-0-	216	3	6 9	Y	5					31
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7 9	Y	6		25	1		12
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3 9	Y	3					15
09	0	258	-0-	258	258	256	3	2 9	Y	2					17
10	0	268	-0-	268	526	262	3	6 9	Y	5					22
11	0	279	-0-	279	805	271	3	8 9	Y	7		19	1		10
MAHAFFEY -B-			WELL #:		410	RRCID ->	218016	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7805 - 8195			
06	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3		Y	-0-					-0-
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3		Y	-0-					-0-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-					-0-
09	0	67	-0-	67	67	67	3		Y	-0-					-0-
10	0	68	-0-	68	135	68	3		Y	-0-					-0-
11	0	70	-0-	70	205	70	3		Y	-0-					-0-
BROWNFIELD, V. E.			WELL #:		9	RRCID ->	218567	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 7681 - 8060			
06	450 #	316	-0-	-134	-0-	22	1	294	2	Y	-0-				-0-
07	406 R	406	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
09	0	300	-0-	300	300	20	1	280	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	360	-0-	360	660	24	1	336	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	127	-0-	127	787	9	1	114	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
STERLING 'D' FEE			WELL #:		11	RRCID ->	219380	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7444 - 7992			
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-				-0-
09	0	50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-				-0-
10	0	59	-0-	59	109	3	1	56	2	Y	-0-				-0-
11	0	53	-0-	53	162	3	1	48	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
MAHAFFEY -A- 104			WELL #:		104	RRCID ->	219467	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7476 - 8100			
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-				-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-				-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-				-0-
09	0	93	-0-	93	93	7	1	86	3	Y	-0-				-0-
10	0	92	-0-	92	185	7	1	85	3	Y	-0-				-0-
11	0	95	-0-	95	280	7	1	88	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
STERLING "F" FEE		WELL #:		3	RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978	TOTAL DEPTH	7967	PERF. 7150 -	7866					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLASS		WELL #:		102	RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7701 -	8090					
06	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					52
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					52
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					52
09	0	297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-					52
10	T. A.	318	-0-	318	615	318	2			Y	-0-					52
11	T. A.	283	-0-	283	898	283	2			Y	-0-					52
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		4	RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7718 -	8086					
06	1110 #	780	-0-	-330	-0-	54	1	725	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	68	1	923	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	Y	1					1
						5	4	1	9							
09	0	822	-0-	822	822	54	1	762	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
10	0	989	-0-	989	1811	65	1	913	2	Y	10	8	1			3
						11	9									
11	0	938	-0-	938	2749	66	1	829	2	Y	11	12	1			2
						31	4	12	9							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		2	RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7686 -	8198					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "J" FEE		WELL #:		11	RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7459 -	7806					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
STERLING -N- FEE		WELL #:		10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	767 R	767	-0-	-0-	-0-	39 1	1 4	727 2	2	Y	-0-			-0-	
07	759 R	759	-0-	-0-	-0-	38 1	7 4	714 2	2	Y	-0-			-0-	
08	644 R	644	-0-	-0-	-0-	34 1	2 4	608 2	2	Y	-0-			-0-	
09	0	681	-0-	681	681	31 1	4 9	646 2	2	Y	4	2 1		2	
10	0	886	-0-	886	1567	41 1	12 9	833 2	2	Y	11	10 1		3	
11	0	855	-0-	855	2422	45 1	31 4	769 2	2	Y	9	10 1		2	

GLASS, R. E.				WELL #:		10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940	
06	300 #	295	-0-	-5	-0-	18 1	87 3	190 2	2	Y	-0-			-0-	
07	310 #	203	-0-	-107	-0-	17 1	17 1	186 3	3	Y	-0-			-0-	
08	310 #	198	-0-	-112	-0-	17 1	17 1	181 3	3	Y	-0-			-0-	
09	0	213	-0-	213	213	18 1	18 1	195 3	3	Y	-0-			-0-	
10	0	218	-0-	218	431	20 1	20 1	198 3	3	Y	-0-			-0-	
11	0	221	-0-	221	652	20 1	20 1	201 3	3	Y	-0-			-0-	

GLASS, R. E.				WELL #:		11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946	
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	20 1	97 3	212 2	2	Y	-0-			-0-	
07	310 #	227	-0-	-83	-0-	19 1	19 1	208 3	3	Y	-0-			-0-	
08	310 #	221	-0-	-89	-0-	19 1	19 1	202 3	3	Y	-0-			-0-	
09	0	238	-0-	238	238	20 1	20 1	218 3	3	Y	-0-			-0-	
10	0	245	-0-	245	483	23 1	23 1	222 3	3	Y	-0-			-0-	
11	0	246	-0-	246	729	22 1	22 1	224 3	3	Y	-0-			-0-	

GLASS, R. E.				WELL #:		12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898	
06	593 R	593	-0-	-0-	-0-	35 1	175 3	382 2	2	Y	-0-			-0-	
07	527 #	409	-0-	-118	-0-	34 1	34 1	375 3	3	Y	-0-			-0-	
08	527 #	399	-0-	-128	-0-	34 1	34 1	365 3	3	Y	-0-			-0-	
09	0	429	-0-	429	429	36 1	36 1	393 3	3	Y	-0-			-0-	
10	0	441	-0-	441	870	41 1	41 1	400 3	3	Y	-0-			-0-	
11	0	445	-0-	445	1315	40 1	40 1	405 3	3	Y	-0-			-0-	

GLASS, R. E.				WELL #:		14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910	
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	11 1	55 3	120 2	2	Y	-0-			-0-	
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	11 1	11 1	117 3	3	Y	-0-			-0-	
08	186 #	125	-0-	-61	-0-	11 1	11 1	114 3	3	Y	-0-			-0-	
09	0	134	-0-	134	134	11 1	11 1	123 3	3	Y	-0-			-0-	
10	0	138	-0-	138	272	13 1	13 1	125 3	3	Y	-0-			-0-	
11	0	140	-0-	140	412	13 1	13 1	127 3	3	Y	-0-			-0-	

GLASS, FRANK 16				WELL #:		1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452	
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	21 1	31 1	285 3	3	Y	-0-			-0-	
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	31 1	37 1	373 3	3	Y	-0-			-0-	
08	481 R	481	-0-	-0-	-0-	37 1	41 1	444 3	3	Y	-0-			-0-	
09	0	575	-0-	575	575	41 1	46 1	534 3	3	Y	-0-			-0-	
10	0	618	-0-	618	1193	46 1	40 1	572 3	3	Y	-0-			-0-	
11	0	546	-0-	546	1739	40 1	40 1	506 3	3	Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GLASS, FRANK 16		WELL #:		4	RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	472 R	472	-0-	-0-	-0-	33	1 439 3	Y	-0-		96	
07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	55	1 660 3	Y	-0-		96	
08	849 R	849	-0-	-0-	-0-	65	1 784 3	Y	-0-		96	
09	0	952	-0-	952	952	69	1 882 3	Y	1		97	
						1	9					
10	0	766	-0-	766	1718	57	1 709 3	Y	-0-		97	
11	0	659	-0-	659	2377	48	1 611 3	Y	-0-		97	

F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791	
06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	450	3 12 9	Y	11	38 1	5	
07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	454	3 9 9	Y	8		13	
08	450 R	450	-0-	-0-	-0-	439	3 11 9	Y	10		23	
09	0	397	-0-	397	397	384	3 13 9	Y	12		35	
10	0	391	-0-	391	788	373	3 18 9	Y	16		51	
11	0	352	-0-	352	1140	337	3 15 9	Y	14	48 1	17	

F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355	
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	246	3 10 9	Y	9	21 1	4	
07	256 R	256	-0-	-0-	-0-	249	3 7 9	Y	6		10	
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	240	3 8 9	Y	7		17	
09	0	225	-0-	225	225	217	3 8 9	Y	7		24	
10	0	219	-0-	219	444	211	3 8 9	Y	7		31	
11	0	200	-0-	200	644	191	3 9 9	Y	8	30 1	9	

F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442	
06	918 R	918	-0-	-0-	-0-	901	3 17 9	Y	15	43 1	7	
07	922 R	922	-0-	-0-	-0-	911	3 11 9	Y	10		17	
08	889 R	889	-0-	-0-	-0-	880	3 9 9	Y	8		25	
09	0	803	-0-	803	803	795	3 8 9	Y	7		32	
10	0	785	-0-	785	1588	773	3 12 9	Y	11		43	
11	0	710	-0-	710	2298	699	3 11 9	Y	10	41 1	12	

GRIGSBY "10"		WELL #:		2	RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TERRY 18		WELL #:		6	RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630	
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3	Y	-0-		-0-	
07	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3	Y	-0-		-0-	
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		-0-	
09	0	90	-0-	90	90	90	3	Y	-0-		-0-	
10	0	88	-0-	88	178	88	3	Y	-0-		-0-	
11	0	79	-0-	79	257	79	3	Y	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	Y	17	11 1	7
07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	13 1	246 2	Y	32	36 1	3
08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	Y	14	14 1	3
09	0	235	-0-	235	235	10 1	207 2	Y	16	16 1	3
10	0	286	-0-	286	521	36 1	219 3	Y	28	22 0	6
11	0	200	-0-	200	721	28 1	158 3	Y	13	18 0	1
TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538	
06	270 #	102	-0-	-168	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
07	279 #	103	-0-	-176	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
08	248 #	99	-0-	-149	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
09	0	90	-0-	90	90	90 3		Y	-0-		-0-
10	0	87	-0-	87	177	87 3		Y	-0-		-0-
11	0	79	-0-	79	256	79 3		Y	-0-		-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074	
06	330 #	325	-0-	-5	-0-	16 1	295 2	Y	-0-		-0-
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	17 1	329 2	Y	-0-		-0-
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	18 4	388 2	Y	-0-		-0-
09	0	378	-0-	378	378	22 1	343 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	385	-0-	385	763	20 4	350 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	378	-0-	378	1141	17 1	328 2	Y	-0-		-0-
GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142	
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-		36
07	279 #	263	-0-	-16	-0-	263 2		Y	-0-		36
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	264 2		Y	-0-		36
09	0	248	-0-	248	248	248 2		Y	-0-		36
10	T. A.	265	-0-	265	513	18 4	265 2	Y	-0-		36
11	T. A.	258	-0-	258	771	19 1	258 2	Y	-0-		36
GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991	
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-		36
07	341 #	330	-0-	-11	-0-	330 2		Y	-0-		36
08	341 #	331	-0-	-10	-0-	331 2		Y	-0-		36
09	0	311	-0-	311	311	311 2		Y	-0-		36
10	T. A.	333	-0-	333	644	333 2		Y	-0-		36
11	T. A.	323	-0-	323	967	323 2		Y	-0-		36

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASS, R. E.		WELL #:		7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 7378 - 7977		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	564 R	564	-0-	-0-	-0-	32 1	343 2	157 3	1 4	Y	28	27 0	7 1	4
07	465 #	405	-0-	-60	-0-	31 1	337 3	37 9		Y	34	28 0		10
08	465 #	387	-0-	-78	-0-	31 1	328 3	28 9		Y	25	24 0		11
09	0	417	-0-	417	417	33 1	353 3	31 9		Y	28	33 0		6
10	0	519	-0-	519	936	37 1	359 3	123 9		Y	112	87 0		31
11	0	478	-0-	478	1414	36 1	364 3	78 9		Y	71	92 0		10
REYNOLDS 3A		WELL #:		1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH		7650 PERF. 7296 - 7593		
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	113 3		69 3		Y	-0-			45
07	124 #	69	-0-	-55	-0-	69 3		69 3		Y	-0-			45
08	124 #	69	-0-	-55	-0-	69 3		63 3		Y	-0-			45
09	0	63	-0-	63	63	63 3		65 3		Y	-0-			45
10	T. A.	65	-0-	65	128	65 3		61 3		Y	-0-			45
11	T. A.	61	-0-	61	189	61 3				Y	-0-			45
REYNOLDS 3A		WELL #:		4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7482 - 7705		
06	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 3		343 3		Y	-0-			72
07	372 #	343	-0-	-29	-0-	343 3		346 3		Y	-0-			72
08	372 #	346	-0-	-26	-0-	346 3		315 3		Y	-0-			72
09	0	315	-0-	315	315	315 3		327 3		Y	-0-			72
10	T. A.	327	-0-	327	642	327 3		307 3		Y	-0-			72
11	T. A.	307	-0-	307	949	307 3				Y	-0-			72
REYNOLDS 3A		WELL #:		5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7463 - 7716		
06	180 #	168	-0-	-12	-0-	168 3		137 3		Y	-0-			22
07	186 #	137	-0-	-49	-0-	137 3		138 3		Y	-0-			22
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138 3		126 3		Y	-0-			22
09	0	126	-0-	126	126	126 3		131 3		Y	-0-			22
10	T. A.	131	-0-	131	257	131 3		122 3		Y	-0-			22
11	T. A.	122	-0-	122	379	122 3				Y	-0-			22
BROWNFIELD, V.E.		WELL #:		7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7702 - 8098		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			55 1	748 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	812	-0-	812	812	9 4		58 1	766 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	828	-0-	828	1640	4 4		41 1	573 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	614	-0-	614	2254	49 1		18 1	687 2	Y	-0-			-0-
10	0	736	-0-	736	2990	7 4			234 2	Y	-0-			-0-
11	0	259	-0-	259	3249						-0-			-0-
REYNOLDS 3A		WELL #:		8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH		8145 PERF. 7539 - 7754		
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3		137 3		Y	-0-			-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		138 3		Y	-0-			-0-
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3		126 3		Y	-0-			-0-
09	0	126	-0-	126	126	126 3		131 3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	131	-0-	131	257	131 3		123 3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	123	-0-	123	380	123 3				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
REYNOLDS 3A		WELL #:		9	RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7458 - 7724			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	3		Y	-0-			9
07	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	3		Y	-0-			9
08	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	3		Y	-0-			9
09	0	105	-0-	105	105	105	3		Y	-0-			9
10	T. A.	109	-0-	109	214	109	3		Y	-0-			9
11	T. A.	102	-0-	102	316	102	3		Y	-0-			9
REYNOLDS 3A		WELL #:		10	RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7738 - 7578			
06	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	3		Y	-0-			2
07	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	3		Y	-0-			2
08	279 #	185	-0-	-94	-0-	185	3		Y	-0-			2
09	0	168	-0-	168	168	168	3		Y	-0-			2
10	T. A.	175	-0-	175	343	175	3		Y	-0-			2
11	T. A.	164	-0-	164	507	164	3		Y	-0-			2
REYNOLDS 3A		WELL #:		6	RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7524 - 7734			
06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			8
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			8
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			8
09	0	147	-0-	147	147	147	3		Y	-0-			8
10	0	153	-0-	153	300	153	3		Y	-0-			8
11	0	144	-0-	144	444	144	3		Y	-0-			8
STERLING "L" FEE		WELL #:		6	RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7287 - 7844			
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	5	3 1			2
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	6 9	177 2	Y	5	6 1			1
08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	2 4	6 9						
09	0	220	-0-	220	220	14 1	249 2	Y	6	6 1			1
10	0	257	-0-	257	477	1 4	7 9						
11	0	209	-0-	209	686	10 1	202 2	Y	7	7 1			1
						8 9							
						12 1	234 2	Y	10	8 1			3
						11 9							
						11 1	179 2	Y	8	9 1			2
						10 4	9 9						
BADE -B-		WELL #:		217	RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7302 - 7897			
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	2 1	54 3	Y	-0-				-0-
07	92 R	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	Y	-0-				-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	Y	-0-				-0-
09	0	87	-0-	87	87	4 1	83 3	Y	-0-				-0-
10	0	89	-0-	89	176	4 1	85 3	Y	-0-				-0-
11	0	85	-0-	85	261	4 1	81 3	Y	-0-				-0-
CAMPBELL		WELL #:		415	RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7020 - 7894			
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	6 1	127 3	Y	-0-				-0-
07	155 #	92	-0-	-63	-0-	4 1	88 3	Y	-0-				-0-
08	155 #	93	-0-	-62	-0-	4 1	89 3	Y	-0-				-0-
09	0	87	-0-	87	87	4 1	83 3	Y	-0-				-0-
10	0	89	-0-	89	176	4 1	85 3	Y	-0-				-0-
11	0	85	-0-	85	261	4 1	81 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799									
STAR MAHAFFEY				WELL #:		2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	425 R	425	-0-	-0-	-0-		421	3	4	9	Y	4			19
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-		428	3	6	9	Y	5			24
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-		419	3	4	9	Y	4			28
09	0	395	-0-	395	395		391	3	4	9	Y	4			32
10	0	407	-0-	407	802		401	3	6	9	Y	5			37
11	0	377	-0-	377	1179		371	3	6	9	Y	5			42
STERLING Q FEE				WELL #:		2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735	
06	30 #	23	-0-	-7	-0-		1	1	22	2	Y	-0-			-0-
07	58 R	58	-0-	-0-	-0-		3	1	51	2	Y	4	2	1	2
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-		5	1	93	2	Y	11	11	1	2
09	0	101	-0-	101	101		1	4	12	9					
10	0	128	-0-	128	229		4	1	83	2	Y	13	13	1	2
11	0	85	-0-	85	314		14	9							
							15	1	88	3	Y	23	18	0	5
							25	9						2	1
							11	1	63	3	Y	10	14	0	1
							11	9							
STERLING "D" FEE				WELL #:		7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901	
06	229 R	229	-0-	-0-	-0-		8	1	151	2	Y	64	62	1	11
07	244 R	244	-0-	-0-	-0-		70	9							
08	201 R	201	-0-	-0-	-0-		8	1	153	2	Y	74	74	1	11
09	0	169	-0-	169	169		2	4	81	9					
10	0	176	-0-	176	345		8	1	148	2	Y	40	44	1	7
11	0	170	-0-	170	515		1	4	44	9					
							6	1	120	2	Y	39	39	1	7
							43	9							
							7	1	140	2	Y	26	27	1	6
							29	9							
							7	1	121	2	Y	34	33	1	7
							5	4	37	9					
STERLING "D" FEE				WELL #:		5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028	
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-		16	1	303	2	Y	128	124	1	22
07	520 R	520	-0-	-0-	-0-		141	9							
08	586 R	586	-0-	-0-	-0-		17	1	321	2	Y	163	149	1	36
09	0	498	-0-	498	498		3	4	179	9					
10	0	499	-0-	499	997		21	1	385	2	Y	162	168	1	30
11	0	492	-0-	492	1489		2	4	178	9					
							15	1	312	2	Y	155	158	1	27
							171	9							
							18	1	363	2	Y	107	110	1	24
							118	9							
							18	1	314	2	Y	133	130	1	27
							14	4	146	9					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "D" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7460 - 7968		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 #	194	-0-	-196	-0-	8 1	151 2	Y		32	31 1		6
07	403 #	203	-0-	-200	-0-	35 9	153 2	Y		36	37 1		5
08	310 #	180	-0-	-130	-0-	8 1	148 2	Y		21	22 1		4
09	0	147	-0-	147	147	1 4	23 9						
10	0	162	-0-	162	309	6 1	120 2	Y		19	20 1		3
11	0	151	-0-	151	460	21 9	140 2	Y		14	14 1		3
						7 1	121 2	Y		16	16 1		3
						15 9	18 9						
						5 4							
STERLING "H" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH		8230 PERF. 7702 - 8196		
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N		-0-			-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N		-0-			-0-
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N		-0-			-0-
09	0	144	-0-	144	144	7 1	137 2	N		-0-			-0-
10	0	150	-0-	150	294	7 1	143 2	N		-0-			-0-
11	0	139	-0-	139	433	7 1	126 2	N		-0-			-0-
						6 4							
STERLING "G" FEE		WELL #:		13	RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7683 - 8047		
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 2	Y		-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y		-0-			-0-
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	1 4							
09	0	121	-0-	121	121	7 1	127 2	Y		-0-			-0-
10	0	124	-0-	124	245	1 4							
11	0	112	-0-	112	357	6 1	115 2	Y		-0-			-0-
						6 1	118 2	Y		-0-			-0-
						5 4	101 2	Y		-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7669 - 8044		
06	150 #	128	-0-	-22	-0-	7 1	121 2	Y		-0-			-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	9 1	169 2	Y		2	1 1		1
08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9						
09	0	236	-0-	236	236	13 1	242 2	Y		4	4 1		1
10	0	243	-0-	243	479	1 4	4 9						
11	0	216	-0-	216	695	11 1	219 2	Y		5	5 1		1
						6 9							
						11 1	225 2	Y		6	5 1		2
						7 9							
						11 1	192 2	Y		4	5 1		1
						9 4	4 9						
MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH		8456 PERF. 7937 - 8276		
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	249 3	10 9	N		9			48
07	316 R	316	-0-	-0-	-0-	304 3	12 9	N		11			59
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	295 3	23 9	N		21	62 1		18
09	0	273	-0-	273	273	266 3	7 9	N		6			24
10	0	220	-0-	220	493	212 3	8 9	N		7			31
11	0	243	-0-	243	736	234 3	9 9	N		8			39

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MARGARET		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7075 - 7895	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	749 R	749	-0-	-0-	-0-	31 1	705 3	Y	12	13 0	1
07	745 R	745	-0-	-0-	-0-	13 9	702 3	Y	11	10 0	2
08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	31 1	702 3	Y	13	12 0	3
09	0	671	-0-	671	671	14 9	631 3	Y	11	13 0	1
10	T. A.	767	-0-	767	1438	28 1	721 3	Y	9	8 0	2
11	T. A.	731	-0-	731	2169	12 9	688 3	Y	9	9 0	2
						36 1					
						10 9					
						33 1					
						10 9					

WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7324 - 7416	
06	420 #	353	-0-	-67	-0-	353 3		Y	-0-		-0-
07	465 #	328	-0-	-137	-0-	328 3		Y	-0-		-0-
08	465 #	214	-0-	-251	-0-	214 3		Y	-0-		-0-
09	0	201	-0-	201	201	201 3		Y	-0-		-0-
10	0	202	-0-	202	403	202 3		Y	-0-		-0-
11	0	178	-0-	178	581	178 3		Y	-0-		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH		8160 PERF. 7686 - 8114	
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-
09	0	49	-0-	49	49	2 1	47 2	Y	-0-		-0-
10	0	51	-0-	51	100	2 1	49 2	Y	-0-		-0-
11	0	48	-0-	48	148	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
						2 4					

STERLING-N-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7756 - 8162	
06	990 #	896	-0-	-94	-0-	44 1	816 2	Y	32	32 1	5
						1 4	35 9				
07	1023 #	895	-0-	-128	-0-	42 1	802 2	Y	39	36 1	8
						8 4	43 9				
08	1023 #	766	-0-	-257	-0-	38 1	683 2	Y	38	40 1	6
						3 4	42 9				
09	0	651	-0-	651	651	29 1	598 2	Y	22	24 1	4
						24 9					
10	0	710	-0-	710	1361	32 1	659 2	Y	17	17 1	4
						19 9					
11	0	608	-0-	608	1969	32 1	539 2	Y	14	15 1	3
						22 4	15 9				

MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7642 - 8155	
06	T. A.	27	-0-	27	83	27 3		Y	-0-		-0-
07	116 R	33	-0-	-83	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
09	0	30	-0-	30	30	30 3		Y	-0-		-0-
10	T. A.	30	-0-	30	60	30 3		Y	-0-		-0-
11	T. A.	31	-0-	31	91	31 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. BADE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #:		ASSOCIATED 2 RRCID -> 280068		49B COMPL. DATE 12/14/1978				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	93	3	Y	1	1 0				-0-
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-			5 1 1 9	117	3	Y	1	1 0				-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-			5 1 1 9	118	3	Y	1	1 0				-0-
09	0	117	-0-	117	117			5 1 1 9	111	3	Y	1	1 0				-0-
10	0	119	-0-	119	236			6 1 1 9	113	3	Y	-0-					-0-
11	0	113	-0-	113	349			5 1	108	3	Y	-0-					-0-
STAR MAHAFFEY				WELL #:	1	RRCID -> 280193	COMPL. DATE 08/25/1985				TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920						
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					3
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					3
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
EDMONDSON B				WELL #:	132	RRCID -> 280449	COMPL. DATE 10/13/1997				TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496						
06	240 #	229	-0-	-11	-0-			26 1	203	3	Y	-0-					-0-
07	248 #	232	-0-	-16	-0-			25 1	207	3	Y	-0-					-0-
08	248 #	225	-0-	-23	-0-			23 1	202	3	Y	-0-					-0-
09	0	212	-0-	212	212			24 1	188	3	Y	-0-					-0-
10	0	217	-0-	217	429			27 1	190	3	Y	-0-					-0-
11	0	202	-0-	202	631			25 1	177	3	Y	-0-					-0-
STERLING "I" FEE				WELL #:	5	RRCID -> 281153	COMPL. DATE 08/02/2016				TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026						
06	120 #	110	-0-	-10	-0-			6 1	104	2	Y	-0-					-0-
07	124 #	101	-0-	-23	-0-			5 1 1 4	95	2	Y	-0-					-0-
08	124 #	109	-0-	-15	-0-			6 1 1 4	102	2	Y	-0-					-0-
09	0	95	-0-	95	95			4 1	91	2	Y	-0-					-0-
10	0	121	-0-	121	216			6 1	115	2	Y	-0-					-0-
11	0	124	-0-	124	340			7 1 5 4	112	2	Y	-0-					-0-
STERLING "I" FEE				WELL #:	14	RRCID -> 281248	COMPL. DATE 08/02/2016				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993						
06	120 #	90	-0-	-30	-0-			5 1	85	2	Y	-0-					-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-			5 1 1 4	93	2	Y	-0-					-0-
08	124 #	104	-0-	-20	-0-			5 1	99	2	Y	-0-					-0-
09	0	101	-0-	101	101			5 1	96	2	Y	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	204			5 1	98	2	Y	-0-					-0-
11	0	94	-0-	94	298			5 1 4 4	85	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING-N-FEE		WELL #:		7	RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7740	- 8178	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	930 #	909	-0-	-21	-0-	45 1	833 2	Y	27	27	1		4
						1 4	30 9						
07	1426 #	906	-0-	-520	-0-	43 1	819 2	Y	33	30	1		7
						8 4	36 9						
08	1426 #	773	-0-	-653	-0-	39 1	697 2	Y	31	33	1		5
						3 4	34 9						
09	0	613	-0-	613	613	27 1	562 2	Y	22	23	1		4
						24 9							
10	14B2 EXT	654	-0-	654	1267	30 1	605 2	Y	17	17	1		4
						19 9							
11	14B2 EXT	639	-0-	639	1906	33 1	566 2	Y	16	17	1		3
						22 4	18 9						

STERLING-N-FEE		WELL #:		8	RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7740	- 8078	
06	510 #	490	-0-	-20	-0-	25 1	464 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
07	527 #	484	-0-	-43	-0-	24 1	456 2	Y	-0-				-0-
						4 4							
08	527 #	420	-0-	-107	-0-	22 1	397 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
09	0	387	-0-	387	387	18 1	369 2	Y	-0-				-0-
10	0	261	-0-	261	648	12 1	246 2	Y	3	2	1		1
						3 9							
11	0	59	-0-	59	707	3 1	53 2	Y	1	2	1		-0-
						2 4	1 9						

STERLING-N-FEE		WELL #:		3	RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7814	- 8239	
06	120 #	118	-0-	-2	-0-	6 1	112 2	Y	-0-				-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	6 1	110 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	5 1	94 2	Y	-0-				-0-
09	0	88	-0-	88	88	4 1	84 2	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	53	-0-	53	141	3 1	50 2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	152	1 1	10 2	Y	-0-				-0-

STERLING-N-FEE		WELL #:		2	RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7812	- 8187	
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y	-0-				-0-
07	186 #	125	-0-	-61	-0-	6 1	118 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
08	186 #	107	-0-	-79	-0-	6 1	101 2	Y	-0-				-0-
09	0	108	-0-	108	108	5 1	103 2	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	315	-0-	315	423	15 1	300 2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	109	-0-	109	532	6 1	100 2	Y	-0-				-0-
						3 4							

STERLING "D" FEE		WELL #:		6	RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH	8076	PERF. 7466	- 7998	
06	DLQ G-10	134	-0-	134	399	3 1	61 2	Y	64	62	1		11
						70 9							
07	545 R	146	-0-	-399	-0-	3 1	61 2	Y	74	74	1		11
						1 4	81 9						
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	3 1	59 2	Y	40	44	1		7
						44 9							
09	0	93	-0-	93	93	2 1	48 2	Y	39	39	1		7
						43 9							
10	0	88	-0-	88	181	3 1	56 2	Y	26	27	1		6
						29 9							
11	0	90	-0-	90	271	3 1	48 2	Y	34	33	1		7
						2 4	37 9						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STERLING "D" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH		8123 PERF. 7496 -	8048
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-
09	0	50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-	-0-
10	0	59	-0-	59	109	3	1	56	2	Y	-0-	-0-
11	0	53	-0-	53	162	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
STERLING "J" FEE		WELL #:		10	RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7528 -	7942
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	6	5 1
						7	9					1
07	86 R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	4	4 1
						1	4	4	9			1
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	7	6 1
						8	9					2
09	0	79	-0-	79	79	3	1	70	2	Y	5	6 1
						6	9					1
10	0	99	-0-	99	178	4	1	88	2	Y	6	5 1
						7	9					2
11	0	92	-0-	92	270	5	1	79	2	Y	4	5 1
						4	4	4	9			1
STERLING "E" FEE		WELL #:		1	RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 5232 -	7778
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
08	269 R	269	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-	-0-
						13	4					
09	0	235	-0-	235	235	10	1	214	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
10	0	241	-0-	241	476	11	1	219	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
11	0	236	-0-	236	712	12	1	205	2	Y	-0-	-0-
						19	4					
L. FOSTER-4-		WELL #:		3	RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH		7975 PERF. 7449 -	7594
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-	191
07	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-	38
08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-	38
09	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-	38
*10	589 #	545	-0-	-44	-0-	545	3			Y	-0-	38
*11	570 #	511	-0-	-59	-0-	511	3			Y	-0-	38
RAY "C"		WELL #:		403	RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7545 -	8052
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	-0-
07	175 R	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-	-0-
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-	-0-
09	0	248	-0-	248	248	18	1	230	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	267	-0-	267	515	20	1	247	3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	235	-0-	235	750	17	1	218	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
WESTBROOK -32-		WELL #:		12	RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	313 R	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	Y	11 1	5
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	308	3	9	9	Y	6 1	7
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	297	3	11	9	Y	6 1	11
09	0	279	-0-	279	279	268	3	11	9	Y	13 1	8
10	0	276	-0-	276	555	262	3	14	9	Y	13 1	8
11	0	245	-0-	245	800	236	3	9	9	Y	7 1	9

L. FOSTER-4-		WELL #:		4	RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620	
06	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	149
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-	149
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-	149
09	0	315	-0-	315	315	315	3			N	-0-	149
10	0	328	-0-	328	643	328	3			N	-0-	149
11	0	307	-0-	307	950	307	3			N	-0-	149

GLASS F		WELL #:		212	RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146	
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	24 28 0	1
07	240 R	240	-0-	-0-	-0-	26	9	17	1	Y	25 21 0	5
08	281 R	281	-0-	-0-	-0-	28	9	19	1	Y	27 26 0	6
09	0	326	-0-	326	326	30	9	22	1	Y	23 27 0	2
10	14B2 EXT	312	-0-	312	638	22	1	279	3	Y	15 17 0	-0-
11	14B2 EXT	162	-0-	162	800	25	9	273	3	Y	-0-	-0-

GLASS F		WELL #:		812	RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106	
06	450 #	410	-0-	-40	-0-	29	1	380	3	Y	1 1 0	-0-
07	403 #	362	-0-	-41	-0-	1	9	28	1	Y	1 1 0	-0-
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	1 1 0	-0-
09	0	516	-0-	516	516	38	1	477	3	Y	1 1 0	-0-
10	14B2 EXT	541	-0-	541	1057	41	1	500	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	434	-0-	434	1491	32	1	402	3	Y	-0-	-0-

GLASS F		WELL #:		912	RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154	
06	150 #	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	3	Y	-0-	-0-
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-	-0-
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-	-0-
09	0	197	-0-	197	197	14	1	183	3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	211	-0-	211	408	16	1	195	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	186	-0-	186	594	14	1	172	3	Y	-0-	-0-

GLASS F		WELL #:		1112	RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121	
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	Y	-0-	-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-	-0-
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-	-0-
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	210	-0-	210	210	16	1	194	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	210	-0-	210	420	15	1	195	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		270 #	251	-0-	-19	-0-	18	1	233	3	Y	-0-		-0-
07		248 R	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-		-0-
08		295 R	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-		-0-
09		0	354	-0-	354	354	26	1	328	3	Y	-0-		-0-
10		0	376	-0-	376	730	28	1	348	3	Y	-0-		-0-
11		0	324	-0-	324	1054	24	1	300	3	Y	-0-		-0-
RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101				
06		300 #	261	-0-	-39	-0-	18	1	243	3	Y	-0-		-0-
07		254 R	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-		-0-
08		301 R	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-		-0-
09		0	360	-0-	360	360	26	1	334	3	Y	-0-		-0-
10		0	393	-0-	393	753	30	1	363	3	Y	-0-		-0-
11		0	358	-0-	358	1111	26	1	332	3	Y	-0-		-0-
REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788				
06	T. A.	51	-0-	51	174	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
07	204 R	30	-0-	-174	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	58	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	86	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283				
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	Y	-0-			-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	Y	-0-			-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-			-0-
09	0	98	-0-	98	98	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	99	-0-	99	197	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	77	-0-	77	274	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143				
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	106	-0-	106	106	8	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	113	-0-	113	219	8	1	105	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GLASS F		WELL #:		1312	RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7648	- 8139
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	-0-
07	93 #	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-	-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-	-0-
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	109	-0-	109	109	8	1	101	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	91	-0-	91	200	7	1	84	3	Y	-0-	-0-
GLASS F		WELL #:		1412	RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7636	- 8119
06	180 #	161	-0-	-19	-0-	11	1	150	3	Y	-0-	-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	Y	-0-	-0-
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	-0-
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	250	-0-	250	250	19	1	231	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	371	-0-	371	621	27	1	344	3	Y	-0-	-0-
GLASS F		WELL #:		1512	RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7647	- 8156
06	240 #	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	-0-
07	217 #	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	3	Y	-0-	-0-
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-	-0-
09	268 R	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	292	-0-	292	292	22	1	270	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	272	-0-	272	564	20	1	252	3	Y	-0-	-0-
GLASS F		WELL #:		1712	RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7644	- 8167
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	9	1	115	3	Y	-0-	-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-	-0-
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-	-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	158	-0-	158	158	12	1	146	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	65	-0-	65	223	5	1	60	3	Y	-0-	-0-
RAY "B"		WELL #:		403	RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7579	- 8085
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	56	-0-	56	73	4	1	52	3	Y	-0-	-0-
GLASS "C"		WELL #:		304	RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7627	- 8170
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-	-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-	-0-
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-	-0-
09	0	178	-0-	178	178	14	1	164	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	197	-0-	197	375	17	1	180	3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	177	-0-	177	552	14	1	163	3	Y	-0-	-0-
RAY "B"		WELL #:		303	RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7620	- 8135
06	300 #	269	-0-	-31	-0-	19	1	250	3	Y	-0-	-0-
07	279 #	231	-0-	-48	-0-	18	1	213	3	Y	-0-	-0-
08	279 #	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	Y	-0-	-0-
09	0	330	-0-	330	330	24	1	306	3	Y	-0-	-0-
10	0	372	-0-	372	702	28	1	344	3	Y	-0-	-0-
11	0	370	-0-	370	1072	27	1	343	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 12			ASSOCIATED RRCID -> 281896			49B COMPL. DATE 09/02/1982			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	30	22	1			11
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	12	4	33	9							
08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	22	27	1			6
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	16	4	24	9							
*10	T. A.	353	-0-	353	353	18	1	329	2	Y	17	18	1			5
*11	T. A.	344	-0-	344	697	17	4	19	9							
						14	1	291	2	Y	19	18	1			6
						15	4	21	9							
						15	1	297	2	Y	23	19	1			10
						16	4	25	9							
						16	1	278	2	Y	22	25	1			7
						26	4	24	9							
STERLING-N-FEE			WELL #: 1			RRCID -> 281975			COMPL. DATE 02/01/2017			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094				
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	124 #	81	-0-	-43	-0-	1	4									
09	0	75	-0-	75	75	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	0	96	-0-	96	171	3	1	71	2	Y	1					1
11	0	32	-0-	32	203	1	9									
						4	1	84	2	Y	7	6	1			2
						8	9									
						2	1	28	2	Y	1	3	1			-0-
						1	4	1	9							
L. FOSTER-4-			WELL #: 7			RRCID -> 282068			COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667				
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					38
07	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					38
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					38
09	0	210	-0-	210	210	210	3			N	-0-					38
10	0	218	-0-	218	428	218	3			N	-0-					38
11	0	204	-0-	204	632	204	3			N	-0-					38
GLASS "B"			WELL #: 822			RRCID -> 283799			COMPL. DATE 10/15/1984			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221				
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	10	1	123	3	Y	5	8	1			10
07	155 #	87	-0-	-68	-0-	6	9									
08	155 #	98	-0-	-57	-0-	6	1	75	3	Y	5	10	1			5
09	0	128	-0-	128	128	6	9									
10	0	127	-0-	127	255	7	1	83	3	Y	7					12
11	0	134	-0-	134	389	8	9									
						10	1	111	3	Y	6	10	1			8
						7	9									
						10	1	110	3	Y	6	11	1			3
						7	9									
						10	1	114	3	Y	9	7	1			5
						10	9									
ALLEIN "A"			WELL #: 3628			RRCID -> 283810			COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333				
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	21	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	186 #	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	186 #	142	-0-	-44	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	180 #	147	-0-	-33	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
*11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GRIGSBY		WELL #:		1614	RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 7809 - 8259		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 #	262	-0-	-8	-0-	20 1	1 9	241 3	Y		1	1 0		-0-
07	279 #	217	-0-	-62	-0-	17 1	1 9	199 3	Y		1	1 0		-0-
08	279 #	198	-0-	-81	-0-	16 1	1 9	181 3	Y		1	1 0		-0-
09	270 #	178	-0-	-92	-0-	14 1	1 9	163 3	Y		1	1 0		-0-
10	279 #	183	-0-	-96	-0-	16 1	1 9	166 3	Y		1	1 0		-0-
11	270 #	151	-0-	-119	-0-	12 1	1 9	138 3	Y		1	1 0		-0-
GRIGSBY, MATTIE														
				WELL #:	5	RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH		8325	PERF. 7779 - 7949	
06	360 #	325	-0-	-35	-0-	23 1	302 3	Y			-0-			-0-
07	310 #	273	-0-	-37	-0-	21 1	252 3	Y			-0-			-0-
08	341 #	325	-0-	-16	-0-	25 1	300 3	Y			-0-			-0-
09	0	389	-0-	389	389	28 1	361 3	Y			-0-			-0-
10	0	419	-0-	419	808	32 1	387 3	Y			-0-			-0-
11	0	369	-0-	369	1177	27 1	342 3	Y			-0-			-0-
REYNOLDS 3A														
				WELL #:	7	RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH		8135	PERF. 7501 - 7728	
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	132 3		Y			-0-			-0-
07	155 #	69	-0-	-86	-0-	69 3		Y			-0-			-0-
08	155 #	69	-0-	-86	-0-	69 3		Y			-0-			-0-
09	0	63	-0-	63	63	63 3		Y			-0-			-0-
10	T. A.	66	-0-	66	129	66 3		Y			-0-			-0-
11	T. A.	61	-0-	61	190	61 3		Y			-0-			-0-
COMSTOCK ENERGY, LLC														
				170037										
TERRY, I. W.				WELL #:	107	RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH		8020	PERF. 7359 - 7455	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KING ENERGY RESOURCES														
FOSTER 18				465526										
				WELL #:	1	RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH		8600	PERF. N/A	
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y			-0-			8
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 2		Y			-0-			8
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2		Y			-0-			8
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32 2		Y			-0-			8
10	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y			-0-			8
11	0	29	-0-	29	29	29 2		Y			-0-			8
FOSTER 18														
				WELL #:	3	RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH		7299	PERF. 6982 - 7158	
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	47 2	1 9	N			1			152
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	N			1			153
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	70 2	1 9	N			1			154
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	N			1			155
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	101 2	1 9	N			1			156
11	0	105	-0-	105	105	104 2	1 9	N			1			157

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 6946 - 7019	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-		86
07	372 #	286	-0-	-86	-0-	286	2		Y	-0-		86
08	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2		Y	-0-		86
09	360 #	281	-0-	-79	-0-	281	2		Y	-0-		86
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-		86
*11	360 #	259	-0-	-101	-0-	259	2		Y	-0-		86

POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 7935 - 8283	
06	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		-0-
07	651 #	629	-0-	-22	-0-	629	2		N	-0-		-0-
08	651 #	634	-0-	-17	-0-	634	2		N	-0-		-0-
09	630 #	602	-0-	-28	-0-	602	2		N	-0-		-0-
10	651 #	621	-0-	-30	-0-	621	2		N	-0-		-0-
11	0	597	-0-	597	597	597	2		N	-0-		-0-

POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7942 - 8317	
06	360 #	321	-0-	-39	-0-	321	2		N	-0-		-0-
07	496 #	310	-0-	-186	-0-	310	2		N	-0-		-0-
08	496 #	371	-0-	-125	-0-	371	2		N	-0-		-0-
09	480 #	381	-0-	-99	-0-	381	2		N	-0-		-0-
10	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
11	0	378	-0-	378	378	378	2		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7470 - 7822	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAYDEN		695567										
FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF. N/A	
06	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-
08	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-		-0-
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-		-0-
10	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-		-0-
11	0	177	-0-	177	177	177	3		N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7125 - 7804	
06	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		141
07	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		141
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		141
09	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		141
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		141
11	0	487	-0-	487	487	487	3		N	-0-		141

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS				779259						
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U	RRCID -> 065905	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
STEWART 20		WELL #:		1	RRCID -> 076644	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BROWNFIELD 14		WELL #:		1	RRCID -> 080368	COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7357 - 7384	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MCENTIRE		WELL #:		3501	RRCID -> 099489	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7222 - 7374	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT
TERRY 17		WELL #:		1	RRCID -> 119162	COMPL. DATE 06/15/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6806 - 8698	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MCENTIRE 26		WELL #:		2601	RRCID -> 253818	COMPL. DATE 06/13/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7047 - 7351	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT
MCENTIRE -C-		WELL #:		2	RRCID -> 263987	COMPL. DATE 07/21/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7357 - 7588	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SIANA OIL & GAS				//CONT.//		779259										
MCENTIRE -C-				WELL #:		1	RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7300 -	7474		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		184				N		NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		184				N		NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		184				N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		184				N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		184				N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		184				N		NO RPT			-0-

MCENTIRE 26				WELL #:		3	RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6998 -	7348		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC				WELL #:		835525	RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH	8712	PERF. N/A			
FOSTER, R. T. 20				WELL #:		2	RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH	8712	PERF. N/A			
06	7 #	-0-	-0-	-7	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
*10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-

FOSTER, R. T. 17				WELL #:		2C	RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A			
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-		-0-				N		-0-			20
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-		-0-				N		-0-			20
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-		-0-				N		-0-			20
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-		-0-				N		-0-			20
*10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-		-0-				N		-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			20

FOSTER, R. T. 20				WELL #:		3	RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6973 -	7474		
06	300 #	197	-0-	-103	-0-		197	3			Y		-0-			10
07	310 #	107	-0-	-203	-0-		107	3			Y		-0-			10
08	310 #	65	-0-	-245	-0-		64	3	1	9	Y		1			11
09	300 #	79	-0-	-221	-0-		78	3	1	9	Y		1			12
*10	651 #	85	-0-	-566	-0-		84	3	1	9	Y		1			13
11	0	51	-0-	51	-0-		50	3	1	9	Y		1			14

FOSTER, R. T. 20				WELL #:		4	RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7070 -	7262		
06	668 R	668	-0-	-0-	-0-		668	3			Y		-0-			11
07	718 R	718	-0-	-0-	-0-		718	3			Y		-0-			11
08	428 R	428	-0-	-0-	-0-		427	3	1	9	Y		1			12
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-		506	3	1	9	Y		1			13
*10	806 #	223	-0-	-583	-0-		223	3			Y		-0-			13
11	0	185	-0-	185	-0-		185	3			Y		-0-			13

CONGR (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
TALL DUNE RESOURCES, LLC			//CONT.//		835525											
FOSTER, R. T. 17			WELL #:		4	RRCID -> 132635			COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-			6		
07	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-			6		
08	729 R	729	-0-	-0-	-0-	728	3		1 9	Y	1			7		
09	864 R	864	-0-	-0-	-0-	863	3		1 9	Y	1			8		
*10	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			8		
11	0	336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-			8		
FOSTER, R. T. 17																
WELL #:					1703	RRCID -> 134280			COMPL. DATE 02/23/1990			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145				
06	663 R	663	-0-	-0-	-0-	660	3		3 9	N	3			29		
07	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			29		
08	418 R	418	-0-	-0-	-0-	415	3		3 9	N	3			32		
09	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	3		1 9	N	1			33		
*10	279 #	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-			33		
11	0	303	-0-	303	303	303	3			N	-0-			33		
FOSTER, R. T. 20																
WELL #:					5	RRCID -> 138183			COMPL. DATE 04/07/1991			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098				
06	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-			-0-		
07	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-			-0-		
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	278	3		1 9	Y	1			1		
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-			1		
*10	465 #	364	-0-	-101	-0-	363	3		1 9	Y	1			2		
11	0	522	-0-	522	522	521	3		1 9	Y	1			3		
FOSTER, R. T. 17																
WELL #:					1	RRCID -> 138853			COMPL. DATE 08/15/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489				
06	120 #	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-			7		
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			7		
08	124 #	6	-0-	-118	-0-	5	3		1 9	N	1			8		
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	1			9		
*10	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			9		
11	0	387	-0-	387	387	387	3			N	-0-			9		
FOSTER, R. T. 20																
WELL #:					6	RRCID -> 140704			COMPL. DATE 09/25/1991			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226				
06	120 #	5	-0-	-115	-0-	5	3			Y	-0-			4		
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			4		
08	124 #	6	-0-	-118	-0-	5	3		1 9	Y	1			5		
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1			6		
*10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	112	3		1 9	Y	1			7		
11	0	253	-0-	253	253	252	3		1 9	Y	1			8		
FOSTER, R. T. 20																
WELL #:					7	RRCID -> 142110			COMPL. DATE 07/24/1992			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138				
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			21		
07	270 R	270	-0-	-0-	-0-	268	3		2 9	N	2			23		
08	217 #	156	-0-	-61	-0-	155	3		1 9	N	1			24		
09	210 #	190	-0-	-20	-0-	189	3		1 9	N	1			25		
*10	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			25		
11	0	235	-0-	235	235	235	3			N	-0-			25		
WHISKEY CHUTE																
WELL #:					1	RRCID -> 215338			COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.				867578							
BADE				WELL #:	1	RRCID ->	172595	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7263 - 7966
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
HMH-LAURIE				WELL #:	1	RRCID ->	216796	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7194 - 7880
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-
09	662 R	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-
10	0	6	-0-	-0-	6	6	6	3		N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6	6	3		N	-0-
FLINT ESTATE				WELL #:	17	RRCID ->	216938	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7584 - 7989
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
BADE				WELL #:	2	RRCID ->	216939	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7247 - 7955
06	570 #	466	-0-	-104	-0-	-0-	460	3	6 9	N	5
07	589 #	465	-0-	-124	-0-	-0-	462	3	3 9	N	3
08	775 #	501	-0-	-274	-0-	-0-	498	3	3 9	N	3
09	750 #	474	-0-	-276	-0-	-0-	463	3	11 9	N	10
10	775 #	551	-0-	-224	-0-	-0-	542	3	9 9	N	8
11	0	545	-0-	545	-0-	-0-	537	3	8 9	N	7
FLINT ESTATE -C-				WELL #:	7	RRCID ->	223441	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	8117 PERF. 7694 - 8000
06	1020 #	528	-0-	-492	-0-	-0-	521	3	7 9	Y	6
07	1054 #	487	-0-	-567	-0-	-0-	478	3	9 9	Y	8
08	744 #	474	-0-	-270	-0-	-0-	466	3	8 9	Y	7
09	540 #	447	-0-	-93	-0-	-0-	439	3	8 9	Y	7
10	0	555	-0-	555	-0-	-0-	555	3		Y	-0-
11	0	403	-0-	403	-0-	-0-	958	402	1 9	Y	1
FLINT ESTATE -C-				WELL #:	8	RRCID ->	223442	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	8116 PERF. 7615 - 7940
06	1020 #	526	-0-	-494	-0-	-0-	520	3	6 9	Y	5
07	1054 #	488	-0-	-566	-0-	-0-	478	3	10 9	Y	9
08	744 #	474	-0-	-270	-0-	-0-	466	3	8 9	Y	7
09	540 #	446	-0-	-94	-0-	-0-	439	3	7 9	Y	6
10	0	554	-0-	554	-0-	-0-	554	3		Y	-0-
11	0	404	-0-	404	-0-	-0-	958	402	2 9	Y	2
FOSTER "B-23"				WELL #:	2	RRCID ->	223443	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7042 - 7741
06	300 #	225	-0-	-75	-0-	-0-	218	3	7 9	N	6
07	310 #	225	-0-	-85	-0-	-0-	217	3	8 9	N	7
08	310 #	242	-0-	-68	-0-	-0-	236	3	6 9	N	5
09	300 #	231	-0-	-69	-0-	-0-	223	3	8 9	N	7
10	0	261	-0-	261	-0-	-0-	254	3	7 9	N	6
11	0	226	-0-	226	-0-	-0-	487	220	6 9	N	5

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
FLINT ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	909 R	909	-0-	-0-	-0-		902 3		7 9	Y	6			43
07	869 R	869	-0-	-0-	-0-		854 3		15 9	Y	14			57
08	802 R	802	-0-	-0-	-0-		785 3		17 9	Y	15			72
09	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-		1022 3		20 9	Y	18			90
10	0	1620	-0-	1620	1620		1573 3		47 9	Y	43			133
11	0	1041	-0-	1041	2661		1039 3		2 9	Y	2			135
FLINT ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
FLINT ESTATE		WELL #:		18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920		
06	797 R	797	-0-	-0-	-0-		797 3			N	-0-			67
07	691 R	691	-0-	-0-	-0-		680 3		11 9	N	10			77
08	731 R	731	-0-	-0-	-0-		717 3		14 9	N	13			90
09	604 R	604	-0-	-0-	-0-		601 3		3 9	N	3			93
10	0	1374	-0-	1374	1374		1374 3			N	-0-			93
11	0	1168	-0-	1168	2542		1168 3			N	-0-			93
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005		
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-		486 3			Y	-0-			110
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-		403 3		8 9	Y	7			117
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-		319 3		6 9	Y	5			122
09	390 #	310	-0-	-80	-0-		310 3			Y	-0-			122
10	0	382	-0-	382	382		382 3			Y	-0-			122
11	0	190	-0-	190	572		190 3			Y	-0-			122
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155		
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			189
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			189
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			189
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			189
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID -> 231167		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7906 PERF. 7094 - 7752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			141
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			141
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			141
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			141
10	0	169	-0-	169	169	169 3		N	-0-			141
11	0	145	-0-	145	314	145 3		N	-0-			141

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7776 - 8012		
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			24
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			24
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			24
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7648 - 8137		
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			25
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			25
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			25
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7659 - 7898		
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	177 3		Y	-0-			45
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			45
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-			45
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-			45
10	0	265	-0-	265	265	265 3		Y	-0-			45
11	0	251	-0-	251	516	251 3		Y	-0-			45

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7592 - 7825		
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	177 3		Y	-0-			46
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			46
08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-			46
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-			46
10	0	265	-0-	265	265	265 3		Y	-0-			46
11	0	251	-0-	251	516	251 3		Y	-0-			46

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH	8159 PERF. 7669 - 8024		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
10	14B2 EXT	265	-0-	265	265	265 3		Y	-0-			44
11	14B2 EXT	251	-0-	251	516	251 3		Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH	8113 PERF. 7567 - 7859		
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	177 3		Y	-0-			45
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			45
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-			45
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-			45
10	0	265	-0-	265	265	265 3		Y	-0-			45
11	0	251	-0-	251	516	251 3		Y	-0-			45

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578							
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7600	- 7936
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		72
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		72
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		72
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		72
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
11	0	190	-0-	190	190	190	3	Y	-0-		72
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7592	- 7860
06	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	3	Y	-0-		46
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		46
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-		46
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-		46
10	0	265	-0-	265	265	265	3	Y	-0-		46
11	0	251	-0-	251	516	251	3	Y	-0-		46
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7595	- 7860
06	870 #	709	-0-	-161	-0-	709	3	Y	-0-		-0-
07	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3	Y	-0-		-0-
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3	Y	-0-		-0-
09	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	3	Y	-0-		-0-
10	0	1325	-0-	1325	1325	1325	3	Y	-0-		-0-
11	0	1255	-0-	1255	2580	1255	3	Y	-0-		-0-
CHEVRON		WELL #:		3	RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7233	- 7837
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
CHEVRON		WELL #:		1	RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF. 7218	- 8014
06	994 R	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7 9 Y	6		69
07	849 R	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6 9 Y	5		74
08	789 R	789	-0-	-0-	-0-	786	3	3 9 Y	3		77
09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	692	3	12 9 Y	11		88
10	1023 #	750	-0-	-273	-0-	744	3	6 9 Y	5	78 1	15
11	0	715	-0-	715	715	709	3	6 9 Y	5		20
CHEVRON		WELL #:		2	RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7420	- 7956
06	994 R	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7 9 Y	6		69
07	847 R	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4 9 Y	4		73
08	789 R	789	-0-	-0-	-0-	786	3	3 9 Y	3		76
09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	692	3	12 9 Y	11		87
10	1023 #	752	-0-	-271	-0-	744	3	8 9 Y	7	79 1	15
11	0	715	-0-	715	715	709	3	6 9 Y	5		20
CHEVRON		WELL #:		4	RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7662	- 8098
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		132
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		132
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-		132
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		132
10	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-		132
11	0	273	-0-	273	273	273	3	N	-0-		132

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578							
FLINT ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7521 - 7873	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	-0-	104
07		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		Y	-0-	104
08		1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		Y	-0-	104
09		1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		Y	-0-	104
10		1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		Y	-0-	104
11		0	1151	-0-	1151	1151	1151 3		Y	-0-	104
FLINT ESTATE		WELL #:		12	RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7570 - 7691	
06		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		Y	-0-	105
07		1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		Y	-0-	105
08		1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		Y	-0-	105
09		1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		Y	-0-	105
10		1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		Y	-0-	105
11		0	1151	-0-	1151	1151	1151 3		Y	-0-	105
MARGARET		WELL #:		4	RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 6905 - 7602	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
MARGARET		WELL #:		3	RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6979 - 7578	
06		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-	55
07		533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-	55
08		592 R	592	-0-	-0-	-0-	575 3	17 9	Y	15	70
09		559 R	559	-0-	-0-	-0-	556 3	3 9	Y	3	73
10		0	507	-0-	507	507	507 3		Y	-0-	73
11		0	540	-0-	540	1047	540 3		Y	-0-	73
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10	RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7596 - 8076	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3	RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7712 - 8195	
06		270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	25
07		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	25
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7702 - 8008	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH		8107	PERF. 7714 - 7988
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		24
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		24
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
MARGARET		WELL #:		1	RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH		7943	PERF. 6999 - 7578
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-		55
07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-		55
08	592 R	592	-0-	-0-	-0-	575	3	17 9	Y	15		70
09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	556	3	4 9	Y	4		74
10	0	507	-0-	507	507	507	3		Y	-0-		74
11	0	540	-0-	540	1047	540	3		Y	-0-		74
GUNTER		WELL #:		1	RRCID -> 292840		COMPL. DATE 05/26/1980		TOTAL DEPTH		8240	PERF. 7184 - 8065
06	0 W	504	-0-	504	887	497	3	7 9	Y	6		30
07	0 W	504	-0-	504	1391	500	3	4 9	Y	4		34
08	0 W	425	-0-	425	1816	419	3	6 9	Y	5		39
09	0 W	359	-0-	359	2175	308	3	51 9	Y	46	57 1	28
10	0	410	-0-	410	2585	410	3		Y	-0-		28
11	0	361	-0-	361	2946	359	3	2 9	Y	2		30
GUNTER		WELL #:		3	RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH		8014	PERF. 6929 - 7633
06	0 W	504	-0-	504	888	497	3	7 9	Y	6		30
07	0 W	504	-0-	504	1392	500	3	4 9	Y	4		34
08	0 W	425	-0-	425	1817	419	3	6 9	Y	5		39
09	0 W	357	-0-	357	2174	307	3	50 9	Y	45	56 1	28
10	0	409	-0-	409	2583	409	3		Y	-0-		28
11	0	360	-0-	360	2943	359	3	1 9	Y	1		29
FOSTER-ROSE		WELL #:		1	RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7583 - 8005
06	660 #	195	-0-	-465	-0-	189	3	6 9	N	5		57
07	682 #	19	-0-	-663	-0-	19	3		N	-0-		57
08	682 #	201	-0-	-481	-0-	154	3	47 9	N	43		100
09	414 R	414	-0-	-0-	-0-	247	3	167 9	N	152		252
10	0	159	-0-	159	159	159	3		N	-0-		252
11	0	137	-0-	137	296	137	3		N	-0-		252
GUNTER		WELL #:		2	RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7223 - 8010
06	0 W	504	-0-	504	887	497	3	7 9	Y	6		30
07	0 W	505	-0-	505	1392	501	3	4 9	Y	4		34
08	0 W	425	-0-	425	1817	419	3	6 9	Y	5		39
09	0 W	357	-0-	357	2174	307	3	50 9	Y	45	56 1	28
10	0	410	-0-	410	2584	410	3		Y	-0-		28
11	0	360	-0-	360	2944	359	3	1 9	Y	1		29
GUNTER		WELL #:		4	RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 6992 - 7602
06	DELQ PR	190	-0-	190	190	153	3	37 9	N	34		68
07	1953 #	138	-0-	-1815	-0-	99	3	39 9	N	35		103
08	1953 #	197	-0-	-1756	-0-	193	3	4 9	N	4		107
09	330 #	186	-0-	-144	-0-	147	3	39 9	N	35		142
10	0	185	-0-	185	185	178	3	7 9	N	6		148
11	0	186	-0-	186	371	178	3	8 9	N	7		155

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
GUNTER		WELL #:		6	RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7291 - 8216			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	1264	-0-	1264	1264	1206	3	58	9	N	53			106
07	2097 R	833	-0-	-1264	-0-	774	3	59	9	N	54			160
08	1395 #	1388	-0-	-7	-0-	1379	3	9	9	N	8			168
09	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1046	3	131	9	N	119	179	1	108
10	0	950	-0-	950	950	904	3	46	9	N	42			150
11	0	1329	-0-	1329	2279	1246	3	83	9	N	75			225
GUNTER		WELL #:		7	RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6956 - 8015			
06	780 #	203	-0-	-577	-0-	153	3	50	9	N	45			90
07	806 #	441	-0-	-365	-0-	391	3	50	9	N	45			135
08	806 #	634	-0-	-172	-0-	626	3	8	9	N	7			142
09	780 #	675	-0-	-105	-0-	521	3	154	9	N	140	175	1	107
10	0	606	-0-	606	606	595	3	11	9	N	10			117
11	0	684	-0-	684	1290	681	3	3	9	N	3			120
VISION EXPLORATION LLC		886299												
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID -> 144721		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7120 - 7238			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONGER, SW (PENN)		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148896		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH	8625	PERF. N/A			
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	0	671	-0-	671	671	45	1	626	2	Y	-0-			-0-
10	0	749	-0-	749	1420	50	1	699	2	Y	-0-			-0-
11	0	727	-0-	727	2147	52	1	650	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149366		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7904 - 8260			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	4
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 9	94 2	Y	5
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	Y	2
09	0	118	-0-	118	118	1 4	102 2	Y	8
10	0	137	-0-	137	255	2 9	114 2	Y	14
11	0	120	-0-	120	375	7 1	106 2	Y	2
						8 1	2 9		
						4 4			
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-
09	0	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-
10	0	5	-0-	5	9	5 2		Y	-0-
11	0	4	-0-	4	13	4 2		Y	-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A	
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	327 2	Y	13
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	1 4	14 9		10
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	Y	12
09	0	242	-0-	242	242	4 4	13 9		12
10	0	248	-0-	248	490	13 1	235 2	Y	1
11	0	70	-0-	70	560	2 4	1 9		4
						11 1	219 2	Y	11
						12 9			9
						10 1	198 2	Y	36
						40 9			24
						3 1	51 2	Y	13
						2 4	14 9		27
COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	Y	21
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23 9			17
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	10 1	197 2	Y	19
09	0	187	-0-	187	187	3 4	21 9		19
10	0	215	-0-	215	402	10 1	169 2	Y	3
11	0	64	-0-	64	466	1 4	3 9		7
						8 1	158 2	Y	15
						21 9			1
						7 1	142 2	Y	60
						66 9			40
						2 1	37 2	Y	21
						2 4	23 9		45
STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																		
STERLING 'P' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 149815			COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	11	-0-	-0-	11		11			1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	150	-0-	-0-	150		161			7	1	141	2	Y	-0-					-0-
											2	4									
08	DLQ	G-10	167	-0-	-0-	167		328			9	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	194	-0-	-0-	194		522			9	1	185	2	Y	-0-					-0-
10		0	4	-0-	-0-	4		526			4	2			Y	-0-					-0-
11		0	74	-0-	-0-	74		600			4	1	67	2	Y	-0-					-0-
											3	4									
STERLING 'S' FEE			WELL #: 6			RRCID -> 149816			COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
STERLING 'S' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149817			COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
STERLING 'T' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 149819			COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
STERLING -U- FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149821			COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-					35	1	471	2	Y	-0-					-0-
											1	4									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-					34	1	463	2	Y	7	2	1			5
											6	4	8	9							
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-					34	1	449	2	Y	9	14	1			-0-
											2	4	10	9							
09	0		427	-0-	-0-	427		427			28	1	396	2	Y	3	2	1			1
											3	9									
10	0		454	-0-	-0-	454		881			30	1	422	2	Y	2	2	1			1
											2	9									
11	0		157	-0-	-0-	157		1038			11	1	141	2	Y	1	2	1			-0-
											4	4	1	9							
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 149826			COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-

CONGER, SW (PENN) BURK' ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK "S" FEE			//CONT.// 20101 500 108799 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 149832			CAPACITY COMPL. DATE 12/06/1989			CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	10 2	Y	-0-					-0-	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	11 2	Y	-0-					-0-	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	12 2	Y	-0-					-0-	
09	0	13	-0-		13	13			1 1	12 2	Y	-0-					-0-	
10	0	15	-0-		15	28			1 1	14 2	Y	-0-					-0-	
11	0	14	-0-		14	42			1 1	13 2	Y	-0-					-0-	
GLASSCOCK "S" FEE																		
WELL #: 2			RRCID -> 149833			COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A									
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-			48 1	649 2	Y	-0-					-0-	
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	-0-			52 1	701 2	Y	-0-					-0-	
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-			55 1	727 2	Y	-0-					-0-	
09	0	821	-0-	821	821	821			55 1	766 2	Y	-0-					-0-	
10	0	915	-0-	915	1736	1736			61 1	854 2	Y	-0-					-0-	
11	0	889	-0-	889	2625	2625			63 1	795 2	Y	-0-					-0-	
GLASSCOCK "S" FEE																		
WELL #: 3			RRCID -> 149834			COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A									
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1	371 2	Y	-0-					-0-	
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-			29 1	401 2	Y	-0-					-0-	
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-			32 1	416 2	Y	-0-					-0-	
09	0	469	-0-	469	469	469			31 1	438 2	Y	-0-					-0-	
10	0	524	-0-	524	993	993			35 1	489 2	Y	-0-					-0-	
11	0	509	-0-	509	1502	1502			36 1	455 2	Y	-0-					-0-	
GLASSCOCK "S" FEE																		
WELL #: 4			RRCID -> 149835			COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK "S" FEE																		
WELL #: 7			RRCID -> 149838			COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A									
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-			45 1	604 2	Y	2	1 1				1	
07	713 N	711	-0-	-2	-0-	-0-			48 1	653 2	Y	2	3 1				-0-	
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-			51 1	676 2	Y	1	1 1				-0-	
09	0	767	-0-	767	767	767			51 1	712 2	Y	4	1 1				3	
10	0	860	-0-	860	1627	1627			57 1	795 2	Y	7	8 1				2	
11	0	829	-0-	829	2456	2456			59 1	740 2	Y	1	3 1				-0-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE												CMTY: GLASSCOCK											
//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 8 RRCID -> 149839												CAPACITY											
COMPL. DATE 01/15/1993												TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-		31	1	420	2	Y	-0-				-0-							
							1	4															
07	496 N	492	-0-	-4	-0-		33	1	454	2	Y	-0-				-0-							
							5	4															
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-		36	1	470	2	Y	-0-				-0-							
							2	4															
09	0	531	-0-	531	531		36	1	495	2	Y	-0-				-0-							
10	0	592	-0-	592	1123		39	1	553	2	Y	-0-				-0-							
11	0	575	-0-	575	1698		41	1	514	2	Y	-0-				-0-							
							20	4															
GLASSCOCK 'S' FEE												WELL #: 9 RRCID -> 149840				COMPL. DATE 07/29/1993				TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A			
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-		17	1	229	2	Y	-0-				-0-							
07	279 N	269	-0-	-10	-0-		18	1	248	2	Y	-0-				-0-							
							3	4															
08	279 N	276	-0-	-3	-0-		19	1	256	2	Y	-0-				-0-							
							1	4															
09	0	289	-0-	289	289		19	1	270	2	Y	-0-				-0-							
10	0	323	-0-	323	612		22	1	301	2	Y	-0-				-0-							
11	0	314	-0-	314	926		22	1	281	2	Y	-0-				-0-							
							11	4															
GLASSCOCK 'S' FEE												WELL #: 10 RRCID -> 149841				COMPL. DATE 09/07/1993				TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-		29	1	396	2	Y	-0-				-0-							
07	465 N	389	-0-	-76	-0-		26	1	358	2	Y	-0-				-0-							
							5	4															
08	465 N	172	-0-	-293	-0-		12	1	159	2	Y	-0-				-0-							
							1	4															
09	0	180	-0-	180	180		12	1	168	2	Y	-0-				-0-							
10	0	200	-0-	200	380		13	1	187	2	Y	-0-				-0-							
11	0	195	-0-	195	575		14	1	174	2	Y	-0-				-0-							
							7	4															
GLASSCOCK 'S' FEE												WELL #: 11 RRCID -> 149842				COMPL. DATE 02/09/1994				TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A			
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-		7	1	97	2	Y	-0-				-0-							
07	124 N	114	-0-	-10	-0-		8	1	105	2	Y	-0-				-0-							
							1	4															
08	124 N	117	-0-	-7	-0-		8	1	109	2	Y	-0-				-0-							
09	0	123	-0-	123	123		8	1	115	2	Y	-0-				-0-							
10	0	137	-0-	137	260		9	1	128	2	Y	-0-				-0-							
11	0	133	-0-	133	393		9	1	119	2	Y	-0-				-0-							
							5	4															
GLASSCOCK 'S' FEE												WELL #: 13 RRCID -> 149844				COMPL. DATE 03/15/1994				TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A			
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-		63	1	847	2	Y	-0-				-0-							
							1	4															
07	1023 N	993	-0-	-30	-0-		67	1	915	2	Y	-0-				-0-							
							11	4															
08	992 N	465	-0-	-527	-0-		31	1	430	2	Y	-0-				-0-							
							4	4															
09	0	224	-0-	224	224		15	1	209	2	Y	-0-				-0-							
10	0	250	-0-	250	474		17	1	233	2	Y	-0-				-0-							
11	0	242	-0-	242	716		17	1	217	2	Y	-0-				-0-							
							8	4															

CONGER, SW (PENN) BURK' ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE				//CONT.// WELL #:	20101 500 108799	ASSOCIATED RRCID -> 149846	CAPACITY COMPL. DATE 12/06/1992				TOTAL DEPTH	8560	PERF. N/A	CNTY: GLASSCOCK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	922	-0-		922	1754		63	1 1	854	2 9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10	655	-0-		655	2409		44	1 8	602	2 9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10	305	-0-		305	2714		21	1 2	282	2 4	Y	-0-					-0-
09	0	358	-0-		358	3072		24	1 1	334	2 9	Y	-0-					-0-
10	0	556	-0-		556	3628		37	1 1	519	2 9	Y	-0-					-0-
11	0	683	-0-		683	4311		48	1 24	611	2 4	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	4	RRCID -> 149848	COMPL. DATE 12/17/1992				TOTAL DEPTH	8495	PERF. N/A					
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	Y	-0-							-0-
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	138	1	1869	2	Y	-0-							-0-
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	191	1	2538	2	Y	-0-							-0-
09	0	2197	-0-	2197	2197	147	1	2050	2	Y	-0-							-0-
10	0	681	-0-	681	2878	45	1	633	2	Y	3			2	1			1
11	0	856	-0-	856	3734	60	1	763	2	Y	3			4	1			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	5	RRCID -> 149849	COMPL. DATE 12/30/1992				TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	9	RRCID -> 149851	COMPL. DATE 07/09/1993				TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A					
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	465	2	Y	4			4	1			-0-
07	620 N	438	-0-	-182	-0-	30	1	402	2	Y	1			1	1			-0-
08	620 N	276	-0-	-344	-0-	19	1	256	2	Y	-0-							-0-
09	0	339	-0-	339	339	23	1	316	2	Y	-0-							-0-
10	0	539	-0-	539	878	36	1	503	2	Y	-0-							-0-
11	0	664	-0-	664	1542	47	1	593	2	Y	-0-							-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	10	RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993				TOTAL DEPTH	8525	PERF. N/A					
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	71	1	962	2	Y	-0-							-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	61	1	831	2	Y	-0-							-0-
08	868 N	542	-0-	-326	-0-	38	1	501	2	Y	-0-							-0-
09	0	407	-0-	407	407	27	1	380	2	Y	-0-							-0-
10	0	647	-0-	647	1054	43	1	604	2	Y	-0-							-0-
11	0	797	-0-	797	1851	56	1	713	2	Y	-0-							-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	47 1	641 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	41 1	554 2	Y	-0-				-0-
						7 4							
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27 1	353 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
09	0	184	-0-	184	184	12 1	172 2	Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	184			Y	-0-				-0-
11	0	99	-0-	99	283	8 1	86 2	Y	-0-				-0-
						5 4							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A			
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	Y	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432			
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	Y	-0-				-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	8 1	112 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	5 1	71 2	Y	-0-				-0-
09	0	94	-0-	94	94	6 1	88 2	Y	-0-				-0-
10	0	150	-0-	150	244	10 1	140 2	Y	-0-				-0-
11	0	185	-0-	185	429	13 1	165 2	Y	-0-				-0-
						7 4							
STERLING 'X' FEE		WELL #:		2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING 'U' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	149863	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	8535 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-		35 1	475 2	Y	4		5 1		1
							1 4	4 9						
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-		37 1	505 2	Y	5		6 1		-0-
							6 4	6 9						
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-		41 1	550 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
09	0	520	-0-	520	520		35 1	485 2	Y	-0-				-0-
10	0	551	-0-	551	1071		36 1	513 2	Y	2				2
							2 9							
11	0	579	-0-	579	1650		40 1	509 2	Y	10		10 1		2
							19 4	11 9						

STERLING 'U' FEE		WELL #:		9	RRCID ->	149864	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	8440 PERF. N/A				
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-		31 1	422 2	Y	-0-				-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-		32 1	429 2	Y	-0-				-0-
							5 4							
08	341 N	217	-0-	-124	-0-		15 1	201 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
09	0	190	-0-	190	190		13 1	177 2	Y	-0-				-0-
10	0	202	-0-	202	392		13 1	189 2	Y	-0-				-0-
11	0	384	-0-	384	776		27 1	344 2	Y	-0-				-0-
							13 4							

STERLING 'U' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149865	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL DEPTH	8440 PERF. N/A				
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-		25 1	339 2	Y	-0-				-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-		25 1	345 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-		34 1	444 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
09	0	534	-0-	534	534		36 1	498 2	Y	-0-				-0-
10	0	568	-0-	568	1102		38 1	530 2	Y	-0-				-0-
11	0	605	-0-	605	1707		43 1	541 2	Y	-0-				-0-
							21 4							

STERLING 'W' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	149871	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	8500 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

STERLING 'W' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	149873	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	8475 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799							
STERLING 'W' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #:		12	RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #:		14	RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424		
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	-0-	-0-
07	620 N	309	-0-	-311	-0-	21	1	284	2	Y	1	1
						3	4	1	9			
08	620 N	308	-0-	-312	-0-	21	1	282	2	Y	3	1
						2	4	3	9			
09	0	376	-0-	376	376	25	1	348	2	Y	4	1
						3	9					-0-
10	0	599	-0-	599	975	39	1	554	2	Y	5	1
						6	9					
11	0	739	-0-	739	1714	51	1	653	2	Y	8	1
						26	4	9	9			

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-			39 1	714 2	Y	-0-							-0-
								1 4										
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-			40 1	748 2	Y	-0-							-0-
								9 4										
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-			40 1	709 2	Y	-0-							-0-
								2 4										
09	0	857	-0-	857	857			41 1	816 2	Y	-0-							-0-
10	0	785	-0-	785	1642			38 1	747 2	Y	-0-							-0-
11	0	709	-0-	709	2351			40 1	636 2	Y	-0-							-0-
								33 4										

STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 154214			COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 8093 - 8378				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAHAFFEY, P.T.			WELL #: 2			RRCID -> 154215			COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7736 - 7848				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STERLING 'X' FEE			WELL #: 11			RRCID -> 154537			COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8335			PERF. 7912 - 8156				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REAGAN 'G' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 154622			COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 8282 - 8412				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STERLING 'AA' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 154766			COMPL. DATE 06/13/1995			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 8169 - 8364				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 154775			COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8620			PERF. 8104 - 8518				
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-		40	1	541	2	Y	20	17	1			3	
								22	9										
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-		42	1	569	2	Y	10	11	1			2	
								7	4										
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-		27	1	359	2	Y	4	5	1			1	
								2	4										
09		0	189	-0-	189	189		12	1	175	2	Y	2	3	1			-0-	
								2	9										
10		0	-0-	-0-	-0-	189						Y	-0-					-0-	
11		0	126	-0-	126	315		10	1	106	2	Y	1					1	
								9	4										

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
				WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8101 - 8518						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-			33 1 4 9	454 2	2	Y		4	4 1				-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-			29 1 5 4	392 2	2	Y		1	1 1				-0-
08	403 N	270	-0-	-133	-0-			19 1 1 4	250 2	2	Y		-0-					-0-
09	0	331	-0-	331	331			22 1	309 2	2	Y		-0-					-0-
10	0	526	-0-	526	857			35 1	491 2	2	Y		-0-					-0-
11	0	648	-0-	648	1505			46 1 23 4	579 2	2	Y		-0-					-0-
STERLING 'U' FEE																		
				WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8014 - 8397						
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-			54 1 1 4	727 2	2	Y		1	1 1				-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-			66 1 9 4	897 2	2	Y		1	1 1				-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-			80 1 4 4	1068 2	2	Y		-0-					-0-
09	0	1007	-0-	1007	1007			67 1	940 2	2	Y		-0-					-0-
10	0	884	-0-	884	1891			59 1	825 2	2	Y		-0-					-0-
11	0	776	-0-	776	2667			55 1 26 4	695 2	2	Y		-0-					-0-
COPE, E. B.																		
				WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7862 - 8126						
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-			16 1	288 2	2	Y		-0-					-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-			17 1 4 4	313 2	2	Y		-0-					-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-			15 1 2 4	261 2	2	Y		-0-					-0-
09	0	221	-0-	221	221			10 1	211 2	2	Y		-0-					-0-
10	0	209	-0-	209	430			10 1	199 2	2	Y		-0-					-0-
11	0	81	-0-	81	511			4 1 3 4	74 2	2	Y		-0-					-0-
COPE-ANDREWS UNIT																		
				WELL #: 2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7978 - 8298						
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-			12 1	213 2	2	Y		-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-			16 1 3 4	293 2	2	Y		-0-					-0-
08	279 N	106	-0-	-173	-0-			6 1 1 4	99 2	2	Y		-0-					-0-
09	0	23	-0-	23	23			1 1	22 2	2	Y		-0-					-0-
10	0	70	-0-	70	93			3 1	67 2	2	Y		-0-					-0-
11	0	35	-0-	35	128			2 1 2 4	31 2	2	Y		-0-					-0-
STERLING "T" FEE																		
				WELL #: 1		RRCID -> 155882		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7874 - 8221						
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-			35 1 1 4	469 2	2	Y		14	10 1				6
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-			55 1 8 4	750 2	2	Y		44	39 1				11
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-			73 1 4 4	957 2	2	Y		18	29 1				-0-
09	0	1008	-0-	1008	1008			68 1	940 2	2	Y		-0-					-0-
10	0	874	-0-	874	1882			58 1	816 2	2	Y		-0-					-0-
11	0	991	-0-	991	2873			71 1 34 4	886 2	2	Y		-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "T" FEE				//CONT.// 20101 500 WELL #: 2	ASSOCIATED RRCID -> 155883	CAPACITY COMPL. DATE 01/19/1982				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7824 - 8162	CNTY: GLASSCOCK	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	73 1	973 2	Y		-0-			-0-
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	65 1	878 2	Y		7	5 1		2
08		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	83 1	1103 2	Y		3	5 1		-0-
09		0	1230	-0-	1230	1230	83 1	1147 2	Y		-0-			-0-
10		0	1066	-0-	1066	2296	71 1	995 2	Y		-0-			-0-
11		0	1297	-0-	1297	3593	93 1	1157 2	Y		-0-			-0-
							47 4							
STERLING 'T' FEE				WELL #: 8	RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7799 - 8178					
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	72 1	961 2	Y		-0-			-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	80 1	1084 2	Y		-0-			-0-
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	96 1	1269 2	Y		-0-			-0-
09		0	1112	-0-	1112	1112	75 1	1037 2	Y		-0-			-0-
10		0	862	-0-	862	1974	57 1	805 2	Y		-0-			-0-
11		0	961	-0-	961	2935	69 1	858 2	Y		-0-			-0-
							34 4							
GLASSCOCK "AB" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8063 - 8474					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING "T" FEE				WELL #: 13	RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7770 - 8157					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING 'X' FEE				WELL #: 9	RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7916 - 8272					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING 'X' FEE				WELL #: 3	RRCID -> 157132	COMPL. DATE 09/15/1992	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7847 - 8041					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
REAGAN 'H' FEE		WELL #:		3	RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8139 - 8492	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #:		6	RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7584 - 7853	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #:		8	RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7904 - 8224	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EDMONDSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8121 - 8472	
06	DLQ	G-10	122	-0-	122	252	122	2	Y	-0-		123
07	DLQ	G-10	138	-0-	138	390	138	2	Y	-0-		123
08	DLQ	G-10	139	-0-	139	529	139	2	Y	-0-		123
09		0	132	-0-	132	661	132	2	Y	-0-		123
10		0	132	-0-	132	793	132	2	Y	-0-		123
11		0	129	-0-	129	922	129	2	Y	-0-		123
COPE, E. B.		WELL #:		8	RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7864 - 8252	
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-
							3	4				
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	216	2	Y	-0-
							1	4				
09	0		181	-0-	181	181	9	1	172	2	Y	-0-
10	0		143	-0-	143	324	7	1	136	2	Y	-0-
11	0		45	-0-	45	369	2	1	41	2	Y	-0-
							2	4				
COPE, E. B. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7902 - 8130	
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	9
							1	4	10	9		7
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	8
							4	4	9	9		1
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	3
							2	4	1	9		1
09	0		254	-0-	254	254	12	1	233	2	Y	6
							9	9				1
10	0		246	-0-	246	500	11	1	210	2	Y	16
							25	9				1
11	0		427	-0-	427	927	20	1	309	2	Y	63
							18	4	80	9		1

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799								
STERLING "S" FEE			WELL #:		4	RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7796	- 8035
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STERLING "T" FEE			WELL #:		4	RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886	- 8192
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	68	1	898	2	Y	48	40 1	8
						4	4	53	9				
09	0	826	-0-	826	826	53	1	734	2	Y	35	38 1	5
						39	9						
10	0	717	-0-	717	1543	45	1	637	2	Y	32	24 1	13
						35	9						
11	0	927	-0-	927	2470	60	1	750	2	Y	79	70 1	22
						30	4	87	9				

REAGAN 'I' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH	8568	PERF. 8132	- 8348
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		-0-

STERLING "S" FEE			WELL #:		1	RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7852	- 8164
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COPE, E. B.			WELL #:		3	RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7921	- 8140
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
COPE-ANDREWS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 170202			COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	213 2	2	Y	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	293 2	2	Y	-0-					-0-
									3 4									
08	279 N	99	-0-	-180	-0-	-0-			5 1	93 2	2	Y	-0-					-0-
									1 4									
09	0	22	-0-	22	22	22			1 1	21 2	2	Y	-0-					-0-
10	0	66	-0-	66	88	88			3 1	63 2	2	Y	-0-					-0-
11	0	33	-0-	33	121	121			2 1	29 2	2	Y	-0-					-0-
									2 4									

COPE, E. B. "B"					WELL #: 2		RRCID -> 170203			COMPL. DATE 10/04/1981			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE					WELL #: 4		RRCID -> 170205			COMPL. DATE 06/11/1988			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE, E. B.					WELL #: 1		RRCID -> 170342			COMPL. DATE 01/16/1981			TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE					WELL #: 2		RRCID -> 181628			COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE					WELL #: 13		RRCID -> 193279			COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE-SEALE UNIT				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 193533		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2002				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-		-0-			10	1	174	2	Y	-0-					-0-
07		248 N	155	-0-	-0-	-93		-0-			8	1	145	2	Y	-0-					-0-
											2	4									
08		155 N	50	-0-	-0-	-105		-0-			3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09		0	23	-0-	-0-	23		23			1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10		0	50	-0-	-0-	50		73			2	1	48	2	Y	-0-					-0-
11		0	96	-0-	-0-	96		169			6	1	89	2	Y	-0-					-0-
											1	4									
COPE-SEALE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278									
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-		-0-			10	1	185	2	Y	-0-					-0-
07		279 N	163	-0-	-0-	-116		-0-			8	1	153	2	Y	-0-					-0-
											2	4									
08		155 N	59	-0-	-0-	-96		-0-			3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09		0	28	-0-	-0-	28		28			1	1	27	2	Y	-0-					-0-
10		0	60	-0-	-0-	60		88			3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11		0	53	-0-	-0-	53		141			3	1	49	2	Y	-0-					-0-
											1	4									
COPE, E. B. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115									
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-		-0-			27	1	486	2	Y	3	7	1			1
											1	4									
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-		-0-			22	1	406	2	Y	3	3	1			1
											5	4									
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-		-0-			23	1	418	2	Y	5	4	1			2
											3	4									
09		0	786	-0-	-0-	786		786			37	1	740	2	Y	8	9	1			1
											9	9									
10		0	456	-0-	-0-	456		1242			22	1	426	2	Y	7	5	1			3
											8	9									
11		0	411	-0-	-0-	411		1653			23	1	363	2	Y	6	8	1			1
											18	4									
COPE, E. B. "B"				WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003				TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212									
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-		-0-			14	1	254	2	Y	35	28	1			7
											39	9									
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-		-0-			11	1	213	2	Y	34	33	1			8
											3	4									
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-		-0-			10	1	182	2	Y	4	12	1			-0-
											1	4									
09		0	212	-0-	-0-	212		212			8	1	170	2	Y	31	25	1			6
											34	9									
10		0	273	-0-	-0-	273		485			8	1	153	2	Y	102	68	1			40
											112	9									
11		0	83	-0-	-0-	83		568			2	1	39	2	Y	36	76	1			-0-
											2	4									

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799														
STERLING 'T' FEE				WELL #:		6		RRCID -> 198432				COMPL. DATE 09/03/2003				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-			70 1		934 2	Y		-0-						-0-	
								1 4												
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-			77 1		1053 2	Y		-0-						-0-	
								11 4												
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-			93 1		1231 2	Y		-0-						-0-	
								6 4												
09	0	1055	-0-	1055	1055			71 1		983 2	Y		1		1 1				-0-	
								1 9												
10	0	913	-0-	913	1968			60 1		852 2	Y		1		1 1				-0-	
								1 9												
11	0	1128	-0-	1128	3096			81 1		1004 2	Y		3		2 1				1	
								40 4		3 9										
STERLING "T" FEE																				
				WELL #: 7				RRCID -> 202035				COMPL. DATE 09/22/2003				TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7921 - 8174		
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-			38 1		504 2	Y		-0-						-0-	
								1 4												
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-			42 1		569 2	Y		-0-						-0-	
								6 4												
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-			50 1		666 2	Y		-0-						-0-	
								3 4												
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-			39 1		544 2	Y		-0-						-0-	
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-			55 1		783 2	Y		-0-						-0-	
*11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-			89 1		1108 2	Y		-0-						-0-	
								44 4												
COPE, E. B.																				
				WELL #: 14				RRCID -> 203713				COMPL. DATE 04/11/2004				TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7884 - 8182		
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-			14 1		257 2	Y		-0-						-0-	
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-			15 1		280 2	Y		-0-						-0-	
								3 4												
08	279 N	247	-0-	-32	-0-			13 1		232 2	Y		-0-						-0-	
								2 4												
09	0	197	-0-	197	197			9 1		188 2	Y		-0-						-0-	
10	0	194	-0-	194	391			9 1		185 2	Y		-0-						-0-	
11	0	63	-0-	63	454			3 1		58 2	Y		-0-						-0-	
								2 4												
COPE, E. B.																				
				WELL #: 7				RRCID -> 203718				COMPL. DATE 02/16/2004				TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7856 - 8132		
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-			5 1		93 2	Y		-0-						-0-	
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-			5 1		101 2	Y		-0-						-0-	
								1 4												
08	93 N	90	-0-	-3	-0-			5 1		84 2	Y		-0-						-0-	
								1 4												
09	0	74	-0-	74	74			4 1		70 2	Y		-0-						-0-	
10	0	86	-0-	86	160			4 1		82 2	Y		-0-						-0-	
11	0	27	-0-	27	187			1 1		25 2	Y		-0-						-0-	
								1 4												

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 2		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
					RRCID -> 203735	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8008	- 8295						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	533 2 1 9	Y	1	2 1		-0-			
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	40 1 7 4	543 2 25 9	Y	23	6 1		17			
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	40 1 2 4	526 2 34 9	Y	31	47 1		1			
09	0	506	-0-	506	506	33 1 9 9	464 2	Y	8	7 1		2			
10	0	539	-0-	539	1045	35 1 10 9	494 2	Y	9	8 1		3			
11	0	585	-0-	585	1630	40 1 19 4	504 2 22 9	Y	20	19 1		4			
COPE, E. B.				WELL #: 2	RRCID -> 204011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 7820	- 8078					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
COPE, E. B.				WELL #: 4	RRCID -> 204012	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7870	- 8162						
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	374 2	Y	-0-			-0-			
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21 1 5 4	406 2	Y	-0-			-0-			
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	19 1 2 4	337 2	Y	-0-			-0-			
09	0	287	-0-	287	287	14 1	273 2	Y	-0-			-0-			
10	0	271	-0-	271	558	13 1	258 2	Y	-0-			-0-			
11	0	266	-0-	266	824	15 1 12 4	239 2	Y	-0-			-0-			
COPE, E. B.				WELL #: 5	RRCID -> 204013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 7784	- 8094					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
COPE, E. B.				WELL #: 9	RRCID -> 204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7854	- 8105					
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	Y	-0-			-0-			
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	160 2	Y	-0-			-0-			
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	7 1 1 4	133 2	Y	-0-			-0-			
09	0	113	-0-	113	113	5 1	108 2	Y	-0-			-0-			
10	0	206	-0-	206	319	10 1	196 2	Y	-0-			-0-			
11	0	70	-0-	70	389	4 1 3 4	63 2	Y	-0-			-0-			

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
COPE, E. B.		WELL #:		13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE		N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	DISPOSITIONS
											EOM
											BALANCE
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	22 1	403 2	Y	-0-	-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	1 4	437 2	Y	-0-	-0-
08		434 N	386	-0-	-48	-0-	23 1	364 2	Y	-0-	-0-
09		0	309	-0-	309	309	5 4	294 2	Y	-0-	-0-
10		0	292	-0-	292	601	20 1	278 2	Y	-0-	-0-
11		0	100	-0-	100	701	2 4	92 2	Y	-0-	-0-
							3 4				
COPE, E. B.		WELL #:		15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A	
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	Y	-0-	-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	250 2	Y	-0-	-0-
08		248 N	221	-0-	-27	-0-	3 4	208 2	Y	-0-	-0-
09		0	176	-0-	176	176	12 1	168 2	Y	-0-	-0-
10		0	171	-0-	171	347	1 4	163 2	Y	-0-	-0-
11		0	59	-0-	59	406	8 1	54 2	Y	-0-	-0-
							3 1				
							2 4				
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE		N/A	
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	Y	-0-	-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	24 1	322 2	Y	10	8 1
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	4 4	11 9		4	5 1
09		0	289	-0-	289	289	16 1	216 2	Y	3	4 1
10		0	414	-0-	414	703	1 4	4 9		5	4 1
11		0	347	-0-	347	1050	19 1	267 2	Y	3	4 1
							3 9				
							27 1	381 2	Y		
							6 9				
							24 1	308 2	Y		
							12 4	3 9			
STERLING 'X' FEE		WELL #:		5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE		N/A	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MAHAFFEY, P.T.		WELL #:		3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1		20101 500 108799	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
							RRCID ->	217365	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL	DEPTH	8486	PERF. 8083	-	8401			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	31	-0-		31		63		31	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	35	-0-		35		98		35	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	35	-0-		35		133		35	2		Y	-0-					-0-
09		0	33	-0-		33		166		33	2		Y	-0-					-0-
10		0	33	-0-		33		199		33	2		Y	-0-					-0-
11		0	32	-0-		32		231		32	2		Y	-0-					-0-

EDMONDSON				WELL #: 3		RRCID ->	217371	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 8030	-	8386				
06	DLQ	G-10	307	-0-		307		633		305	2	2 9	Y	2					137
07	DLQ	G-10	346	-0-		346		979		346	2		Y	-0-					137
08	DLQ	G-10	359	-0-		359		1338		347	2	12 9	Y	11					148
09		0	340	-0-		340		1678		330	2	10 9	Y	9					157
10		0	341	-0-		341		2019		331	2	10 9	Y	9					166
11		0	332	-0-		332		2351		322	2	10 9	Y	9					175

EDMONDSON				WELL #: 4		RRCID ->	217482	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL	DEPTH	8530	PERF. 8107	-	8457				
06	DLQ	G-10	61	-0-		61		126		61	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	69	-0-		69		195		69	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	69	-0-		69		264		69	2		Y	-0-					-0-
09		0	66	-0-		66		330		66	2		Y	-0-					-0-
10		0	66	-0-		66		396		66	2		Y	-0-					-0-
11		0	64	-0-		64		460		64	2		Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "W" FEE				WELL #: 16		RRCID ->	218240	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL	DEPTH	8585	PERF. 8064	-	8490				
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-		24	1	321	2	Y	-0-						-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-		20	1	277	2	Y	-0-						-0-
								4	4										
08	279	N	190	-0-	-89	-0-		13	1	176	2	Y	-0-						-0-
								1	4										
09	0		234	-0-	234	234		16	1	218	2	Y	-0-						-0-
10	0		372	-0-	372	606		25	1	347	2	Y	-0-						-0-
11	0		457	-0-	457	1063		32	1	409	2	Y	-0-						-0-
								16	4										

COPE, E. B.				WELL #: 12		RRCID ->	219582	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL	DEPTH	8125	PERF. 7788	-	8050				
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-		12	1	222	2	Y	-0-						-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-		13	1	241	2	Y	-0-						-0-
								3	4										
08	217	N	213	-0-	-4	-0-		11	1	201	2	Y	-0-						-0-
								1	4										
09	0		170	-0-	170	170		8	1	162	2	Y	-0-						-0-
10	0		94	-0-	94	264		5	1	89	2	Y	-0-						-0-
11	0		21	-0-	21	285		1	1	19	2	Y	-0-						-0-
								1	4										

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
STERLING 'P' FEE		WELL #:		2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
07	108 N	100	-0-	-0-	-8		-0-		5 1	94 2		Y	-0-					-0-
									1 4									
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-		-0-		8 1	134 2		Y	-0-					-0-
09	0	165	-0-	-0-	165		165		8 1	157 2		Y	-0-					-0-
10	0	3	-0-	-0-	3		168		3 2			Y	-0-					-0-
11	0	63	-0-	-0-	63		231		4 1	57 2		Y	-0-					-0-
									2 4									
STERLING "P" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296								
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-				53 1	967 2		Y	4	4 1				1
									2 4	4 9								
07	1209 N	989	-0-	-220	-0-				49 1	926 2		Y	3	4 1				-0-
									11 4	3 9								
08	1209 N	920	-0-	-289	-0-				49 1	866 2		Y	3	2 1				1
									2 4	3 9								
09	0	1049	-0-	1049	1049				50 1	998 2		Y	1	2 1				-0-
									1 9									
10	0	956	-0-	956	2005				46 1	909 2		Y	1	1 1				-0-
									1 9									
11	0	849	-0-	849	2854				48 1	761 2		Y	1	1 1				-0-
									39 4	1 9								
STERLING 'AA' FEE		WELL #:		3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
STERLING 'P'		WELL #:		5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799												
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8058 - 8416					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		9	RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8163 - 8284					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8195 - 8383					
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	Y	8	6	1				3
						1	4	9	9								
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	Y	10	11	1				2
						7	4	11	9								
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	Y	16	12	1				6
						3	4	18	9								
09	0	614	-0-	614	614	28	1	566	2	Y	18	22	1				2
						20	9										
10	0	741	-0-	741	1355	35	1	691	2	Y	14	15	1				1
						15	9										
11	0	482	-0-	482	1837	27	1	427	2	Y	6	5	1				2
						21	4	7	9								
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8086 - 8348					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REAGAN 'G' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8285 - 8537					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING 'S' FEE			WELL #:		8	RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 7953 - 8017					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
GLASSCOCK FEE			WELL #:		1	RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8203 - 8478			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8118 - 8520			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN 'I' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8092 - 8440			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING -S- FEE			WELL #:		2	RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7886 - 8057			
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	N	6	6 1	2			
07	341 N	157	-0-	-184	-0-	-0-	7 1	136 2	N	11	11 1	2			
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	-0-	2 4	12 9							
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	-0-	7 1	126 2	N	11	9 1	4			
*09	210 N	152	-0-	-58	-0-	-0-	1 4	12 9							
*10	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	15	13 1	2			
*10	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	17 9	6 1	123 2	Y	15	13 1	4		
*11	150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	13	12 1	5			
							5 4	14 9							
EDMONDSON -A-			WELL #:		5	RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8128 - 8387			
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		130			
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		130			
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		130			
09	0	449	-0-	449	449	449	449 2		N	-0-		130			
10	0	450	-0-	450	899	450	450 2		N	-0-		130			
11	0	437	-0-	437	1336	437	437 2		N	-0-		130			
EDMONDSON			WELL #:		6	RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8111 - 8406			
06	DLQ G-10	1208	-0-	1208	2538	1207	2	1 9	Y	1		4			
07	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3748	1210	2		Y	-0-		4			
08	DLQ G-10	1220	-0-	1220	4968	1216	2	4 9	Y	4		8			
09	0	1163	-0-	1163	6131	1156	2	7 9	Y	6		14			
10	0	1166	-0-	1166	7297	1159	2	7 9	Y	6		20			
11	0	1133	-0-	1133	8430	1126	2	7 9	Y	6		26			

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON										//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 5		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
										RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 8135 - 8446					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ	G-10	1184	-0-	1184		2480		1183	2		1	9	Y	1					24	
07	DLQ	G-10	1210	-0-	1210		3690		1210	2				Y	-0-					24	
08	DLQ	G-10	1223	-0-	1223		4913		1216	2		7	9	Y	6					30	
09		0	1162	-0-	1162		6075		1156	2		6	9	Y	5					35	
10		0	1166	-0-	1166		7241		1159	2		7	9	Y	6					41	
11		0	1133	-0-	1133		8374		1126	2		7	9	Y	6					47	

EDMONDSON -A-										WELL #: 3		RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8137 - 8490			
06	DLQ	G-10	61	-0-	61		126		61	2				Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	69	-0-	69		195		69	2				Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	69	-0-	69		264		69	2				Y	-0-					-0-	
09		0	66	-0-	66		330		66	2				Y	-0-					-0-	
10		0	66	-0-	66		396		66	2				Y	-0-					-0-	
11		0	64	-0-	64		460		64	2				Y	-0-					-0-	

EDMONDSON -A-										WELL #: 4		RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 6167 - 8526			
06	DLQ	G-10	153	-0-	153		315		153	2				Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	173	-0-	173		488		173	2				Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	174	-0-	174		662		174	2				Y	-0-					-0-	
09		0	165	-0-	165		827		165	2				Y	-0-					-0-	
10		0	166	-0-	166		993		166	2				Y	-0-					-0-	
11		0	161	-0-	161		1154		161	2				Y	-0-					-0-	

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A"										220855 WELL #: 2		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8316 - 8526			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	

TERRY, I. W. "A"										WELL #: 3		RRCID -> 153129		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8205 - 8283			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	

EARTHSTONE OPERATING, LLC DOOLEY, B. F.										238732 WELL #: 1		RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8125 - 8202			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
DOOLEY, B. F.		WELL #:		3	RRCID -> 121001		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8159 - 8229	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID -> 134497		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8214 - 8464	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID -> 153090		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8008 - 8187	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID -> 153091		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8000 - 8233	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7987 - 8394	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-		-0-
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-		-0-
*08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		Y	-0-		-0-
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-		-0-
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-		-0-
11	0	348	-0-	348	-0-	348	3		Y	-0-		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID -> 153093		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7968 - 8378	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID -> 153096		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8052 - 8449	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153103	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8032	- 8291
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		-0-
*07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
*08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
*09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
*10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11		0	14	-0-	14	14	14	3	N	-0-		-0-
GLASS, D. L.												
		WELL #:		8	RRCID ->	153104	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8063	- 8359
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		14B DENY	69	-0-	69	69	69	3	N	-0-		-0-
*08		14B DENY	112	-0-	112	181	112	3	N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	93	-0-	93	274	93	3	N	-0-		-0-
*10		14B DENY	85	-0-	85	359	85	3	N	-0-		-0-
11		14B DENY	90	-0-	90	449	90	3	N	-0-		-0-
TERRY, I. W.												
		WELL #:		4	RRCID ->	153114	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7933	- 8247
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TERRY, I. W.												
		WELL #:		5	RRCID ->	153115	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 8121	- 8398
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TERRY, I. W.												
		WELL #:		9	RRCID ->	153116	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974	- 8206
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TERRY, I. W.												
		WELL #:		13	RRCID ->	153119	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898	- 8277
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TERRY, I. W. "A"												
		WELL #:		1	RRCID ->	153126	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143	- 8394
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 8090 - 8332		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	27	-0-	27	544	27 3			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	45	-0-	45	589	45 3			N	-0-			-0-
*08	SWR 10	52	-0-	52	641	52 3			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	45	-0-	45	686	45 3			N	-0-			-0-
*10	SWR 10	30	-0-	30	716	30 3			N	-0-			-0-
11	SWR 10	31	-0-	31	747	31 3			N	-0-			-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 153132		COMPL. DATE 07/26/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8225 - 8375		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID -> 157754		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 7868 - 8310		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8101 - 8318		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		2	RRCID -> 157876		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8043 - 8381		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		17	RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8201		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
EARTHSTONE OPERATING, LLC				//CONT.//	238732												
DOOLEY, B. F.				WELL #:	4	RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL	DEPTH	8524	PERF. 8210	-	8374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
COPE-BODINE				WELL #:	4R	RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL	DEPTH	8520	PERF. 8156	-	8395		
06	360 N	221	-0-	-139	-0-	221	3		Y	-0-			-0-				
*07	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	3		Y	-0-			-0-				
*08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		Y	-0-			-0-				
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			-0-				
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-				
11	0	275	-0-	275	-0-	275	3		Y	-0-			-0-				
COPE-BODINE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL	DEPTH	8532	PERF. 8156	-	8351		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
DOOLEY, B. F.				WELL #:	5	RRCID -> 160638		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL	DEPTH	8510	PERF. 8134	-	8363		
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-				
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		Y	-0-			-0-				
*08	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3		Y	-0-			-0-				
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-			-0-				
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		Y	-0-			-0-				
11	0	518	-0-	518	-0-	518	3		Y	-0-			-0-				
COPE, R. L.				WELL #:	1	RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL	DEPTH	8496	PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
DOOLEY, B.F.				WELL #:	6	RRCID -> 164445		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL	DEPTH	8527	PERF. N/A				
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-				
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-				
*08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-			-0-				
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			-0-				
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-				
11	0	144	-0-	144	-0-	144	3		Y	-0-			-0-				
TERRY, I. W.				WELL #:	18	RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL	DEPTH	8500	PERF. N/A				
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-			-0-				
*07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		Y	-0-			-0-				
*08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		Y	-0-			-0-				
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-				
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-				
11	0	62	-0-	62	-0-	62	3		Y	-0-			-0-				

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
EARTHSTONE OPERATING, LLC			//CONT.//		238732											
COUNCIL, ESTELLE "70"			WELL #:		4	RRCID -> 165059			COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH		8497 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TERRY, I. W.			WELL #:		19	RRCID -> 174068			COMPL. DATE 12/06/1995			TOTAL DEPTH		8520 PERF. 7938 -		8150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WATSON, J.E.			WELL #:		5	RRCID -> 180954			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8022 -		8292
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

COPE-BODINE			WELL #:		3	RRCID -> 187930			COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8137 -		8321
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. 'A'			WELL #:		1	RRCID -> 225832			COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7088 -		8285
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3				N	-0-			-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3				N	-0-			-0-
*08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3				N	-0-			-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3				N	-0-			-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3				N	-0-			-0-
11	0		462	-0-	462	-0-	462	3				N	-0-			-0-

GLASS, D. L.			WELL #:		7	RRCID -> 281727			COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH		8504 PERF. 6540 -		8363
06	420	N	62	-0-	-358	-0-	62	3				Y	-0-			-0-
*07	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	3				Y	-0-			-0-
*08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3				Y	-0-			-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3				Y	-0-			-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3				Y	-0-			-0-
11	0		51	-0-	51	-0-	51	3				Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES				465526								
FLINT				WELL #:	1	RRCID -> 283116	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7619	-	8025
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-		-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-		-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2		N	-0-		-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-		-0-
11	0	241	-0-	241	241	241	2		N	-0-		-0-
FLINT				WELL #:	2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7665	-	7868
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2		N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-		-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2		N	-0-		-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-		-0-
11	0	242	-0-	242	242	242	2		N	-0-		-0-
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)				20897 575	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC				330180								
TUCKER, NELLIE "C"				WELL #:	1	RRCID -> 097508	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF. 3330	-	4257
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1		N	-0-		48
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1		N	-0-		48
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1		N	-0-		48
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1		N	-0-		48
10	0	180	-0-	180	180	180	1		N	-0-		48
11	0	180	-0-	180	360	180	1		N	-0-		48
NITRO OIL & GAS, LLC				611014	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
ROGERS				WELL #:	2	RRCID -> 097172	COMPL. DATE 12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3347	-	3480
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REYNOLDS				WELL #:	1 C	RRCID -> 098919	COMPL. DATE 11/01/1981	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3354	-	3408
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROGERS				WELL #:	3	RRCID -> 099735	COMPL. DATE 03/24/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3348	-	3420
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-		-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-		-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-		-0-
09	0	1030	-0-	1030	1030	1030	3		N	-0-		-0-
10	2028 N	998	-0-	-1030	-0-	998	3		N	-0-		-0-
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-		-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014					
ROGERS		WELL #:		4	RRCID -> 099869	COMPL. DATE 05/23/1982	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3338	- 3417
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		690225	RRCID -> 117462	COMPL. DATE 06/08/1985	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 3387	- 3517
REYNOLDS									
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	150
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019									
WILCO OPERATING SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		923110	RRCID -> 124456	COMPL. DATE 04/23/1987	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 3354	- 3542
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	153
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	153
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	153
COV (MORROW)		WELL #:		21180 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON	
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC				578446					
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID -> 271386	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2750	- 3102
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
SATURN SWD OPERATING LLC		WELL #:		748767	RRCID -> 282178	COMPL. DATE 08/06/2016	TOTAL DEPTH 5202	PERF. 2710	- 4555
H. M. PHILLIPS STATE 94				1D					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
COYANOSA (DEVONIAN)		WELL #:		21382 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION				027200					
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID -> 032601	COMPL. DATE 03/11/1964	TOTAL DEPTH 15142	PERF. N/A	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684	N	NO RPT	-0-	-0-

COYANOSA (DEVONIAN)										//CONT.//	21382 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
CHISOS OPERATING, INC.											149441							
THAGARD, GEORGE F., ET AL										WELL #:	1 U	RRCID -> 038576	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL	DEPTH 15650	PERF.11331	- 15080	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS									EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE									BALANCE
06		9990 X	9966	-0-	-24	-0-	9966 3			N				-0-				26
07		10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10609 3			N				-0-				26
08		10323 X	7675	-0-	-2648	-0-	7675 3			N				-0-				26
09		9960 X	7776	-0-	-2184	-0-	7776 3			N				-0-				26
10		0	6929	-0-	6929	6929	6929 3			N				-0-				26
11		0	7429	-0-	7429	14358	7429 3			N				-0-				26
XTO ENERGY INC.											945936							
SIBLEY UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 033925	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL	DEPTH 12107	PERF.11772	- 12068	
06		3000 N	3059	-0-	59	59	3059 3			N				-0-				-0-
07		2433 N	2374	-0-	-59	-0-	2374 3			N				-0-				-0-
08		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3			N				-0-				-0-
09		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3			N				-0-				-0-
10		0	3835	-0-	3835	3835	3835 3			N				-0-				-0-
11		0	2347	-0-	2347	6182	2347 3			N				-0-				-0-
COYANOSA UNIT #1										WELL #:	2 U	RRCID -> 034935	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL	DEPTH 15700	PERF.11730	- 11977	
06		13050 X	10778	-0-	-2272	-0-	10778 3			N				-0-				-0-
07		13485 X	12964	-0-	-521	-0-	12964 3			N				-0-				-0-
08		13485 X	13055	-0-	-430	-0-	13055 3			N				-0-				-0-
09		12390 X	9376	-0-	-3014	-0-	9376 3			N				-0-				-0-
10		0	12270	-0-	12270	12270	12270 3			N				-0-				-0-
11		0	12869	-0-	12869	25139	12869 3			N				-0-				-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS										WELL #:	2 U	RRCID -> 035343	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL	DEPTH 15654	PERF. N/A		
06		6780 X	6544	-0-	-236	-0-	6544 3			N				-0-				-0-
07		6882 X	6661	-0-	-221	-0-	6661 3			N				-0-				-0-
08		6789 X	5145	-0-	-1644	-0-	5145 3			N				-0-				-0-
09		6540 X	4329	-0-	-2211	-0-	4329 3			N				-0-				-0-
10		0	6583	-0-	6583	6583	6583 3			N				-0-				-0-
11		0	6500	-0-	6500	13083	6500 3			N				-0-				-0-
ATHEY UNIT										WELL #:	2 U	RRCID -> 035345	COMPL. DATE 12/05/1964	TOTAL	DEPTH 15430	PERF. N/A		
06		4440 X	3832	-0-	-608	-0-	3832 3			N				-0-				-0-
07		4557 X	4556	-0-	-1	-0-	4556 3			N				-0-				-0-
08		4557 X	3092	-0-	-1465	-0-	3092 3			N				-0-				-0-
09		3840 X	2385	-0-	-1455	-0-	2385 3			N				-0-				-0-
10		0	3838	-0-	3838	3838	3838 3			N				-0-				-0-
11		0	4630	-0-	4630	8468	4630 3			N				-0-				-0-
COYANOSA UNIT NO. 3										WELL #:	1	RRCID -> 035669	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11876	- 11966	
06		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 3			N				-0-				-0-
07		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 3			N				-0-				-0-
08		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 3			N				-0-				-0-
09		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3			N				-0-				-0-
10		0	4450	-0-	4450	4450	4450 3			N				-0-				-0-
11		0	4793	-0-	4793	9243	4793 3			N				-0-				-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COYANOSA UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	035910	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12004	PERF.11646 - 11885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3	N	-0-		-0-
07	6572 X	6440	-0-	-132	-0-	6440	3	N	-0-		-0-
08	6541 X	4957	-0-	-1584	-0-	4957	3	N	-0-		-0-
09	6480 X	4535	-0-	-1945	-0-	4535	3	N	-0-		-0-
10	0	6717	-0-	6717	6717	6717	3	N	-0-		-0-
11	0	5984	-0-	5984	12701	5984	3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 U	RRCID ->	038234	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL	DEPTH 15800	PERF. N/A
06	10350 X	6018	-0-	-4332	-0-	6018	3	N	-0-		-0-
07	10695 X	6237	-0-	-4458	-0-	6237	3	N	-0-		-0-
08	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	3	N	-0-		-0-
09	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	3	N	-0-		-0-
10	0	5827	-0-	5827	5827	5827	3	N	-0-		-0-
11	0	10011	-0-	10011	15838	10011	3	N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200									
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID ->	032705	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL	DEPTH 15142	PERF.11941 - 15142
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3	N	-0-		45
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3	N	-0-		45
08	3317 X	2741	-0-	-576	-0-	2741	3	N	-0-		45
09	0	2486	-0-	2486	2486	2486	3	N	-0-		45
10	0	3578	-0-	3578	6064	3578	3	N	-0-		45
11	0	2718	-0-	2718	8782	2718	3	N	-0-		45

CHISOS OPERATING, INC.		149441									
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	038814	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL	DEPTH 15650	PERF.11331 - 15080
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 L	RRCID ->	035344	COMPL. DATE	02/26/1965	TOTAL	DEPTH 15654	PERF. N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATHEY UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	035346	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL	DEPTH 15430	PERF.14780 - 15430
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3	N	-0-		-0-
07	5270 X	5107	-0-	-163	-0-	5107	3	N	-0-		-0-
08	5270 X	5262	-0-	-8	-0-	5262	3	N	-0-		-0-
09	5310 X	3848	-0-	-1462	-0-	3848	3	N	-0-		-0-
10	0	5517	-0-	5517	5517	5517	3	N	-0-		-0-
11	0	4856	-0-	4856	10373	4856	3	N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7200 X	5977	-0-	-1223	-0-	5977	3			N	-0-			-0-
07	7440 X	6683	-0-	-757	-0-	6683	3			N	-0-			-0-
08	7440 X	5151	-0-	-2289	-0-	5151	3			N	-0-			-0-
09	5970 X	3216	-0-	-2754	-0-	3216	3			N	-0-			-0-
10	0	4568	-0-	4568	4568	4568	3			N	-0-			-0-
11	0	4710	-0-	4710	9278	4710	3			N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT				WELL #:		2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A		
06	23910 X	22224	-0-	-1686	-0-	22224	3			N	-0-			-0-
07	24707 X	24573	-0-	-134	-0-	24573	3			N	-0-			-0-
08	24707 X	17213	-0-	-7494	-0-	17213	3			N	-0-			-0-
09	22230 X	13675	-0-	-8555	-0-	13675	3			N	-0-			-0-
10	0	21213	-0-	21213	21213	21213	3			N	-0-			-0-
11	0	23400	-0-	23400	44613	23400	3			N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #:		1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
06	20640 X	15550	-0-	-5090	-0-	15550	3			N	-0-			-0-
07	17825 X	14023	-0-	-3802	-0-	14023	3			N	-0-			-0-
08	17825 X	14036	-0-	-3789	-0-	14036	3			N	-0-			-0-
09	15540 X	12112	-0-	-3428	-0-	12112	3			N	-0-			-0-
10	0	19299	-0-	19299	19299	19299	3			N	-0-			-0-
11	0	15651	-0-	15651	34950	15651	3			N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4				WELL #:		2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713
06	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	3			N	-0-			-0-
07	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	3			N	-0-			-0-
08	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			N	-0-			-0-
09	8760 X	8709	-0-	-51	-0-	8709	3			N	-0-			-0-
10	0	14846	-0-	14846	14846	14846	3			N	-0-			-0-
11	0	14290	-0-	14290	29136	14290	3			N	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
BREITBURN OPERATING L.P.		090732												
MOORE, WAYNE		WELL #:		10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179

NEAL, JAMES				WELL #:		1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689		
06	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			262
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			262
08	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-			262
09	0	673	-0-	673	673	673	2			N	-0-			262
10	0	673	-0-	673	1346	673	2			N	-0-			262
11	0	1634	-0-	1634	2980	1634	2			N	-0-			262

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
BRITANCO, L.L.C. 093620												
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
06	810 N	145 -0-	-665 -0-	143 2	2 9	N	2	-0-				70
07	682 N	53 -0-	-629 -0-	53 2		N	-0-					70
08	682 N	682 -0-	-0- -0-	682 2		N	-0-					70
09	401 N	401 -0-	-0- -0-	401 2		N	-0-					70
*10	62 N	50 -0-	-12 -0-	50 2		N	-0-					70
*11	1242 N	1242 -0-	-0- -0-	1225 2	17 9	N	15					85
THAGARD TRUST 851052												
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A												
06	9295 X	9295 -0-	-0- -0-	4894 1	4401 3	N	-0-					-0-
07	8311 X	8311 -0-	-0- -0-	4671 1	3640 3	N	-0-					-0-
08	8925 X	8925 -0-	-0- -0-	4834 1	4091 3	N	-0-					-0-
09	9127 X	9127 -0-	-0- -0-	5435 1	3692 3	N	-0-					-0-
*10	11847 X	11847 -0-	-0- -0-	11847 1		N	-0-					-0-
*11	14420 X	14420 -0-	-0- -0-	14420 1		N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. 945936												
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618												
06	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					1
07	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					1
08	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					1
09	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					1
10	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					1
11	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					1
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A												
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A												
06	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690												
06	3660 X	3471 -0-	-189 -0-	3471 3		Y	-0-					71
07	3782 X	3541 -0-	-241 -0-	3538 3	3 9	Y	3					74
08	3371 X	3371 -0-	-0- -0-	3370 3	1 9	Y	1					75
09	3252 X	3252 -0-	-0- -0-	3252 3		Y	-0-					75
10	0	3387 -0-	3387 -0-	3387 3		Y	-0-					75
11	0	3328 -0-	3328 -0-	6715 3328 3		Y	-0-					75

COYANOSA (MISS. 10475)				//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936								
EFFIE POTTS SIBLEY "B"				WELL #:		1	RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280		PERF.10987 - 12641	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			156
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			156
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			156
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			156
10	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-			156
11	0	3	-0-	3	6	3	3			N	-0-			156
COYANOSA (WOLFCAMP)						21382 875	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
PRI OPERATING, LLC						676550								
RATCLIFF, MIRIAM ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 291614		COMPL. DATE 01/20/2021		TOTAL DEPTH 18704		PERF.12208 - 12284	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	8	4	3			N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	10	2	3			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.						945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:		801	RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9926 - 10115	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:		601	RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10092 - 10373	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:		901	RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986		PERF. 9876 - 9926	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:		701	RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372		PERF. 9960 - 10279	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)			//CONT.// 21382 875			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 501			RRCID -> 031450			COMPL. DATE 10/23/1963			TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1202			RRCID -> 032087			COMPL. DATE 05/29/1989			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374								
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1002			RRCID -> 033849			COMPL. DATE 08/23/1964			TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A								
06	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 301			RRCID -> 035612			COMPL. DATE 10/07/1996			TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766								
06	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 602			RRCID -> 039401			COMPL. DATE 07/14/1966			TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A								
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1003			RRCID -> 045381			COMPL. DATE 12/04/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264								
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1004			RRCID -> 051599			COMPL. DATE 11/07/1971			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084								
06	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP														
WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9095 - 10449						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7680 X	1676	-0-	-0-	-6004	-0-		780	1	652	3	N	222					922
								244	9									
07	7936 X	660	-0-	-0-	-7276	-0-		620	1	40	9	N	36					958
08	7936 X	511	-0-	-0-	-7425	-0-		480	1	31	9	N	28	375	1			611
09	7680 X	-0-	-0-	-0-	-7680	-0-						N	24	187	1			448
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25					473
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	54					527

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10275 - 10556						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10180 - 10700						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241		PERF.10442 - 10982						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265		PERF.10612 - 10806						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10692 - 11028						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)										CAPACITY			CNTY: PECOS										
XTO ENERGY INC.																							
SIBLEY UNIT																							
WELL #: 2 U										RRCID ->	145974	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL	DEPTH	15315	PERF.	10279	-	10331			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3				Y	-0-						26				
07	62 N	60	-0-	-2	-0-		59	3		1	9	Y	-1						27				
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3				Y	-0-						27				
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3				Y	-0-						27				
10	0	40	-0-	40	40		40	3				Y	-0-						27				
11	0	36	-0-	36	76		36	3				Y	-0-						27				

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"										WELL #: 2 U			RRCID ->	155654	COMPL. DATE	07/09/1995	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.	10165	-	10618
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		1755	3				Y	-0-						51				
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		1822	3				Y	-0-						51				
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1802	3				Y	-0-						51				
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1692	3				Y	-0-						51				
10	0	1845	-0-	1845	1845		1845	3				Y	-0-						51				
11	0	1739	-0-	1739	3584		1739	3				Y	-0-						51				

SIBLEY UNIT										WELL #: 3 U			RRCID ->	157434	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL	DEPTH	10690	PERF.	9430	-	10690
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	45							Y	-0-						13				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	45							Y	-0-						13				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	45							Y	-0-						13				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	45							Y	-0-						13				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	45							Y	-0-						13				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45							Y	-0-						13				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 504			RRCID ->	166673	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.	10027	-	10550
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

COYANOSA, N. (DELAWARE)										21384 666 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
HOME PETROLEUM CORP.										396852													
"BG" 50										WELL #: 1			RRCID ->	222158	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL	DEPTH	5020	PERF.	4604	-	4734
06	60 N	56	-0-	-4	-0-		56	2				N	-0-						-0-				
07	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2				N	-0-						-0-				
08	62 N	57	-0-	-5	-0-		57	2				N	-0-						-0-				
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2				N	-0-						-0-				
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2				N	-0-						-0-				
11	60 N	49	-0-	-11	-0-		49	2				N	-0-						-0-				

BG-STATE "50"										WELL #: 2			RRCID ->	238789	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	5050	PERF.	4602	-	4638
06	510 N	509	-0-	-1	-0-		508	2	1	9	N	1							25				
07	558 N	495	-0-	-63	-0-		494	2	1	9	N	1							26				
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-		519	2	1	9	N	1							27				
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-		557	2	1	9	N	1							28				
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-		560	2	1	9	N	1							29				
11	510 N	446	-0-	-64	-0-		445	2	1	9	N	1							30				

CRANE (DEVONIAN)													ONE WELL		CNTY: CRANE							
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC																						
DAY, HALLIE C.																						
WELL #: 1													RRCID -> 288398		COMPL. DATE 01/14/1951		TOTAL DEPTH 8674		PERF. 7666 - 7768			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
CRAWAR (DEVONIAN)													21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.													666430									
SCOTT ESTATE -E-													WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640		PERF. N/A	
06	2910 X	2862	-0-	-48	-0-	2862	3					N	-0-					-0-				
07	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	2987	3					N	-0-					-0-				
08	3007 X	2901	-0-	-106	-0-	2901	3					N	-0-					-0-				
09	0	2714	-0-	2714	-0-	2714	3					N	-0-					-0-				
10	0	2824	-0-	2824	-0-	5538	3					N	-0-					-0-				
11	0	2438	-0-	2438	-0-	7976	3					N	-0-					-0-				
TUBB, J. B.													WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236		PERF. N/A	
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3					Y	-0-					13				
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3					Y	-0-					13				
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3					Y	-0-					13				
09	0	1377	-0-	1377	-0-	1377	3					Y	-0-					13				
10	0	1446	-0-	1446	-0-	2823	3					Y	-0-					13				
11	DLQ G-10	1501	-0-	1501	-0-	4324	3	13	9			Y	12					25				
TUBB, J. B.													WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A	
06	780 N	686	-0-	-94	-0-	686	3					Y	-0-					18				
07	682 N	462	-0-	-220	-0-	462	3					Y	-0-					18				
08	775 N	643	-0-	-132	-0-	643	3					Y	-0-					18				
09	0	561	-0-	561	-0-	561	3					Y	-0-					18				
10	0	529	-0-	529	-0-	1090	3					Y	-0-					18				
11	DLQ G-10	548	-0-	548	-0-	1638	3	13	9			Y	12					30				
TUBB, J. B. -M-													WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410		PERF. N/A	
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3					Y	-0-					8				
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3					Y	-0-					8				
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3					Y	-0-					8				
09	0	366	-0-	366	-0-	366	3					Y	-0-					8				
10	0	327	-0-	327	-0-	693	3					Y	-0-					8				
11	DLQ G-10	417	-0-	417	-0-	1110	3	17	9			Y	15					23				
TUBB, J. B. -N-													WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	3	6	9			Y	5					80				
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2008	3	6	9			Y	5					85				
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2000	3	10	9			Y	9					94				
09	0	1934	-0-	1934	-0-	1934	3	4	9			Y	4					98				
10	0	1978	-0-	1978	-0-	3912	3	7	9			Y	6					104				
11	DLQ G-10	1920	-0-	1920	-0-	5832	3	9	9			Y	8					112				

CRAWAR (DEVONIAN)			//CONT.//			21577 090	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE							
PITTS ENERGY CO.			//CONT.//			666430														
TUBB, J. B.			WELL #:			E 1	RRCID ->	178705	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL	DEPTH	6601	PERF. 6358	-	6460				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1					28	

TUBB, J. B.			WELL #:			P 1	RRCID ->	213608	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL	DEPTH	6540	PERF. 6320	-	6540				
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3					Y	-0-					7	
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3					Y	-0-					7	
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3					Y	-0-					7	
09	0	766	-0-	766	766	766	766	3					Y	-0-					7	
10	0	772	-0-	772	1538	772	772	3					Y	-0-					7	
11	DLQ G-10	727	-0-	727	2265	714	3		13	9			Y	12					19	

TUBB, J. B. "Q"			WELL #:			1	RRCID ->	230910	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL	DEPTH	6540	PERF. 6257	-	6540				
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	3					Y	-0-					10	
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	3					Y	-0-					10	
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	3					Y	-0-					10	
09	0	1911	-0-	1911	1911	1911	1911	3					Y	-0-					10	
10	0	2008	-0-	2008	3919	2008	2008	3					Y	-0-					10	
11	DLQ G-10	1919	-0-	1919	5838	1906	3		13	9			Y	12					22	

WALBET, INC.			891734																	
TUBB, J. B. -B-			WELL #:			1	RRCID ->	019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL	DEPTH	8555	PERF. N/A						
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2					N	-0-					-0-	
07	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	-0-	1016	2					N	-0-					-0-	
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2					N	-0-					-0-	
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	-0-	939	2					N	-0-					-0-	
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2					N	-0-					-0-	
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2					N	-0-					-0-	

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)			21577 180			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE								
PITTS ENERGY CO.			666430																	
EDWARDS, JANELLE ET AL			WELL #:			4	RRCID ->	118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL	DEPTH	6679	PERF. 6408	-	6498				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	89	89	1			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	135	127	1			8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	125	125	1			8	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	145	142	1			11	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	141	144	1			8	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	138	130	1			16	

EDWARDS, JANELLE ETAL			WELL #:			3	RRCID ->	163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL	DEPTH	6685	PERF. 6401	-	6626				
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	3	97	9			Y	88	89	1			-0-	
07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	3	149	9			Y	135	127	1			8	
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	3	138	9			Y	125	125	1			8	
09	0	2601	-0-	2601	2601	2601	2441	3	160	9			Y	145	142	1			11	
10	0	2546	-0-	2546	5147	2391	3		155	9			Y	141	144	1			8	
11	DLQ G-10	2657	-0-	2657	7804	2505	3		152	9			Y	138	130	1			16	

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)												CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.															
TUBB, J. B.															
WELL #: G 8															
RRCID -> 215110															
COMPL. DATE 07/25/2005															
TOTAL DEPTH 6635															
PERF. 6370 - 6632															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3				Y	-0-			85
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3				Y	-0-			85
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3				Y	-0-			85
09	0	2730	-0-	2730	2730	2730	3				Y	-0-			85
10	0	2818	-0-	2818	5548	2818	3				Y	-0-			85
11	DLQ G-10	2764	-0-	2764	8312	2751	3	13	9		Y	12			97
TUBB, J. B. "N"															
WELL #: 2															
RRCID -> 225129															
COMPL. DATE 08/15/2007															
TOTAL DEPTH 6600															
PERF. 6287 - 6564															
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3671	3	6	9		Y	5			120
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3848	3	6	9		Y	5			125
08	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3730	3	10	9		Y	9			134
09	0	3526	-0-	3526	3526	3522	3	4	9		Y	4			138
10	0	3748	-0-	3748	7274	3741	3	7	9		Y	6			144
11	DLQ G-10	3470	-0-	3470	10744	3461	3	9	9		Y	8			152
EDWARDS, JANELLE, ETAL															
WELL #: 2															
RRCID -> 279506															
COMPL. DATE 12/26/1997															
TOTAL DEPTH 6715															
PERF. 6436 - 6628															
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3				Y	-0-			5
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3				Y	-0-			5
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3				Y	-0-			5
09	0	619	-0-	619	619	619	3				Y	-0-			5
10	0	802	-0-	802	1421	802	3				Y	-0-			5
11	DLQ G-10	545	-0-	545	1966	545	3				Y	-0-			5
DESERT WIND 21															
WELL #: 1															
RRCID -> 281777															
COMPL. DATE 07/02/2001															
TOTAL DEPTH 6650															
PERF. 6460 - 6472															
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	368	3	23	9		Y	21	21	1	-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	381	3	35	9		Y	32	30	1	2
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	359	3	33	9		Y	30	30	1	2
09	0	330	-0-	330	330	293	3	37	9		Y	34	34	1	2
10	0	375	-0-	375	705	338	3	37	9		Y	34	34	1	2
11	DLQ G-10	380	-0-	380	1085	344	3	36	9		Y	33	31	1	4
TUBB, J. B., -L-															
WELL #: 2															
RRCID -> 282632															
COMPL. DATE 09/16/1997															
TOTAL DEPTH 6513															
PERF. 6416 - 6426															
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1866	3	125	9		Y	114	120	1	10
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2000	3	150	9		Y	136	119	1	27
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	1974	3	143	9		Y	130	133	1	24
09	0	1345	-0-	1345	1345	1209	3	136	9		Y	124	137	1	11
10	0	1129	-0-	1129	2474	988	3	141	9		Y	128	121	1	18
11	DLQ G-10	1757	-0-	1757	4231	1618	3	139	9		Y	126	104	1	40
WILLIAMS OIL COMPANY															
TUBB, J. B. -J-															
WELL #: 1															
RRCID -> 037039															
COMPL. DATE 08/11/1965															
TOTAL DEPTH 6590															
PERF. N/A															
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1588	3	17	9		N	15			114
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1627	3	15	9		N	14			128
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1590	3	18	9		N	16			144
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1494	3	12	9		N	11			155
10	0	1495	-0-	1495	1495	1486	3	9	9		N	8			163
11	0	1468	-0-	1468	2963	1460	3	8	9		N	7			170

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)															CAPACITY			CNTY: CRANE											
WILLIAMS OIL COMPANY																													
TUBB, J. B. -J-																													
															21577 180			ASSOCIATED			CAPACITY								
															925440														
															WELL #:			2			RRCID -> 186129			COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3530	3					N	-0-						-0-								
07	3658 X	3567	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	3567	3					N	-0-						-0-								
08	4340 X	3202	-0-	-0-	-1138	-0-	-0-	3202	3					N	-0-						-0-								
09	4200 X	3653	-0-	-0-	-547	-0-	-0-	3653	3					N	-0-						-0-								
10	0	3881	-0-	-0-	3881	-0-	-0-	3881	3					N	-0-						-0-								
11	0	3592	-0-	-0-	3592	-0-	-0-	3592	3					N	-0-						-0-								
CRAWAR (FUSSELMAN)															21577 360			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.															666430														
CRAWAR FIELD UNIT															WELL #:			5			RRCID -> 081683			COMPL. DATE 03/28/1979			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
CRAWAR FIELD UNIT															WELL #:			F 6			RRCID -> 191552			COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
CRAWAR (GLORIETA)															21577 450			ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.															666430														
CRAWAR FIELD UNIT															WELL #:			9			RRCID -> 281778			COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)															21577 925			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.															806470														
MCCULLOCH-TUBB															WELL #:			1			RRCID -> 071307			COMPL. DATE 05/12/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186		
06	390 #	-0-	-0-	-0-	-390	-0-	-0-							N	-0-						155								
07	403 #	14	-0-	-0-	-389	-0-	-0-	14	3					N	-0-						155								
08	381 R	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3	10	9			N	9						164								
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9			N	1						165								
10	0	495	-0-	-0-	495	-0-	-0-	495	3	2	9			N	2						167								
11	0	417	-0-	-0-	417	-0-	-0-	912	3					N	-0-						167								

CRAWAR (WOLFCAMP)														
PITTS ENERGY CO.														
CRAWAR FIELD UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	782	3	151	9	Y	137	144	1	14
07	434 N	317	-0-	-117	-0-	138	3	179	9	Y	163	143	1	34
08	434 N	333	-0-	-101	-0-	161	3	172	9	Y	156	160	1	30
09	0	349	-0-	349	349	185	3	164	9	Y	149	164	1	15
10	0	-0-	-0-	-0-	349					Y	153	145	1	23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	349					Y	151	125	1	49
CRAWAR FIELD UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081														
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40	93	40	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	39	-0-	39	132	39	3			Y	-0-			-0-
CRAWAR FIELD UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091														
06	1410 N	1181	-0-	-229	-0-	1030	3	151	9	Y	137	144	1	14
07	1333 N	877	-0-	-456	-0-	698	3	179	9	Y	163	143	1	34
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	156	160	1	30
09	0	2131	-0-	2131	2131	1967	3	164	9	Y	149	164	1	15
10	0	2863	-0-	2863	4994	2695	3	168	9	Y	153	145	1	23
11	DLQ G-10	2538	-0-	2538	7532	2372	3	166	9	Y	151	125	1	49
CRAWAR FIELD UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CRAWAR FIELD UNIT														
WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	168	1	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	166	1	64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	186	1	60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	191	1	42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	169	1	52
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	146	1	82
RAYDEN														
PENNZOIL-TUBB														
WELL #: 695567 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073														
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			64
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			64
08	1054 N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-			64
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			64
10	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-			64
11	0	749	-0-	749	749	749	3			N	-0-			64

CRAWAR (WOLFCAMP)			//CONT.//			21577 950	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE				
RAYDEN			//CONT.//			695567											
WINTER 14			WELL #:			1	RRCID -> 220701			COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		270 N		56	-0-	-214	-0-		50 3		6 9	N		5			53
07		672 N		672	-0-	-0-	-0-		655 3		17 9	N		15			68
08		829 N		829	-0-	-0-	-0-		826 3		3 9	N		3			71
09		727 N		727	-0-	-0-	-0-		721 3		6 9	N		5			76
10		657 N		657	-0-	-0-	-0-		640 3		17 9	N		15			91
11		0		638	-0-	638	638		627 3		11 9	N		10			101
CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)						21583 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD				
WALBET, INC.						891734											
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1						WELL #:	2	RRCID -> 034736			COMPL. DATE 08/07/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06		218 N		218	-0-	-0-	-0-		151 2		67 9	N		61			183
07		374 N		374	-0-	-0-	-0-		296 2		78 9	N		71	182 1		72
08		269 N		269	-0-	-0-	-0-		233 2		36 9	N		33			105
09		297 N		297	-0-	-0-	-0-		179 2		118 9	N		107	183 1		29
10		144 N		144	-0-	-0-	-0-		143 2		1 9	N		1			30
*11		104 N		104	-0-	-0-	-0-		103 2		1 9	N		1			31
CREDO, E. (CISCO, UP.)						21598 105	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION						036617											
REED 19						WELL #:	1	RRCID -> 061191			COMPL. DATE 01/11/1975			TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A			
06		691 N		691	-0-	-0-	-0-		687 2		4 9	N		4	176 1		48
07		775 N		411	-0-	-364	-0-		409 2		2 9	N		2			50
08		765 N		765	-0-	-0-	-0-		762 2		3 9	N		3			53
09		690 N		643	-0-	-47	-0-		640 2		3 9	N		3			56
10		0		364	-0-	364	364		362 2		2 9	N		2			58
*11		947 N		583	-0-	-364	-0-		580 2		3 9	N		3			61
MCENTIRE 16						WELL #:	1	RRCID -> 061192			COMPL. DATE 01/30/1975			TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A			
06		94 N		94	-0-	-0-	-0-		94 2			Y		-0-			13
07		68 N		68	-0-	-0-	-0-		68 2			Y		-0-			13
08		82 N		82	-0-	-0-	-0-		82 2			Y		-0-			13
09		70 N		70	-0-	-0-	-0-		70 2			Y		-0-			13
10		0		86	-0-	86	86		86 2			Y		-0-			13
*11		224 N		138	-0-	-86	-0-		138 2			Y		-0-			13
WILKINSON 10						WELL #:	1	RRCID -> 062791			COMPL. DATE 05/02/1975			TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A			
06		69 N		69	-0-	-0-	-0-		69 2			Y		-0-			14
07		63 N		63	-0-	-0-	-0-		63 1			Y		-0-			14
08		77 N		77	-0-	-0-	-0-		76 2		1 9	Y		1			15
09		84 N		84	-0-	-0-	-0-		84 2			Y		-0-			15
10		0		73	-0-	73	73		73 2			Y		-0-			15
*11		162 N		89	-0-	-73	-0-		89 2			Y		-0-			15
MCENTIRE 27						WELL #:	1	RRCID -> 064094			COMPL. DATE 06/22/1975			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A			
06		213 N		213	-0-	-0-	-0-		212 2		1 9	Y		1			7
07		217 N		186	-0-	-31	-0-		185 2		1 9	Y		1			8
08		246 N		246	-0-	-0-	-0-		245 2		1 9	Y		1			9
09		227 N		227	-0-	-0-	-0-		227 2			Y		-0-			9
10		0		183	-0-	183	183		182 2		1 9	Y		1			10
*11		404 N		221	-0-	-183	-0-		220 2		1 9	Y		1			11

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING								
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617														
MCENTIRE 15		WELL #:		1		RRCID -> 064095		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	2			Y	-0-					15
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			Y	-0-					15
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-		87	2			Y	-0-					15
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			Y	-0-					15
10	0		91	-0-	91	-0-	91	91	2			Y	-0-					15
*11	237	N	146	-0-	-91	-0-		146	2			Y	-0-					15
WILKINSON 9		WELL #:		1		RRCID -> 064096		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A								
06	60	N	57	-0-	-3	-0-		57	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-		52	2			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			Y	-0-					-0-
10	0		60	-0-	60	-0-	60	60	2			Y	-0-					-0-
*11	134	N	74	-0-	-60	-0-		74	2			Y	-0-					-0-
WILKINSON 13		WELL #:		1		RRCID -> 065158		COMPL. DATE 10/20/1975		TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A								
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			Y	-0-					1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-		58	2			Y	-0-					1
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			Y	-0-					1
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			Y	-0-					1
10	0		68	-0-	68	-0-	68	68	2			Y	-0-					1
*11	150	N	82	-0-	-68	-0-		82	2			Y	-0-					1
MCENTIRE 33		WELL #:		1		RRCID -> 065796		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A								
06	90	N	87	-0-	-3	-0-		86	2	1	9	Y	1					15
07	93	N	76	-0-	-17	-0-		75	2	1	9	Y	1					16
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-		100	2	1	9	Y	1					17
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			Y	-0-					17
10	0		75	-0-	75	-0-	75	74	2	1	9	Y	1					18
*11	165	N	90	-0-	-75	-0-		90	2			Y	-0-					18
WILKINSON 10		WELL #:		2		RRCID -> 074551		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A								
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-		30	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			Y	-0-					-0-
10	0		35	-0-	35	-0-	35	35	2			Y	-0-					-0-
*11	78	N	43	-0-	-35	-0-		43	2			Y	-0-					-0-
MCENTIRE 15		WELL #:		2		RRCID -> 074617		COMPL. DATE 10/02/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-		95	2			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			Y	-0-					-0-
10	0		110	-0-	110	-0-	110	110	2			Y	-0-					-0-
*11	244	N	134	-0-	-110	-0-		134	2			Y	-0-					-0-
MCENTIRE 27		WELL #:		2		RRCID -> 079019		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505								
06	210	N	176	-0-	-34	-0-		175	2	1	9	Y	1					6
07	186	N	154	-0-	-32	-0-		153	2	1	9	Y	1					7
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-		202	2	1	9	Y	1					8
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	2			Y	-0-					8
10	0		151	-0-	151	-0-	151	150	2	1	9	Y	1					9
*11	334	N	183	-0-	-151	-0-		182	2	1	9	Y	1					10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7347 - 7626			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	174	2	1	9	Y	1		10
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	Y	1		11
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1		12
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-		12
10	0	151	-0-	151	151	150	2	1	9	Y	1		13
*11	333 N	182	-0-	-151	-0-	181	2	1	9	Y	1		14
MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920 PERF. 7505 - 7751			
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-		14
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-		14
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-		14
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		14
10	0	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-		14
*11	211 N	130	-0-	-81	-0-	130	2			Y	-0-		14
MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904 PERF. 7441 - 7703			
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-		1
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-		1
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-		1
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-		1
10	0	151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-		1
*11	334 N	183	-0-	-151	-0-	183	2			Y	-0-		1
WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780 PERF. N/A			
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-		2
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-		2
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-		2
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-		2
10	0	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-		2
*11	189 N	104	-0-	-85	-0-	104	2			Y	-0-		2
WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821 PERF. 7225 - 7428			
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-		3
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-		3
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-		3
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-		3
10	0	164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-		3
*11	365 N	201	-0-	-164	-0-	201	2			Y	-0-		3
MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770 PERF. 6514 - 7415			
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1		16
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-		16
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-		16
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-		16
10	0	135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-		16
*11	350 N	215	-0-	-135	-0-	215	2			Y	-0-		16
WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905 PERF. 7287 - 7448			
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-		1
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-		1
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-		1
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-		1
10	0	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-		1
*11	89 N	49	-0-	-40	-0-	49	2			Y	-0-		1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE 27		WELL #:		3		RRCID -> 132402		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7268 - 7533			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	247	-0-	-23	-0-		246	2	1	9	Y	1			14
07	279 N	216	-0-	-63	-0-		215	2	1	9	Y	1			15
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2			Y	-0-			15
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			Y	-0-			15
10	0	211	-0-	211	211		211	2			Y	-0-			15
*11	467 N	256	-0-	-211	-0-		256	2			Y	-0-			15
MCENTIRE 28		WELL #:		3		RRCID -> 132481		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7410 - 7665			
06	120 N	112	-0-	-8	-0-		111	2	1	9	Y	1			7
07	124 N	98	-0-	-26	-0-		97	2	1	9	Y	1			8
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-		129	2	1	9	Y	1			9
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			Y	-0-			9
10	0	97	-0-	97	97		96	2	1	9	Y	1			10
*11	214 N	117	-0-	-97	-0-		116	2	1	9	Y	1			11
MCENTIRE 21		WELL #:		3		RRCID -> 132689		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7306 - 7573			
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-		377	2	1	9	Y	1			26
07	279 N	273	-0-	-6	-0-		272	2	1	9	Y	1			27
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2			Y	-0-			27
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2			Y	-0-			27
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2			Y	-0-			27
11	0	555	-0-	555	555		555	2			Y	-0-			27
MCENTIRE 16		WELL #:		3		RRCID -> 132877		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 7266 - 7464			
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-		82	2	1	9	Y	1			16
07	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2			Y	-0-			16
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2			Y	-0-			16
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2			Y	-0-			16
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			Y	-0-			16
11	0	120	-0-	120	120		120	2			Y	-0-			16
WILKINSON 3		WELL #:		2A		RRCID -> 140598		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6892 - 7377			
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			Y	-0-			1
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			Y	-0-			1
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			Y	-0-			1
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			Y	-0-			1
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2			Y	-0-			1
11	0	177	-0-	177	177		177	2			Y	-0-			1
MCENTIRE 27		WELL #:		4		RRCID -> 142204		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7142 - 7471			
06	210 N	165	-0-	-45	-0-		164	2	1	9	Y	1			11
07	186 N	144	-0-	-42	-0-		143	2	1	9	Y	1			12
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-		190	2	1	9	Y	1			13
09	180 N	176	-0-	-4	-0-		176	2			Y	-0-			13
10	155 N	141	-0-	-14	-0-		141	2			Y	-0-			13
11	0	172	-0-	172	172		171	2	1	9	Y	1			14
WILKINSON 9		WELL #:		3		RRCID -> 142630		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7264 - 7451			
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-		129	2	2	9	Y	2			30
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-		93	2	1	9	Y	1			31
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2			Y	-0-			31
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2			Y	-0-			31
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2			Y	-0-			31
11	0	190	-0-	190	190		190	2			Y	-0-			31

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID -> 144952		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		12
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		12
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-		12
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		12
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-		12
11	0	96	-0-	96	96	96	2		Y	-0-		12
WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID -> 145051		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465			
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		Y	-0-		8
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		Y	-0-		8
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-		8
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-		8
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-		8
11	0	260	-0-	260	260	260	2		Y	-0-		8
MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID -> 145650		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406			
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1 9	Y	1		22
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1 9	Y	1		23
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-		23
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-		23
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1 9	Y	1		24
11	0	298	-0-	298	298	298	2		Y	-0-		24
MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID -> 149271		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572			
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1 9	Y	1		22
07	403 N	224	-0-	-179	-0-	222	2	2 9	Y	2		24
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1 9	Y	1		25
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	318	2	1 9	Y	1		26
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1 9	Y	1		27
11	0	481	-0-	481	481	480	2	1 9	Y	1		28
MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID -> 149721		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327			
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3 9	Y	3	9 1	16
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	235	2	3 9	Y	3		19
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2 9	Y	2		21
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2 9	Y	2	9 1	14
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2 9	Y	2		16
11	0	297	-0-	297	297	295	2	2 9	Y	2		18
MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID -> 157062		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541			
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6 9	Y	5	16 1	26
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	307	2	4 9	Y	4		30
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3 9	Y	3		33
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	402	2	4 9	Y	4	17 1	20
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4 9	Y	4		24
11	0	389	-0-	389	389	386	2	3 9	Y	3		27
MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID -> 157063		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322			
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6 9	Y	5	15 1	12
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	227	2	4 9	Y	4		16
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3 9	Y	3		19
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3 9	Y	3	15 1	7
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4 9	Y	4		11
11	0	288	-0-	288	288	285	2	3 9	Y	3		14

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL	DEPTH	11370	PERF. 3610 - 4756
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	Y	4	19
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	248	2	3	9	Y	3	22
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2	24
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	Y	3	14
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3	17
11	0	314	-0-	314	314	312	2	2	9	Y	2	19
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL	DEPTH	7776	PERF. 7414 - 7653
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	49
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-	49
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	Y	1	50
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-	50
10	496 N	407	-0-	-89	-0-	406	2	1	9	Y	1	51
11	0	419	-0-	419	419	419	2			Y	-0-	51
MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL	DEPTH	7793	PERF. 7419 - 7647
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	198	2	1	9	Y	1	34
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	111	2	3	9	Y	3	37
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	38
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	158	2	2	9	Y	2	40
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	41
11	0	241	-0-	241	241	240	2	1	9	Y	1	42
WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 7112 - 7352
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-	30
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-	2
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-	2
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	3
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-	3
11	0	362	-0-	362	362	362	2			Y	-0-	3
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 7265 - 7513
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	122	2	3	9	N	3	23
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2	25
08	186 N	112	-0-	-74	-0-	108	2	4	9	N	4	29
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	71	2	2	9	N	2	31
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	25	2	2	9	N	2	33
11	0	93	-0-	93	93	90	2	3	9	N	3	36
MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL	DEPTH	7580	PERF. 7222 - 7482
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-	8
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-	8
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-	8
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	8
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	8
11	0	151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-	8
MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL	DEPTH	7630	PERF. 7218 - 7525
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-	1
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-	1
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-	1
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	1
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-	1
11	0	254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-	1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE 22		WELL #:		5		RRCID -> 163632		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7161 - 7393			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-		368	2		1 9	Y	1			22
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-		514	2		1 9	Y	1			23
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2			Y	-0-			23
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	2			Y	-0-			23
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	2			Y	-0-			23
11	0	272	-0-	272	272		272	2			Y	-0-			23
MCENTIRE 22		WELL #:		6		RRCID -> 163633		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 7102 - 7323			
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-		187	2		3 9	Y	3	9 1		16
07	186 N	151	-0-	-35	-0-		148	2		3 9	Y	3			19
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-		157	2		2 9	Y	2			21
09	0	196	-0-	196	196		194	2		2 9	Y	2	9 1		14
10	0	217	-0-	217	413		215	2		2 9	Y	2			16
*11	602 N	189	-0-	-413	-0-		187	2		2 9	Y	2			18
WILKINSON 10		WELL #:		4		RRCID -> 164191		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7309 - 7577			
06	180 N	179	-0-	-1	-0-		179	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-		164	2			Y	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	2			Y	-0-			-0-
09	0	218	-0-	218	218		218	2			Y	-0-			-0-
10	0	191	-0-	191	409		191	2			Y	-0-			-0-
*11	643 N	234	-0-	-409	-0-		234	2			Y	-0-			-0-
WILKINSON 14		WELL #:		2		RRCID -> 164410		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 7170 - 7433			
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2			Y	-0-			22
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-		425	2		2 9	Y	2	24 1		-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	2			Y	-0-			-0-
09	0	376	-0-	376	376		375	2		1 9	Y	1			1
10	0	379	-0-	379	755		379	2			Y	-0-			1
*11	1082 N	327	-0-	-755	-0-		327	2			Y	-0-			1
MCENTIRE 15		WELL #:		6		RRCID -> 165296		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7158 - 7444			
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2			Y	-0-			12
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			Y	-0-			12
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-			12
09	0	104	-0-	104	104		104	2			Y	-0-			12
10	0	131	-0-	131	235		131	2			Y	-0-			12
*11	316 N	81	-0-	-235	-0-		81	2			Y	-0-			12
MCENTIRE 15		WELL #:		8		RRCID -> 165299		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7189 - 7417			
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2			Y	-0-			9
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	2			Y	-0-			9
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			Y	-0-			9
09	0	275	-0-	275	275		275	2			Y	-0-			9
10	0	347	-0-	347	622		347	2			Y	-0-			9
*11	834 N	212	-0-	-622	-0-		212	2			Y	-0-			9
MCENTIRE 27		WELL #:		8		RRCID -> 165300		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7221 - 7508			
06	90 N	77	-0-	-13	-0-		77	2			Y	-0-			2
07	93 N	67	-0-	-26	-0-		67	2			Y	-0-			2
08	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	2			Y	-0-			2
09	0	83	-0-	83	83		83	2			Y	-0-			2
10	0	66	-0-	66	149		66	2			Y	-0-			2
*11	229 N	80	-0-	-149	-0-		80	2			Y	-0-			2

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID -> 166083		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH		7805 PERF. 7428 - 7676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		Y	-0-		14
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	171	2	1	9	Y	1	15
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-		15
09	0	210	-0-	210	210	210	2		Y	-0-		15
10	0	168	-0-	168	378	168	2		Y	-0-		15
*11	582 N	204	-0-	-378	-0-	204	2		Y	-0-		15
MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID -> 166526		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH		7455 PERF. 7133 - 7350	
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	23
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1	24
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-		24
09	0	136	-0-	136	136	136	2		Y	-0-		24
10	0	171	-0-	171	307	171	2		Y	-0-		24
*11	412 N	105	-0-	-307	-0-	105	2		Y	-0-		24
MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID -> 166528		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH		7430 PERF. 7096 - 7333	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4	17
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	144	2	3	9	Y	3	20
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	22
09	0	192	-0-	192	192	189	2	3	9	Y	3	14
10	0	212	-0-	212	404	209	2	3	9	Y	3	17
*11	587 N	183	-0-	-404	-0-	181	2	2	9	Y	2	19
MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID -> 166530		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH		7855 PERF. 7503 - 7754	
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	218	2	1	9	Y	1	9
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	191	2	1	9	Y	1	10
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1	11
09	0	235	-0-	235	235	235	2		Y	-0-		11
10	0	189	-0-	189	424	188	2	1	9	Y	1	12
*11	653 N	229	-0-	-424	-0-	228	2	1	9	Y	1	13
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID -> 167291		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH		7447 PERF. 7048 - 7324	
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-		5
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-		5
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-		5
09	0	285	-0-	285	285	285	2		Y	-0-		5
10	0	410	-0-	410	695	410	2		Y	-0-		5
*11	1038 N	343	-0-	-695	-0-	343	2		Y	-0-		5
MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID -> 167587		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH		7774 PERF. 7358 - 7595	
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1	23
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1	24
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-		24
09	0	178	-0-	178	178	178	2		Y	-0-		24
10	0	225	-0-	225	403	225	2		Y	-0-		24
*11	541 N	138	-0-	-403	-0-	138	2		Y	-0-		24
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID -> 167589		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH		7820 PERF. 7363 - 7682	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1	11
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	143	2	1	9	Y	1	12
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	13
09	0	176	-0-	176	176	176	2		Y	-0-		13
10	0	142	-0-	142	318	141	2	1	9	Y	1	14
*11	490 N	172	-0-	-318	-0-	171	2	1	9	Y	1	15

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617										
MCENTIRE 28				WELL #:	8	RRCID -> 167753		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7420 - 7676			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	266	2	1	9	Y	1			9
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-			9
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			9
09	0		286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-			9
10	0		229	-0-	229	515	229	2			Y	-0-			9
*11	792	N	277	-0-	-515	-0-	277	2			Y	-0-			9
MCENTIRE 23				WELL #:	2	RRCID -> 167826		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 7422		PERF. 7032 - 7274			
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			22
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			22
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			22
09	0		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-			22
10	0		263	-0-	263	446	263	2			Y	-0-			22
*11	666	N	220	-0-	-446	-0-	220	2			Y	-0-			22
MCENTIRE 27				WELL #:	7	RRCID -> 168230		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7099 - 7430			
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-			3
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-			3
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			3
09	0		214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-			3
10	0		171	-0-	171	385	171	2			Y	-0-			3
*11	594	N	209	-0-	-385	-0-	208	2	1	9	Y	1			4
MCENTIRE 28				WELL #:	7	RRCID -> 168232		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 7414 - 7658			
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1			15
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	122	2	1	9	Y	1			16
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1			17
09	0		176	-0-	176	176	175	2	1	9	Y	1			18
10	0		148	-0-	148	324	147	2	1	9	Y	1			19
*11	589	N	265	-0-	-324	-0-	264	2	1	9	Y	1			20
REYNOLDS 32				WELL #:	2	RRCID -> 171353		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 7486 - 7708			
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-	46	1	73
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-			73
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	Y	2			75
09	0		900	-0-	900	900	900	2			Y	-0-			75
10	0		540	-0-	540	1440	538	2	2	9	Y	2			77
*11	1995	N	555	-0-	-1440	-0-	554	2	1	9	Y	1			78
WILKINSON 14				WELL #:	3	RRCID -> 171849		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 7497		PERF. 7083 - 7377			
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			39
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-	36	1	3
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-			3
09	0		542	-0-	542	542	541	2	1	9	Y	1			4
10	0		548	-0-	548	1090	547	2	1	9	Y	1			5
*11	1562	N	472	-0-	-1090	-0-	471	2	1	9	Y	1			6
WILKINSON 14				WELL #:	4	RRCID -> 173616		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 7461		PERF. 7047 - 7344			
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1			54
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-	42	1	12
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			12
09	0		238	-0-	238	238	237	2	1	9	Y	1			13
10	0		239	-0-	239	477	239	2			Y	-0-			13
*11	684	N	207	-0-	-477	-0-	206	2	1	9	Y	1			14

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID -> 175163		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7118 - 7322			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1			59
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-	44	1	15
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-			15
09	0	806	-0-	806	806	805	2	1	9	Y	1			16
10	1621 N	815	-0-	-806	-0-	814	2	1	9	Y	1			17
11	0	703	-0-	703	703	702	2	1	9	Y	1			18
C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID -> 180543		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 7039 - 7272			
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-			35
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			35
08	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2			Y	-0-			35
09	0	423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-			35
10	849 N	426	-0-	-423	-0-	426	2			Y	-0-			35
11	0	413	-0-	413	413	413	2			Y	-0-			35
S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID -> 183125		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7004 - 7251			
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			13
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			13
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2			Y	-0-			13
09	0	333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-			13
10	669 N	336	-0-	-333	-0-	336	2			Y	-0-			13
11	0	324	-0-	324	324	324	2			Y	-0-			13
WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID -> 205160		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7228 - 7425			
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			9
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-			9
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			9
09	0	403	-0-	403	403	403	2			Y	-0-			9
10	756 N	353	-0-	-403	-0-	353	2			Y	-0-			9
11	0	431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-			9
MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID -> 208960		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7143 - 7444			
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	460	2	1	9	Y	1			14
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	402	2	1	9	Y	1			15
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1			16
09	0	494	-0-	494	494	494	2			Y	-0-			16
10	889 N	395	-0-	-494	-0-	395	2			Y	-0-			16
11	0	479	-0-	479	479	479	2			Y	-0-			16
WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID -> 212282		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7194 - 7437			
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-			13
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-			13
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1			14
09	0	205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-			14
10	385 N	180	-0-	-205	-0-	180	2			Y	-0-			14
11	0	219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-			14
WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID -> 212283		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7171 - 7468			
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			13
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-			13
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			13
09	0	313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-			13
10	588 N	275	-0-	-313	-0-	275	2			Y	-0-			13
11	0	335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-			13

CREDO, E. (CISCO, UP.)														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION														
REYNOLDS 32														
WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-	110	1	57
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			57
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			57
09	0	417	-0-	417	417	417	2			N	-0-			57
10	931 N	514	-0-	-417	-0-	514	2			N	-0-			57
11	0	510	-0-	510	510	510	2			N	-0-			57
REYNOLDS 29														
WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725														
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			32
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			32
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			32
09	0	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-			32
10	278 N	194	-0-	-84	-0-	194	2			N	-0-			32
11	0	153	-0-	153	153	153	2			N	-0-			32
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC														
STEWART														
WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
STEWART														
WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456														
06	6533 X	2079	-0-	-4454	-0-	2079	3			N	-0-			167
07	2697 X	2298	-0-	-399	-0-	2298	3			N	-0-			167
08	2697 X	2418	-0-	-279	-0-	2418	3			N	-0-			167
09	0	2447	-0-	2447	2447	2447	3			N	-0-			167
10	0	3020	-0-	3020	5467	3020	3			N	-0-			167
11	0	3518	-0-	3518	8985	3518	3			N	-0-			167
STEWART, LERUTH														
WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460														
06	270 N	101	-0-	-169	-0-	101	3			N	-0-			35
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			35
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			35
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			35
10	0	421	-0-	421	421	421	3			N	-0-			35
11	0	423	-0-	423	844	423	3			N	-0-			35
BOLDING ENERGY, LLC														
WILKINSON "1"														
WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269														
06	720 N	575	-0-	-145	-0-	575	3			N	-0-			109
07	806 N	612	-0-	-194	-0-	612	3			N	-0-			109
08	713 N	671	-0-	-42	-0-	668	3	3	9	N	-0-	3		112
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			112
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2	9	N	-0-	2		114
11	0	467	-0-	467	467	467	3			N	-0-			114

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199								
WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID -> 140672		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7203 - 7456	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	3		N	-0-		144
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3		N	-0-		144
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-		144
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		144
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		144
11	0	147	-0-	147	147	147	3		N	-0-		144

WILKINSON -14-		WELL #:		1	RRCID -> 163208		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7049 - 7259	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-		2
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-		2
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-		2
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-		2
10	0	69	-0-	69	69	69	3		Y	-0-		2
11	0	39	-0-	39	108	39	3		Y	-0-		2

WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID -> 165287		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6888 - 7269	
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	3		Y	-0-		25
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-		25
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-		25
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-		25
10	0	498	-0-	498	498	498	3		Y	-0-		25
11	0	356	-0-	356	854	356	3		Y	-0-		25

CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6985 - 7222	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2 9	Y	2		3
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		3
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	1		4
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1 9	Y	1		5
11	0	27	-0-	27	27	26	3	1 9	Y	1		6

WILKINSON -24-		WELL #:		4	RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6944 - 7313	
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3		Y	-0-		34
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3		Y	-0-		34
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		34
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	1		35
10	0	20	-0-	20	20	20	3		Y	-0-		35
11	0	147	-0-	147	167	147	3		Y	-0-		35

CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6980 - 7218	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2 9	Y	2		2
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-		2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		2
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	1		3
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	4	3	1 9	Y	1		4
11	0	70	-0-	70	70	69	3	1 9	Y	1		5

CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6884 - 7068	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	23	3	2 9	Y	2		3
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-		3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	1		4
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	5	3	1 9	Y	1		5
11	0	8	-0-	8	8	7	3	1 9	Y	1		6

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199										
CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 6996 - 7240			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	108	3	3	9	Y	3			3
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			3
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			3
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1			4
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	159	3	1	9	Y	1			5
11	0	119	-0-	119	119	118	3	1	9	Y	1			6

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6954 - 7194			
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2			3
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-			3
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-			3
09	180 N	21	-0-	-159	-0-	20	3	1	9	Y	1			4
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	3	1	9	Y	1			5
11	0	100	-0-	100	100	99	3	1	9	Y	1			6

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7138 - 7285			
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			3
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			3
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			3
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-			3
10	0	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-			3
11	0	11	-0-	11	18	11	3			Y	-0-			3

CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID -> 178711		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7038 - 7288			
06	300 N	201	-0-	-99	-0-	199	3	2	9	Y	2			2
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			2
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			2
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1			3
10	279 N	51	-0-	-228	-0-	50	3	1	9	Y	1			4
11	0	100	-0-	100	100	99	3	1	9	Y	1			5

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID -> 180317		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7157 - 7269			
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	498	3	2	9	Y	2			3
07	620 N	413	-0-	-207	-0-	413	3			Y	-0-			3
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			3
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1	9	Y	1			4
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	3	1	9	Y	1			5
11	0	502	-0-	502	502	501	3	1	9	Y	1			6

SIANA OIL & GAS		779259												
MCENTIRE 26		WELL #:		2	RRCID -> 184027		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7152 - 7308			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT			2

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS				//CONT.//	779259														
MCENTIRE 35				WELL #:	2	RRCID -> 184054		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7207 - 7360							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228	
MCENTIRE 35				WELL #:	3	RRCID -> 184056		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7189 - 7281							
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40	
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)					21752 002	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER							
AMERDEV OPERATING, LLC					019802														
WOLFE UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 150045		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 14886 - 14986							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TUBB 1 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 206543		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 21966		PERF. 14830 - 15270							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2022																			
CRITTENDON (ELLEN. 21450)					21752 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER							
AMERDEV OPERATING, LLC					019802														
TUBB ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 253550		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 22180		PERF. 21466 - 21673							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
CRITTENDON (MORROW)					21752 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER							
AMERDEV OPERATING, LLC					019802														
TUBB 1 UNIT				WELL #:	1 L	RRCID -> 123948		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 21966		PERF. 15323 - 15648							
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2022																			

CRITTENDON (MORROW)										CAPACITY										CNTY: WINKLER																															
AMEREDEV OPERATING, LLC										NON-ASSOCIATED																																									
TUBB 22 UNIT										WELL #: 1R										RRCID -> 160957		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 15863		PERF.15372 - 15504																									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/20/2022																																									
CRITTENDON (PENN.)										21752 666										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WINKLER											
AMEREDEV OPERATING, LLC										019802																																									
WOLFE UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 043493										COMPL. DATE 01/30/1968										TOTAL DEPTH 15473										PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																
TUBB 22 UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 044651										COMPL. DATE 08/18/1968										TOTAL DEPTH 15863										PERF. N/A	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/20/2022																																									
TUBB ESTATE 22										WELL #: 1										RRCID -> 163159										COMPL. DATE 02/08/1996										TOTAL DEPTH 12367										PERF.14580 - 14608	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
HERITAGE STANDARD CORPORATION										379777																																									
TUBB, J. B.										WELL #: 1A										RRCID -> 113073										COMPL. DATE 03/22/2008										TOTAL DEPTH 6250										PERF. 140 - 310	
06	WATR	SUP	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
07	WATR	SUP	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
08	WATR	SUP	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
09	WATR	SUP	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
10	WATR	SUP	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
11	WATR	SUP	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
CRITTENDON (STRAWN)										21752 900										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WINKLER											
AMEREDEV OPERATING, LLC										019802																																									
TUBB ESTATE "22"										WELL #: 3										RRCID -> 130615										COMPL. DATE 03/13/1989										TOTAL DEPTH 22300										PERF.14014 - 14280	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/20/2022																																									

CROSSETT, S. (DETRITAL)														21912 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.														621750											
PRICE, RUTH ET AL "D"														WELL #: 1 T		RRCID -> 152028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5390 PERF. 5100 - 5107	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM											
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11	9	N	10			140											
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1510	2	14	9	N	13			153											
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	N	12			165											
09	0	1499	-0-	1499	1499	1493	2	6	9	N	5			170											
10	3054 N	1555	-0-	-1499	-0-	1542	2	13	9	N	12			182											
*11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1528	2	7	9	N	6			188											
CUTTHROAT (CAPITAN REEF)														22394 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
CUERVO, INC.														192030											
STATE "102"														WELL #: 1		RRCID -> 169659		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH		5360 PERF. 2656 - 2666			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
D. A. (DEVONIAN)														22485 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.														100263											
LLOYD ESTATE														WELL #: 1		RRCID -> 067356		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH		16617 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
PLUGGED AND ABANDONED														09/22/2022											
DAMSITE (WOLFCAMP)														22905 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.														253162											
TXL "9"														WELL #: 1		RRCID -> 184092		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH		12730 PERF. 11786 - 12074			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
DARMER (CANYON)														23131 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
SUNDOWN ENERGY LP														829482											
SEALY SMITH B														WELL #: 1		RRCID -> 217725		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH		9860 PERF. 8410 - 9180			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
DEADWOOD (FUSSELMAN)														23736 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK					
KING ENERGY RESOURCES														465526											
EDWARDS														WELL #: 2		RRCID -> 182124		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH		10054 PERF. 10006 - 10018			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-											
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-			-0-											
11	0	1	-0-	1	1	1	2	1	2	N	-0-			-0-											

DEADWOOD (STRAWN) KING ENERGY RESOURCES EDWARDS													23736 600 465526 WELL #: 4			ASSOCIATED RRCID -> 173387			EXEMPT COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 10138			CNTY: GLASSCOCK PERF. N/A		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE						
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
09		1	N		1	-0-	-0-				1	2		N	-0-						-0-						
10		1	N		1	-0-	-0-				1	2		N	-0-						-0-						
11		0			1	-0-	-0-	1			1	2		N	-0-						-0-						

DECK (CISCO) BURK ROYALTY CO., LTD. MAHAFFEY, A. "B"													23842 500 108799 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 158026			EXEMPT COMPL. DATE 07/13/1975			TOTAL DEPTH 8204			CNTY: STERLING PERF. 7926 - 7948		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						20						
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						20						
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						20						
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						20						
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						20						
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						20						

BAILEY, HANNAH B. "B"													WELL #: 1			RRCID -> 217523			COMPL. DATE 09/28/1972			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 7954 - 7984		
06		71	N		71	-0-	-0-				71	3		N	-0-						-0-						
07		62	N		13	-0-	-49				13	3		N	-0-						-0-						
08		31	N		5	-0-	-26				5	3		N	-0-						-0-						
09		0			22	-0-	22				22	3		N	-0-						-0-						
10		0			110	-0-	110				132	3		N	-0-						-0-						
11		0			73	-0-	73				205	3		N	-0-						-0-						

MAHAFFEY ESTATE													WELL #: 1			RRCID -> 217634			COMPL. DATE 04/13/1978			TOTAL DEPTH 8330			PERF. 8017 - 8290		
06	DLQ	G-10		636	-0-	636	1235		624	3	12	9	Y		11											101	
07	DLQ	G-10		779	-0-	779	2014		762	3	17	9	Y		15											116	
08	DLQ	G-10		771	-0-	771	2785		740	3	31	9	Y		28						120	1				24	
09		0		674	-0-	674	3459		666	3	8	9	Y		7											31	
10		0		649	-0-	649	4108		642	3	7	9	Y		6											37	
11		0		740	-0-	740	4848		734	3	6	9	Y		5											42	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 24 FEE													24366 100 153438 WELL #: 2H			ASSOCIATED RRCID -> 272758			CAPACITY COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 7382			CNTY: CULBERSON PERF. 7413 - 11930		
06		13362	X	13362	-0-	-0-	-0-		12679	3	23	4	Y		600		592	0		2	8					44	
07	DLQ	G-10		13960	-0-	13960	13960		13210	3	750	9	Y		682		673	0		3	8					50	
08	DLQ	G-10		13720	-0-	13720	27680		12984	3	736	9	Y		669		663	0		2	8					54	
09	DLQ	G-10		13225	-0-	13225	40905		12581	3	644	9	Y		585		593	0		2	8					44	
10	DLQ	G-10		13321	-0-	13321	54226		12669	3	652	9	Y		593		591	0		2	8					44	
11		0		12499	-0-	12499	66725		11940	3	559	9	Y		508		508	0		2	8					42	

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
MIDDLEGROUND 16 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 272762														
COMPL. DATE 12/13/2013														
TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15390 X	10928	-0-	-4462	-0-	10436	3	33	4	Y	417	412	0	34
07	DLQ G-10	9737	-0-	9737	9737	9161	3	576	9	Y	524	518	0	38
08	DLQ G-10	9472	-0-	9472	19209	8865	3	607	9	Y	552	547	0	42
09	DLQ G-10	7204	-0-	7204	26413	6731	3	473	9	Y	430	435	0	36
10	DLQ G-10	14022	-0-	14022	40435	13420	3	602	9	Y	547	538	0	44
11	0	13493	-0-	13493	53928	12845	3	648	9	Y	589	575	0	57
FLYING EBONY 19 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 273226														
COMPL. DATE 07/05/2013														
TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912														
06	7200 X	5777	-0-	-1423	-0-	5458	3	319	9	Y	290	240	0	79
07	DLQ G-10	6814	-0-	6814	6814	6417	3	397	9	Y	361	380	0	59
08	DLQ G-10	7484	-0-	7484	14298	6886	3	598	9	Y	544	482	0	120
09	DLQ G-10	7602	-0-	7602	21900	7039	3	563	9	Y	512	484	0	147
10	DLQ G-10	7627	-0-	7627	29527	7228	3	399	9	Y	363	440	0	69
11	0	6635	-0-	6635	36162	6199	3	436	9	Y	396	405	0	59
REGRET 7 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273359														
COMPL. DATE 04/07/2014														
TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875														
06	12570 X	12325	-0-	-245	-0-	11673	3	652	9	Y	593	596	0	58
07	DLQ G-10	15699	-0-	15699	15699	14863	3	836	9	Y	760	761	0	56
08	DLQ G-10	15200	-0-	15200	30899	14389	3	811	9	Y	737	702	0	91
09	DLQ G-10	14606	-0-	14606	45505	13958	3	648	9	Y	589	630	0	49
10	DLQ G-10	14410	-0-	14410	59915	13760	3	650	9	Y	591	566	0	74
11	0	14054	-0-	14054	73969	13354	3	700	9	Y	636	648	0	61
REGRET 7 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273363														
COMPL. DATE 04/03/2014														
TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054														
06	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6167	3	400	9	Y	364	361	0	36
07	DLQ G-10	7374	-0-	7374	7374	6810	3	564	9	Y	513	510	0	38
08	DLQ G-10	7278	-0-	7278	14652	6670	3	608	9	Y	553	522	0	68
09	DLQ G-10	6832	-0-	6832	21484	6368	3	464	9	Y	422	454	0	35
10	DLQ G-10	4247	-0-	4247	25731	3844	3	403	9	Y	366	355	0	46
11	0	7093	-0-	7093	32824	6727	3	366	9	Y	333	347	0	32
DAYSTAR 20 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 273366														
COMPL. DATE 02/24/2014														
TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414														
06	5820 X	5160	-0-	-660	-0-	4613	3	547	9	N	497	490	0	120
07	5797 X	4772	-0-	-1025	-0-	4301	3	471	9	N	428	450	0	96
08	6169 X	4637	-0-	-1532	-0-	4195	3	442	9	N	402	411	0	86
09	0	4653	-0-	4653	4653	4151	3	502	9	N	456	436	0	105
10	0	4504	-0-	4504	9157	4087	3	417	9	N	379	373	0	110
11	0	3884	-0-	3884	13041	3471	3	413	9	N	375	381	0	103
OWL DRAW 12 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273378														
COMPL. DATE 01/13/2014														
TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940														
06	6840 X	6642	-0-	-198	-0-	6147	3	495	9	Y	450	472	0	47
07	DLQ G-10	7772	-0-	7772	7772	7244	3	528	9	Y	480	477	0	49
08	DLQ G-10	7838	-0-	7838	15610	7260	3	578	9	Y	525	530	0	44
09	DLQ G-10	7098	-0-	7098	22708	6584	3	514	9	Y	467	455	0	56
10	DLQ G-10	7119	-0-	7119	29827	6637	3	482	9	Y	438	448	0	46
11	0	6947	-0-	6947	36774	6484	3	463	9	Y	421	406	0	61

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT													CNTY: CULBERSON						
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 153438																			
WELL #: 4H RRCID -> 273417													COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	-0-	7566	3	860	9	43	4	Y	782	760	0			62
07	DLQ G-10	7749	-0-	7749	7749	7749	7005	3	734	9	10	4	Y	667	703	0			26
08	DLQ G-10	8237	-0-	8237	15986	15986	7394	3	842	9	1	4	Y	765	759	0			32
09	DLQ G-10	7880	-0-	7880	23866	23866	7068	3			812	9	Y	738	737	0			33
10	DLQ G-10	7937	-0-	7937	31803	31803	7102	3			835	9	Y	759	760	0			32
11	0	7149	-0-	7149	38952	38952	6580	3			569	9	Y	517	527	0			22
SWALE 1 UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771						
06	13320 X	11046	-0-	-2274	-0-	-0-	10488	3			558	9	Y	507	537	0	1	8	57
07	DLQ G-10	13798	-0-	13798	13798	12740	12740	3			1058	9	Y	962	968	0	1	8	50
08	DLQ G-10	13893	-0-	13893	27691	27691	13077	3			816	9	Y	742	746	0	1	8	45
09	DLQ G-10	12459	-0-	12459	40150	40150	11769	3			690	9	Y	627	624	0	1	8	47
10	DLQ G-10	12224	-0-	12224	52374	52374	11539	3			685	9	Y	623	620	0	1	8	49
11	0	12433	-0-	12433	64807	64807	11762	3			671	9	Y	610	620	0	1	8	38
SWALE 1 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860						
06	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	-0-	10902	3			422	9	Y	384	384	0	1	8	43
07	DLQ G-10	12704	-0-	12704	12704	12704	11939	3			765	9	Y	695	700	0	2	8	36
08	DLQ G-10	13124	-0-	13124	25828	25828	12258	3			866	9	Y	787	774	0	1	8	48
09	DLQ G-10	11535	-0-	11535	37363	37363	10860	3			675	9	Y	614	615	0	1	8	46
10	DLQ G-10	11520	-0-	11520	48883	48883	10832	3			688	9	Y	625	621	0	1	8	49
11	0	12705	-0-	12705	61588	61588	12079	3			626	9	Y	569	581	0	1	8	36
ALYSHEBA 17 UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082						
06	16320 X	14414	-0-	-1906	-0-	-0-	13771	3			17	4	Y	569	585	0	2	8	22
07	DLQ G-10	15490	-0-	15490	15490	15490	14802	3			688	9	Y	625	624	0	3	8	20
08	DLQ G-10	14706	-0-	14706	30196	30196	14120	3			586	9	Y	533	536	0	1	8	16
09	DLQ G-10	14138	-0-	14138	44334	44334	13629	3			509	9	Y	463	460	0	2	8	17
10	DLQ G-10	15222	-0-	15222	59556	59556	14691	3			531	9	Y	483	479	0	1	8	20
11	0	10103	-0-	10103	69659	69659	9639	3			464	9	Y	422	422	0	1	8	19
WAR ADMIRAL 18 FEE													WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092						
06	10260 X	8046	-0-	-2214	-0-	-0-	7728	3			1	4	Y	288	283	1			60
07	DLQ G-10	8987	-0-	8987	8987	8987	8651	3			336	9	Y	305	320	1			45
08	DLQ G-10	5458	-0-	5458	14445	14445	5159	3			1	4	Y	271	244	1			72
09	DLQ G-10	7111	-0-	7111	21556	21556	6672	3			1	4	Y	398	399	1			71
10	DLQ G-10	7884	-0-	7884	29440	29440	7319	3			103	4	Y	420	441	1			50
11	0	5543	-0-	5543	34983	34983	5042	3			91	4	Y	373	337	1			86
OWL DRAW 12 UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709						
06	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	-0-	8225	3			482	9	Y	438	437	0	1	8	-0-
07	DLQ G-10	9857	-0-	9857	9857	9857	9338	3			519	9	Y	472	471	0	1	8	-0-
08	DLQ G-10	9505	-0-	9505	19362	19362	9028	3			477	9	Y	434	434	0			-0-
09	DLQ G-10	8682	-0-	8682	28044	28044	8263	3			419	9	Y	381	381	0			-0-
10	DLQ G-10	8822	-0-	8822	36866	36866	8403	3			419	9	Y	381	381	0			-0-
11	0	8593	-0-	8593	45459	45459	8183	3			410	9	Y	373	373	0			-0-

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
REGRET 7 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 274431														
COMPL. DATE 11/21/2013														
CAPACITY														
CNTY: CULBERSON														
TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7469	3	459	9	Y	417	400	0	41
07	DLQ G-10	8882	-0-	8882	8882	8313	3	569	9	Y	517	519	0	38
08	DLQ G-10	9207	-0-	9207	18089	8622	3	585	9	Y	532	503	0	66
09	DLQ G-10	8610	-0-	8610	26699	8160	3	450	9	Y	409	440	0	34
10	DLQ G-10	8330	-0-	8330	35029	7849	3	481	9	Y	437	416	0	55
11	0	6517	-0-	6517	41546	6172	3	345	9	Y	314	339	0	30
OWL DRAW 12 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 274433														
COMPL. DATE 11/12/2012														
TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793														
06	9240 X	5832	-0-	-3408	-0-	5637	3	195	9	Y	177	177	0	-0-
07	DLQ G-10	5958	-0-	5958	5958	5603	3	355	9	Y	323	323	0	-0-
08	DLQ G-10	7696	-0-	7696	13654	7259	3	437	9	Y	397	397	0	-0-
09	DLQ G-10	8302	-0-	8302	21956	7864	3	438	9	Y	398	398	0	-0-
10	DLQ G-10	8002	-0-	8002	29958	7659	3	343	9	Y	312	312	0	-0-
11	0	7063	-0-	7063	37021	6844	3	219	9	Y	199	199	0	-0-
ALYSHEBA 17 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 274547														
COMPL. DATE 07/01/2013														
TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084														
06	7200 X	6120	-0-	-1080	-0-	5909	3	7	4	Y	185	195	0	7
07	DLQ G-10	7706	-0-	7706	7706	7266	3	440	9	Y	400	393	0	13
08	DLQ G-10	8716	-0-	8716	16422	8110	3	606	9	Y	551	546	0	17
09	DLQ G-10	7826	-0-	7826	24248	7286	3	540	9	Y	491	489	0	18
10	DLQ G-10	3709	-0-	3709	27957	3118	3	591	9	Y	537	532	0	22
11	0	4600	-0-	4600	32557	4101	3	499	9	Y	454	455	0	20
REGRET 7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 274548														
COMPL. DATE 10/22/2013														
TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812														
06	8490 X	7761	-0-	-729	-0-	7384	3	377	9	Y	343	350	0	34
07	DLQ G-10	7793	-0-	7793	7793	7356	3	437	9	Y	397	402	0	29
08	DLQ G-10	7994	-0-	7994	15787	7438	3	556	9	Y	505	472	0	62
09	DLQ G-10	7916	-0-	7916	23703	7410	3	506	9	Y	460	484	0	38
10	DLQ G-10	8011	-0-	8011	31714	7468	3	543	9	Y	494	470	0	62
11	0	7625	-0-	7625	39339	7097	3	528	9	Y	480	496	0	46
ALYSHEBA 17 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 274555														
COMPL. DATE 08/29/2013														
TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935														
06	9090 X	7323	-0-	-1767	-0-	6911	3	9	4	Y	366	376	0	14
07	DLQ G-10	7622	-0-	7622	7622	7250	3	372	9	Y	338	340	0	11
08	DLQ G-10	8212	-0-	8212	15834	7751	3	461	9	Y	419	417	0	13
09	DLQ G-10	7855	-0-	7855	23689	7391	3	464	9	Y	422	419	0	15
10	DLQ G-10	8630	-0-	8630	32319	8131	3	499	9	Y	454	450	0	19
11	0	7878	-0-	7878	40197	7449	3	429	9	Y	390	392	0	17
ALYSHEBA 17 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 274556														
COMPL. DATE 08/29/2013														
TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854														
06	7470 X	5181	-0-	-2289	-0-	4932	3	6	4	Y	221	226	0	9
07	DLQ G-10	6029	-0-	6029	6029	5724	3	305	9	Y	277	276	0	9
08	DLQ G-10	6808	-0-	6808	12837	6348	3	460	9	Y	418	413	0	13
09	DLQ G-10	6834	-0-	6834	19671	6498	3	336	9	Y	305	306	0	11
10	DLQ G-10	9141	-0-	9141	28812	8560	3	581	9	Y	528	517	0	22
11	0	8453	-0-	8453	37265	7939	3	514	9	Y	467	467	0	21

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
WAR ADMIRAL 18 FEE														
CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 153438														
WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8010 X	5403	-0-	-2607	-0-	5160	3	243	9	Y	221	219	1	46
07	DLQ G-10	9474	-0-	9474	9474	9253	3	221	9	Y	201	217	1	30
08	DLQ G-10	8418	-0-	8418	17892	8214	3	2	4	Y	184	165	1	49
09	DLQ G-10	6598	-0-	6598	24490	6341	3	257	9	Y	234	241	1	42
10	DLQ G-10	6646	-0-	6646	31136	6300	3	89	4	Y	234	247	1	28
11	0	7921	-0-	7921	39057	257	9							
						7491	3	134	4	Y	269	234	1	62
						296	9							
SHUT OUT 9 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097														
06	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	10428	3	842	9	Y	765	826	0	79
07	DLQ G-10	11885	-0-	11885	11885	11023	3	862	9	Y	784	719	0	143
08	DLQ G-10	11699	-0-	11699	23584	10845	3	854	9	Y	776	833	0	85
09	DLQ G-10	11677	-0-	11677	35261	10867	3	810	9	Y	736	701	0	119
10	DLQ G-10	11940	-0-	11940	47201	11169	3	771	9	Y	701	720	0	99
11	0	10420	-0-	10420	57621	9856	3	564	9	Y	513	469	0	143
CITATION 32 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858														
06	5250 X	1217	-0-	-4033	-0-	714	3	427	4	N	69	31	0	268
07	5425 X	2137	-0-	-3288	-0-	1806	3	122	4	N	190	104	0	351
08	5425 X	4223	-0-	-1202	-0-	3597	3	626	9	N	569	627	0	290
09	0	3204	-0-	3204	3204	2655	3	549	9	N	499	584	0	201
10	0	3450	-0-	3450	6654	2815	3	635	9	N	577	491	0	284
11	0	2917	-0-	2917	9571	2326	3	591	9	N	537	537	0	282
PLEASANT COLONY 25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810														
06	6630 X	4878	-0-	-1752	-0-	4283	3	595	9	N	541	610	0	123
07	6665 X	5207	-0-	-1458	-0-	4621	3	586	9	N	533	533	0	122
08	6665 X	5827	-0-	-838	-0-	5112	3	715	9	N	650	645	0	126
09	0	5685	-0-	5685	5685	5047	3	638	9	N	580	587	0	118
10	0	5407	-0-	5407	11092	4872	3	535	9	N	486	505	0	98
11	0	5473	-0-	5473	16565	4772	3	701	9	N	637	593	0	141
FLYING EBONY 19 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895														
06	7710 X	7221	-0-	-489	-0-	6797	3	424	9	Y	385	318	0	105
07	DLQ G-10	7876	-0-	7876	7876	7479	3	397	9	Y	361	406	0	59
08	DLQ G-10	7915	-0-	7915	15791	7484	3	431	9	Y	392	364	0	86
09	DLQ G-10	7703	-0-	7703	23494	7326	3	377	9	Y	343	330	0	98
10	DLQ G-10	7853	-0-	7853	31347	7506	3	347	9	Y	315	352	0	60
11	0	7343	-0-	7343	38690	6957	3	386	9	Y	351	358	0	52

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ALYSHEBA 17 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 153438														
WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	11220 X	9544	-0-	-1676	-0-	9079	3	11	4	Y	413	424	0	16
						454	9							
07	DLQ G-10	9745	-0-	9745	9745	9304	3	441	9	Y	401	403	0	13
08	DLQ G-10	8213	-0-	8213	17958	7711	3	502	9	Y	456	455	0	14
09	DLQ G-10	8352	-0-	8352	26310	7817	3	535	9	Y	486	482	0	17
10	DLQ G-10	9505	-0-	9505	35815	8970	3	535	9	Y	486	483	0	20
11	0	8596	-0-	8596	44411	8155	3	441	9	Y	401	403	0	18
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070														
06	11640 X	10493	-0-	-1147	-0-	10212	3	281	9	Y	255	275	0	26
07	DLQ G-10	11222	-0-	11222	11222	10933	3	289	9	Y	263	240	0	48
08	DLQ G-10	11136	-0-	11136	22358	10851	3	285	9	Y	259	278	0	28
09	DLQ G-10	10817	-0-	10817	33175	10545	3	272	9	Y	247	234	0	40
10	DLQ G-10	10209	-0-	10209	43384	9955	3	254	9	Y	231	238	0	32
11	0	7227	-0-	7227	50611	7038	3	189	9	Y	172	156	0	48
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999														
06	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6095	3	39	4	Y	373	366	0	30
						410	9							
07	DLQ G-10	6625	-0-	6625	6625	6263	3	9	4	Y	321	339	0	12
						353	9							
08	DLQ G-10	6663	-0-	6663	13288	6252	3	1	4	Y	373	369	0	16
						410	9							
09	DLQ G-10	6249	-0-	6249	19537	5879	3	370	9	Y	336	337	0	15
10	DLQ G-10	6376	-0-	6376	25913	6013	3	363	9	Y	330	331	0	14
11	0	5923	-0-	5923	31836	5602	3	321	9	Y	292	293	0	13
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984														
06	12090 X	10137	-0-	-1953	-0-	9798	3	339	9	Y	308	329	0	32
07	DLQ G-10	10877	-0-	10877	10877	10552	3	325	9	Y	295	296	0	30
08	DLQ G-10	11540	-0-	11540	22417	11060	3	480	9	Y	436	429	0	37
09	DLQ G-10	8320	-0-	8320	30737	7899	3	421	9	Y	383	373	0	46
10	DLQ G-10	11260	-0-	11260	41997	10953	3	307	9	Y	279	295	0	29
11	0	9598	-0-	9598	51595	9235	3	363	9	Y	330	310	0	48
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060														
06	15570 X	12433	-0-	-3137	-0-	12033	3	400	9	Y	364	477	0	38
07	DLQ G-10	15096	-0-	15096	15096	14527	3	569	9	Y	517	500	0	53
08	DLQ G-10	15058	-0-	15058	30154	14499	3	559	9	Y	508	517	0	43
09	DLQ G-10	14157	-0-	14157	44311	13644	3	513	9	Y	466	452	0	56
10	DLQ G-10	14362	-0-	14362	58673	13856	3	506	9	Y	460	467	0	48
11	0	13778	-0-	13778	72451	13334	3	444	9	Y	404	393	0	58
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080														
06	11310 X	10469	-0-	-841	-0-	9984	3	485	9	Y	441	477	0	45
07	DLQ G-10	10622	-0-	10622	10622	10123	3	499	9	Y	454	415	0	83
08	DLQ G-10	10308	-0-	10308	20930	9816	3	492	9	Y	447	481	0	49
09	DLQ G-10	9849	-0-	9849	30779	9380	3	469	9	Y	426	405	0	69
10	DLQ G-10	10475	-0-	10475	41254	10029	3	446	9	Y	405	416	0	57
11	0	7874	-0-	7874	49128	7547	3	327	9	Y	297	271	0	83

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT			//CONT.// WELL #:			24366 100 153438 6H	ASSOCIATED RRCID -> 276885		CAPACITY COMPL. DATE 10/23/2014			CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	-0-		12884	3	998	9	Y	907	982	0	1	8	93
07	DLQ G-10	14773	-0-	-0-	14773	14773		13739	3	1034	9	Y	940	861	0	1	8	171
08	DLQ G-10	13843	-0-	-0-	13843	28616		12836	3	1007	9	Y	915	986	0			100
09	DLQ G-10	13145	-0-	-0-	13145	41761		12174	3	971	9	Y	883	839	0	1	8	143
10	DLQ G-10	12834	-0-	-0-	12834	54595		11909	3	925	9	Y	841	865	0	1	8	118
11	0	11677	-0-	-0-	11677	66272		10998	3	679	9	Y	617	563	0	1	8	171
SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:			7H	RRCID -> 276889		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379						
06	10860 X	9443	-0-	-0-	-1417	-0-		9209	3	234	9	Y	213	232	0			22
07	DLQ G-10	10231	-0-	-0-	10231	10231		9981	3	250	9	Y	227	207	0	1	8	41
08	DLQ G-10	10766	-0-	-0-	10766	20997		10518	3	248	9	Y	225	241	0			25
09	DLQ G-10	10044	-0-	-0-	10044	31041		9814	3	230	9	Y	209	199	0	1	8	34
10	DLQ G-10	9765	-0-	-0-	9765	40806		9544	3	221	9	Y	201	207	0			28
11	0	9070	-0-	-0-	9070	49876		8906	3	164	9	Y	149	136	0			41
BARBARO 23 UNIT			WELL #:			9H	RRCID -> 277593		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022																		
SWALE 1 UNIT			WELL #:			3H	RRCID -> 277895		COMPL. DATE 03/11/2015			TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118						
06	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	-0-		11296	3	849	9	Y	772	756	0	1	8	86
07	DLQ G-10	19534	-0-	-0-	19534	19534		17671	3	1863	9	Y	1694	1690	0	2	8	88
08	DLQ G-10	19906	-0-	-0-	19906	39440		18307	3	1599	9	Y	1454	1452	0	1	8	89
09	DLQ G-10	17212	-0-	-0-	17212	56652		16053	3	1159	9	Y	1054	1062	0	1	8	80
10	DLQ G-10	17714	-0-	-0-	17714	74366		16515	3	1199	9	Y	1090	1084	0	1	8	85
11	0	17322	-0-	-0-	17322	91688		16337	3	985	9	Y	895	923	0	1	8	56
SWALE 1 UNIT			WELL #:			4H	RRCID -> 277896		COMPL. DATE 03/07/2015			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235						
06	15630 X	3229	-0-	-0-	-12401	-0-		3051	3	178	9	Y	162	201	0			18
07	DLQ G-10	57	-0-	-0-	57	57		57	3			Y	-0-	18	0			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	57		57				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	57		57				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2774	-0-	-0-	2774	2831		2745	3	29	9	Y	26	24	0			2
11	0	23685	-0-	-0-	23685	26516		22502	3	1183	9	Y	1075	1008	0	1	8	68
MONARCHOS 13 UNIT			WELL #:			5H	RRCID -> 279952		COMPL. DATE 06/20/2016			TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025						
06	15900 X	15294	-0-	-0-	-606	-0-		14421	3	63	4	Y	736	732	0	1	8	58
07	DLQ G-10	16596	-0-	-0-	16596	16596		15761	3	15	4	Y	745	772	0	2	8	29
08	DLQ G-10	16476	-0-	-0-	16476	33072		15725	3	1	4	Y	682	681	0	1	8	29
09	DLQ G-10	15276	-0-	-0-	15276	48348		14601	3	675	9	Y	614	615	0	1	8	27
10	DLQ G-10	15373	-0-	-0-	15373	63721		14712	3	661	9	Y	601	602	0	1	8	25
11	0	15150	-0-	-0-	15150	78871		14520	3	630	9	Y	573	572	0	1	8	22

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
MIDDLEGROUND 16 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12750 X	11429	-0-	-1321	-0-	10850	3	29	4	Y	500	497	0	40
07	DLQ G-10	15443	-0-	15443	15443	550	9							
08	DLQ G-10	15458	-0-	15458	30901	14795	3	648	9	Y	589	584	0	43
09	DLQ G-10	14276	-0-	14276	45177	14889	3	569	9	Y	517	520	0	39
10	DLQ G-10	12369	-0-	12369	57546	13768	3	508	9	Y	462	461	0	39
11	0	11298	-0-	11298	68844	11974	3	395	9	Y	359	368	0	29
						10860	3	438	9	Y	398	388	0	38
GIACOMO 11 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045														
06	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	16507	3	17	4	Y	837	780	1	238
07	DLQ G-10	17821	-0-	17821	17821	921	9							
08	DLQ G-10	17641	-0-	17641	35462	17174	3	5	4	Y	584	656	1	165
09	DLQ G-10	16954	-0-	16954	52416	642	9							
10	DLQ G-10	17282	-0-	17282	69698	17103	3	538	9	Y	489	510	1	144
11	0	15902	-0-	15902	85600	16412	3	542	9	Y	493	534	1	103
						16896	3	386	9	Y	351	375	1	79
						15540	3	362	9	Y	329	332	1	76
GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555														
06	14220 X	12926	-0-	-1294	-0-	12619	3	307	9	Y	279	264	1	118
07	DLQ G-10	14209	-0-	14209	14209	13759	3	450	9	Y	409	374	1	153
08	DLQ G-10	14557	-0-	14557	28766	14075	3	2	4	Y	436	501	1	88
09	DLQ G-10	14511	-0-	14511	43277	480	9							
10	DLQ G-10	14076	-0-	14076	57353	14024	3	487	9	Y	443	453	1	78
11	0	12277	-0-	12277	69630	13669	3	407	9	Y	370	402	1	46
						11970	3	307	9	Y	279	233	1	92
JET PILOT 24 FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705														
06	19080 X	13001	-0-	-6079	-0-	12028	3	30	4	Y	857	849	0	62
07	DLQ G-10	13609	-0-	13609	13609	943	9							
08	DLQ G-10	14131	-0-	14131	27740	12645	3	964	9	Y	876	871	0	64
09	DLQ G-10	13498	-0-	13498	41238	13238	3	893	9	Y	812	808	0	66
10	DLQ G-10	14122	-0-	14122	55360	12686	3	812	9	Y	738	745	0	56
11	0	13736	-0-	13736	69096	13164	3	958	9	Y	871	860	0	65
						12816	3	920	9	Y	836	830	0	69
MIDDLEGROUND 16 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944														
06	32100 X	26972	-0-	-5128	-0-	26525	3	70	4	Y	343	341	0	28
07	DLQ G-10	32020	-0-	32020	32020	377	9							
08	DLQ G-10	32232	-0-	32232	64252	31428	3	592	9	Y	538	524	0	39
09	DLQ G-10	28856	-0-	28856	93108	31638	3	594	9	Y	540	536	0	41
10	DLQ G-10	27695	-0-	27695	120803	27267	3	428	9	Y	389	393	0	31
11	0	22368	-0-	22368	143171	22036	3	332	9	Y	302	303	0	29

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
MONARCHOS 13 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 283389														
COMPL. DATE 07/25/2017														
TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120891 X	16201	-0-	-104690	-0-	15345	3	80	4	Y	705	710	0	56
07	19519 X	19519	-0-	-0-	-0-	17837	3	19	4	Y	1512	1504	0	58
08	20485 X	20485	-0-	-0-	-0-	18650	3	1	4	Y	1667	1651	0	70
09	19500 X	18751	-0-	-749	-0-	17137	3	1614	9	Y	1467	1467	0	65
10	0	18647	-0-	18647	18647	17041	3	1606	9	Y	1460	1459	0	62
11	0	18683	-0-	18683	37330	16939	3	1744	9	Y	1585	1575	0	68
GACOMO 11 FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 283991														
COMPL. DATE 10/05/2017														
TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855														
06	27990 X	26208	-0-	-1782	-0-	25478	3	18	4	Y	647	645	1	184
07	DLQ G-10	27796	-0-	27796	27796	26821	3	5	4	Y	882	815	1	249
08	DLQ G-10	27365	-0-	27365	55161	26208	3	1157	9	Y	1052	991	1	309
09	DLQ G-10	27389	-0-	27389	82550	26788	3	601	9	Y	546	739	1	114
10	DLQ G-10	25935	-0-	25935	108485	25382	3	553	9	Y	503	503	1	113
11	0	25832	-0-	25832	134317	25243	3	589	9	Y	535	524	1	123
GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 284096														
COMPL. DATE 07/27/2017														
TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165														
06	33930 X	30701	-0-	-3229	-0-	30109	3	1	4	Y	537	501	1	225
07	DLQ G-10	31527	-0-	31527	31527	30880	3	647	9	Y	588	588	1	217
08	DLQ G-10	29994	-0-	29994	61521	29372	3	8	4	Y	558	658	1	112
09	DLQ G-10	20721	-0-	20721	82242	20344	3	2	4	Y	341	389	1	59
10	DLQ G-10	28735	-0-	28735	110977	28222	3	513	9	Y	466	463	1	57
11	0	26447	-0-	26447	137424	25930	3	517	9	Y	470	368	1	154
MIDDLEGROUND 16 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 285484														
COMPL. DATE 09/17/2018														
TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287														
06	30090 X	23908	-0-	-6182	-0-	23207	3	70	4	Y	574	586	0	46
07	DLQ G-10	30035	-0-	30035	30035	29070	3	965	9	Y	877	854	0	64
08	DLQ G-10	29816	-0-	29816	59851	28852	3	964	9	Y	876	871	0	66
09	DLQ G-10	26298	-0-	26298	86149	25546	3	752	9	Y	684	689	0	57
10	DLQ G-10	23134	-0-	23134	109283	22487	3	647	9	Y	588	595	0	47
11	0	23029	-0-	23029	132312	22725	3	304	9	Y	276	294	0	26
WAR ADMIRAL 18 FEE														
WELL #: 6H RRCID -> 285573														
COMPL. DATE 09/08/2018														
TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890														
06	19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	18995	3	2	4	Y	465	469	1	96
07	DLQ G-10	21209	-0-	21209	21209	20660	3	549	9	Y	499	519	1	74
08	DLQ G-10	16357	-0-	16357	37566	15816	3	4	4	Y	488	432	1	129
09	DLQ G-10	17991	-0-	17991	55557	17381	3	1	4	Y	554	582	1	99
10	DLQ G-10	20042	-0-	20042	75599	19178	3	271	4	Y	539	573	1	64
11	0	19413	-0-	19413	95012	18545	3	333	4	Y	486	437	1	112

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438																
GIACOMO 11 FEE				WELL #:		4H	RRCID	->	285835	COMPL.	DATE	10/16/2018	TOTAL	DEPTH	7263	PERF.	7613	-	12650	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	182027	X	27584	-0-	-154443		-0-		27024	3	54	4	Y	460	548	1	3	8	130	
									506	9										
07	29957	X	29957	-0-	-0-		-0-		29384	3	15	4	Y	507	490	1	5	8	142	
									558	9										
08	31558	X	28168	-0-	-3390		-0-		27598	3	570	9	Y	518	505	1	3	8	152	
09	30120	X	25596	-0-	-4524		-0-		24906	3	690	9	Y	627	644	1	4	8	131	
10	0		29009	-0-	29009		29009		27874	3	1135	9	Y	1032	928	1	3	8	232	
11	0		26080	-0-	26080		55089		25291	3	789	9	Y	717	782	1	3	8	164	
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:		4H	RRCID	->	286003	COMPL.	DATE	09/30/2018	TOTAL	DEPTH	7266	PERF.	7475	-	11845	
06	170662	X	26338	-0-	-144324		-0-		25688	3	2	4	Y	589	587	1	1	8	248	
									648	9										
07	27234	X	27234	-0-	-0-		-0-		26527	3	707	9	Y	643	650	1	1	8	240	
08	29884	X	28596	-0-	-1288		-0-		27699	3	14	4	Y	803	880	1	1	8	162	
									883	9										
09	0		27284	-0-	27284		27284		26304	3	3	4	Y	888	893	1	1	8	156	
									977	9										
10	0		25249	-0-	25249		52533		24472	3	777	9	Y	706	774	1	1	8	87	
11	0		23861	-0-	23861		76394		23170	3	691	9	Y	628	507	1			208	
KINGMAN 45 STATE UNIT				WELL #:		3H	RRCID	->	287179	COMPL.	DATE	10/21/2018	TOTAL	DEPTH	8161	PERF.	8177	-	18072	
06	45360	X	39393	-0-	-5967		-0-		34982	3	1	4	Y	4009	3988	0	6	8	118	
									4410	9										
07	DLQ G-10		40529	-0-	40529		40529		36184	3	4345	9	Y	3950	3839	0	12	8	217	
08	DLQ G-10		40899	-0-	40899		81428		36394	3	4505	9	Y	4095	4110	0	8	8	194	
09	DLQ G-10		39113	-0-	39113		120541		34720	3	4393	9	Y	3994	3997	0	10	8	181	
10	DLQ G-10		57091	-0-	57091		177632		52401	3	4690	9	Y	4264	4246	0	8	8	191	
11	0		37635	-0-	37635		215267		33092	3	4543	9	Y	4130	4098	0	10	8	213	
ELWOOD 29 ZZ UNIT				WELL #:		3H	RRCID	->	288202	COMPL.	DATE	07/13/2019	TOTAL	DEPTH	8548	PERF.	8412	-	18714	
06	270770	X	42211	-0-	-228559		-0-		37476	3	90	4	Y	4223	4179	0	15	8	210	
									4645	9										
07	42638	X	42638	-0-	-0-		-0-		38010	3	4628	9	Y	4207	4133	0	23	8	261	
08	48205	X	43117	-0-	-5088		-0-		38208	3	50	4	Y	4417	4390	0	15	8	273	
									4859	9										
09	0		42561	-0-	42561		42561		38194	3	37	4	Y	3936	3929	0	20	8	260	
									4330	9										
10	0		43837	-0-	43837		86398		39241	3	21	4	Y	4159	4202	0	14	8	203	
									4575	9										
11	0		39184	-0-	39184		125582		35394	3	32	4	Y	3416	3302	0	14	8	303	
									3758	9										
CARRY BACK 6 STATE				WELL #:		7H	RRCID	->	288739	COMPL.	DATE	12/22/2019	TOTAL	DEPTH	7547	PERF.	7695	-	17863	
06	381887	X	56541	-0-	-325346		-0-		53915	3	55	4	Y	2337	2331	0	6	8	127	
									2571	9										
07	57541	X	57541	-0-	-0-		-0-		54909	3	2632	9	Y	2393	2408	0	11	8	101	
08	63767	X	54954	-0-	-8813		-0-		52524	3	2430	9	Y	2209	2274	0	6	8	30	
09	0		50769	-0-	50769		50769		48302	3	2467	9	Y	2243	2233	0	9	8	31	
10	0		51874	-0-	51874		102643		49337	3	2537	9	Y	2306	2293	0	7	8	37	
11	0		53438	-0-	53438		156081		51163	3	2275	9	Y	2068	2062	0	7	8	36	

DERBY (BONE SPRING)				24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				153438															
CARRY BACK 6 STATE				WELL #:		4H	RRCID	->	288740	COMPL.	DATE	01/03/2020	TOTAL	DEPTH	7496	PERF.	7716	-	17937
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	343689	X	48946	-0-		-294743		-0-	46365	3	50	4	Y	2301	2301	0	11	8	125
07	56373	X	56373	-0-		-0-		-0-	53429	3	2944	9	Y	2676	2668	0	20	8	113
08	59675	X	55395	-0-		-4280		-0-	52763	3	2632	9	Y	2393	2461	0	12	8	33
09	0		51684	-0-		51684		51684	49047	3	2637	9	Y	2397	2382	0	15	8	33
10	0		44422	-0-		44422		96106	42260	3	2162	9	Y	1965	1957	0	10	8	31
11	0		43701	-0-		43701		139807	41549	3	2152	9	Y	1956	1942	0	11	8	34
CARRY BACK 6 STATE				WELL #:		2H	RRCID	->	288831	COMPL.	DATE	01/04/2020	TOTAL	DEPTH	7471	PERF.	7762	-	17967
06	446235	X	70575	-0-		-375660		-0-	65901	3	76	4	Y	4180	4167	0	11	8	227
07	73307	X	73307	-0-		-0-		-0-	68467	3	4840	9	Y	4400	4423	0	17	8	187
08	74462	X	71399	-0-		-3063		-0-	66691	3	4708	9	Y	4280	4398	0	11	8	58
09	0		66740	-0-		66740		66740	62279	3	4461	9	Y	4055	4043	0	14	8	56
10	0		68619	-0-		68619		135359	64133	3	4486	9	Y	4078	4059	0	10	8	65
11	0		58736	-0-		58736		194095	55070	3	3666	9	Y	3333	3330	0	9	8	59
DONERAIL 8 FEE UNIT C				WELL #:		3H	RRCID	->	289477	COMPL.	DATE	01/03/2020	TOTAL	DEPTH	8138	PERF.	8247	-	18635
06	388235	X	56812	-0-		-331423		-0-	51150	3	840	4	Y	4384	4377	0	3	8	117
07	59239	X	59239	-0-		-0-		-0-	53705	3	299	4	Y	4759	4771	0	5	8	100
08	71362	X	58173	-0-		-13189		-0-	53098	3	202	4	Y	4430	4180	0	2	8	348
09	0		55218	-0-		55218		55218	50705	3	214	4	Y	3908	4093	0	4	8	159
10	0		55049	-0-		55049		110267	50850	3	221	4	Y	3616	3681	0	6	8	88
11	0		52319	-0-		52319		162586	47664	3	214	4	Y	4037	3980	0	5	8	140
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:		3H	RRCID	->	289597	COMPL.	DATE	04/27/2020	TOTAL	DEPTH	8668	PERF.	8715	-	18961
06	40590	X	26314	-0-		-14276		-0-	22476	3	144	4	N	3358	3337	0	6	8	38
07	41943	X	9624	-0-		-32319		-0-	7929	3	75	4	N	1473	1493	0	5	8	13
08	41757	X	50	-0-		-41707		-0-	19	4	31	9	N	28	39	0	1	8	1
09	0		11	-0-		11		11	5	4	6	9	N	5	6	0			-0-
10	0		64	-0-		64		75	2	4	62	9	N	56	55	0			1
11	0		10202	-0-		10202		10277	7890	3	57	4	N	2050	2034	0	1	8	16
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT				WELL #:		1H	RRCID	->	290291	COMPL.	DATE	09/29/2020	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	7847	-	17837
06	131820	X	90552	-0-		-41268		-0-	79107	3	1071	4	N	9431	9457	1	19	8	22
07	135532	X	60310	-0-		-75222		-0-	10374	3	324	4	N	5930	5919	1	19	8	14
08	183117	X	-0-	-0-		-183117		-0-	53463	9			N	-0-	14	1			-0-
09	177210	X	-0-	-0-		-177210		-0-	6523	9			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 291548														
COMPL. DATE 07/22/2021														
TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195														
CNTY: CULBERSON														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	188010 X	160304	-0-	-27706	-0-	147993	3	188	4	Y	11021	11020	0	163
07	DLQ G-10	149105	-0-	149105	149105	138389	3	3	4	Y	9739	9814	0	55
08	DLQ G-10	137525	-0-	137525	286630	10713	9	1	4	Y	9166	9181	0	21
09	DLQ G-10	140854	-0-	140854	427484	127441	3	9216	9	Y	8378	8328	0	44
10	DLQ G-10	137148	-0-	137148	564632	10083	9	8286	9	Y	7533	7534	0	24
11	0	122767	-0-	122767	687399	115483	3	7284	9	Y	6622	6578	0	48
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 292098														
COMPL. DATE 09/13/2021														
TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680														
06	182850 X	117308	-0-	-65542	-0-	101032	3	16276	9	N	14796	14607	0	251
07	138973 X	87358	-0-	-51615	-0-	76326	3	11032	9	N	10029	10206	0	74
08	158038 X	2380	-0-	-155658	-0-	1962	3	418	9	N	380	452	0	2
09	152940 X	56839	-0-	-96101	-0-	43937	3	12902	9	N	11729	11697	0	34
10	0	112096	-0-	112096	112096	97904	3	14192	9	N	12902	12836	0	100
11	0	124262	-0-	124262	236358	112533	3	11729	9	N	10663	10691	0	72
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 292099														
COMPL. DATE 09/13/2021														
TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143														
06	254370 X	153450	-0-	-100920	-0-	136618	3	16832	9	N	15302	15098	0	259
07	220844 X	153996	-0-	-66848	-0-	138111	3	15885	9	N	14441	14594	0	106
08	208847 X	142340	-0-	-66507	-0-	127692	3	14648	9	N	13316	13335	0	87
09	0	140243	-0-	140243	140243	127882	3	12361	9	N	11237	11292	0	32
10	0	129815	-0-	129815	270058	118023	3	11792	9	N	10720	10669	0	83
11	0	133096	-0-	133096	403154	121196	3	11900	9	N	10818	10828	0	73
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 292113														
COMPL. DATE 09/13/2021														
TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019														
06	187770 X	141833	-0-	-45937	-0-	128657	3	13176	9	N	11978	11825	0	203
07	194029 X	171086	-0-	-22943	-0-	156208	3	14878	9	N	13525	13628	0	100
08	194029 X	126690	-0-	-67339	-0-	113220	3	13470	9	N	12245	12265	0	80
09	0	145748	-0-	145748	145748	133268	3	12480	9	N	11345	11392	0	33
10	0	133282	-0-	133282	279030	122670	3	10612	9	N	9647	9605	0	75
11	0	118233	-0-	118233	397263	109534	3	8699	9	N	7908	7929	0	54
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 292238														
COMPL. DATE 09/13/2021														
TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888														
06	193980 X	128774	-0-	-65206	-0-	116558	3	12216	9	N	11105	10957	0	188
07	188449 X	125072	-0-	-63377	-0-	113815	3	11257	9	N	10234	10347	0	75
08	174902 X	117808	-0-	-57094	-0-	107180	3	10628	9	N	9662	9674	0	63
09	0	106188	-0-	106188	106188	97500	3	8688	9	N	7898	7938	0	23
10	0	106015	-0-	106015	212203	97447	3	8568	9	N	7789	7751	0	61
11	0	100038	-0-	100038	312241	92205	3	7833	9	N	7121	7134	0	48
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 292962														
COMPL. DATE 03/15/2021														
TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6613 - 16530														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y			-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y			-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y			-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y			-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y			-0-			-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y			-0-			-0-

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 293316														
COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123														
CAPACITY														
CNTY: CULBERSON														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
06	0	216338	-0-	216338	321658	170379	3	2072	4	N	39897	39805	0	55 8 92
07	0	201737	-0-	201737	523395	43887	9							
08	703778 X	180383	-0-	-523395	-0-	168143	3	747	4	N	29861	29804	0	77 8 72
09	174300 X	170368	-0-	-3932	-0-	32847	9							
10	0	162114	-0-	162114	162114	153697	3	553	4	N	23757	23716	0	45 8 68
11	0	149645	-0-	149645	311759	26133	9							
						148934	3	103	4	N	19392	19322	0	57 8 81
						21331	9							
						143635	3	57	4	N	16747	16724	1	37 8 67
						18422	9							
						133543	3	5	4	N	14634	14543	1	40 8 118
						16097	9							
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293352														
COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 17835														
06	0	359846	-0-	359846	498668	286895	3	3488	4	N	63148	62998	0	81 8 146
07	0	343503	-0-	343503	842171	69463	9							
08	0	322409	-0-	322409	1164580	294694	3	1297	4	N	43193	43111	0	124 8 104
09	0	301850	-0-	301850	1466430	47512	9							
10	0	279233	-0-	279233	1745663	285298	3	1016	4	N	32814	32756	0	68 8 94
11	0	244719	-0-	244719	1990382	36095	9							
						273723	3	188	4	N	25399	25302	0	85 8 106
						27939	9							
						256327	3	101	4	N	20732	20701	1	54 8 83
						22805	9							
						225778	3	8	4	N	17212	17099	1	57 8 139
						18933	9							
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 4HH RRCID -> 290695														
COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086														
06	134700 X	115355	-0-	-19345	-0-	241	1	105827	3	Y	5650	5541	0	606
07	114607 X	113294	-0-	-1313	-0-	3072	4	6215	9					
08	114607 X	112803	-0-	-1804	-0-	611	1	104765	3	Y	5152	5067	0	691
09	0	102892	-0-	102892	102892	2251	4	5667	9					
10	220304 X	117412	-0-	-102892	-0-	779	1	104376	3	Y	5188	5159	0	720
11	0	109071	-0-	109071	109071	1941	4	5707	9					
						402	1	97184	3	Y	4641	4545	0	816
						201	4	5105	9					
						564	1	109414	3	Y	5128	5111	0	833
						1793	4	5641	9					
						665	1	97783	3	Y	4408	4216	0	1025
						5774	4	4849	9					
HUEY STATE 24														
WELL #: 7H RRCID -> 292501														
COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621														
06	87052 X	87052	-0-	-0-	-0-	41	1	65358	3	Y	18877	18670	0	1304
07	67766 X	44492	-0-	-23274	-0-	888	4	20765	9					
08	79179 X	79179	-0-	-0-	-0-	17	1	33255	3	Y	9952	9791	0	1465
09	85566 X	85566	-0-	-0-	-0-	273	4	10947	9					
10	0	85748	-0-	85748	85748	17	1	57172	3	Y	19604	19628	0	1441
11	0	86893	-0-	86893	172641	426	4	21564	9					
						18	1	66034	3	Y	17263	17162	0	1542
						525	4	18989	9					
						20	1	68086	3	Y	14859	14549	0	1852
						1297	4	16345	9					
						21	1	71552	3	Y	11992	11352	0	2492
						2129	4	13191	9					

DERBY (BONE SPRING)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	75730 X	75730	-0-	-0-	-0-	145	1	63093	3	Y	9693	9536	0	1044
						1830	4	10662	9					
07	70648 X	70648	-0-	-0-	-0-	333	1	59484	3	Y	8641	8522	0	1163
						1326	4	9505	9					
08	81992 X	81992	-0-	-0-	-0-	504	1	67936	3	Y	11158	10812	0	1509
						1278	4	12274	9					
09	0	76555	-0-	76555	76555	271	1	65947	3	Y	9274	9142	0	1641
						136	4	10201	9					
10	153161 X	76606	-0-	-76555	-0-	337	1	65712	3	Y	8613	8817	0	1437
						1083	4	9474	9					
11	0	61854	-0-	61854	61854	352	1	51600	3	Y	6533	6411	0	1559
						2716	4	7186	9					
HUEY STATE 24														
WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	48252	-0-	48252	48252	36845	3	485	4	Y	9929	9367	0	562
						10922	9							
*11	158374 X	110122	-0-	-48252	-0-	320	1	89478	3	Y	18085	17592	1	1055
						430	4	19894	9					
HUEY STATE 24														
WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	85510	-0-	85510	85510	73655	3	987	4	Y	9880	9321	0	559
						10868	9							
*11	233840 X	148330	-0-	-85510	-0-	474	1	132613	3	Y	13258	13036	0	781
						659	4	14584	9					
DEWEY LAKE (ATOKA)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
THOMASON, W. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10201 - 10252														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEWEY LAKE, S. (STRAWN)														
CLEAR WATER INC.														
BOOKS 17														
WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 10017 - 10040														
06	2001 N	2401	-0-	400 B	-0-	2389	3	12	9	N	11			100
07	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2376	3	10	9	N	9			109
08	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2426	3	7	9	N	6			115
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	2400 N	2098	-0-	-302 B	-0-	2092	3	6	9	N	5			120
*10	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1874	3	22	9	N	20			140
11	0	2594	-0-	2594 B	2594	2574	3	20	9	N	18			158

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)				//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK						
CLEAR WATER INC.				//CONT.//	159643									
RATLIFF -5-				WELL #:		RRCID -> 225574	COMPL. DATE 05/04/1983	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10060	-	10180			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			110
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			110
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			110
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			110
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	110	7	-0-
RECLASSIFIED TO OIL						01/01/2019								

BARFIELD 5-C				WELL #:	1	RRCID -> 225576	COMPL. DATE 01/25/1985	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10080	-	10370			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				WELL #:	217012	RRCID -> 177478	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10006	-	10104			
BOOKS, EDITH				110										
06	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	785	2	9	9	N	8			147
07	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	802	2	9	9	N	8			155
08	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	796	2	17	9	N	15			170
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	793	2	1	9	N	1			171
10	0	820	-0-	-0- B	-0-	812	2	8	9	N	7			178
11	0	784	-0-	-0- B	-0-	1604	762	22	9	N	20			198

LE PETIT POIS				WELL #:	1	RRCID -> 225829	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10062	-	10204			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO PETROLEUM, INC.				WELL #:	486610	RRCID -> 181731	COMPL. DATE 05/24/1983	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10044	-	10555			
BAILEY				1 L										
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
BARFIELD 8 -A-		WELL #:		1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL	DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	

SHAMROCK -4-		WELL #:		1	RRCID ->	246996	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL	DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	

VENCER ENERGY, LLC				884498									
HORN -9-		WELL #:		1	RRCID ->	216554	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL	DEPTH 10400	PERF.10092	- 10350	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/15/2022									

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)				24489 385	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610									
BAILEY		WELL #:		1 U	RRCID ->	159659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11145	PERF. 8434	- 8468	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

DIMMITT (DELAWARE CONS)				24853 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
TXL -13-		WELL #:		8	RRCID ->	227044	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL	DEPTH 6712	PERF. 4870	- 5044	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

PDEH LLC				646827									
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #:		1D	RRCID ->	283245	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL	DEPTH 6850	PERF. 4587	- 6810	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

DIXIELAND (ATOKA, U.)										25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222						
STATE 71										WELL #:	2ST	RRCID -> 264576	COMPL. DATE 09/03/2015	TOTAL	DEPTH 18035	PERF.17660 - 17685
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		166230 X	162151	-0-	-4079	-0-	162151	2			N	-0-				-0-
07		171771 X	166124	-0-	-5647	-0-	166124	2			N	-0-				-0-
08		171771 X	164316	-0-	-7455	-0-	164316	2			N	-0-				-0-
09		0	157456	-0-	157456	157456	157456	2			N	-0-				-0-
10		0	162854	-0-	162854	320310	162854	2			N	-0-				-0-
11		0	156912	-0-	156912	477222	156912	2			N	-0-				-0-
CIMAREX ENERGY CO.										153438						
DIXIELAND 10										WELL #:	1	RRCID -> 101190	COMPL. DATE 08/02/1982	TOTAL	DEPTH 11791	PERF.16465 - 16535
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIXIELAND 10										WELL #:	2010	RRCID -> 145943	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL	DEPTH 16610	PERF.16490 - 16515
06		13530 X	6556	-0-	-6974	-0-	6556	3			N	-0-				-0-
07		20677 X	3540	-0-	-17137	-0-	3540	3			N	-0-				-0-
08		25389 X	2063	-0-	-23326	-0-	2063	3			N	-0-				-0-
09		24570 X	2448	-0-	-22122	-0-	2448	3			N	-0-				-0-
10		0	2871	-0-	2871	2871	2871	3			N	-0-				-0-
11		0	2183	-0-	2183	5054	2183	3			N	-0-				-0-
APPLETON										WELL #:	901	RRCID -> 177317	COMPL. DATE 01/12/2000	TOTAL	DEPTH 16620	PERF.16451 - 16480
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SIEVERS										WELL #:	351	RRCID -> 180296	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL	DEPTH 17400	PERF.17144 - 17289
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DARCY STATE										WELL #:	3201	RRCID -> 188499	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL	DEPTH 10506	PERF.15364 - 15434
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC HARRISON STATE				//CONT.// 703352 WELL #: 1401	25020 250 ASSOCIATED RRCID -> 185267	CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2005				CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOLLARHIDE (YATES) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC COWDEN, E. P. "A-15"				25188 950 760218 WELL #: 83	NON-ASSOCIATED RRCID -> 170072				CAPACITY COMPL. DATE 05/17/1999				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-34"				WELL #: 6	RRCID -> 171182				COMPL. DATE 06/08/1999				TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-26"				WELL #: 23	RRCID -> 173064				COMPL. DATE 03/20/1999				TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-25"				WELL #: 102	RRCID -> 176634				COMPL. DATE 03/26/2000				TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-25"				WELL #: 27	RRCID -> 186846				COMPL. DATE 06/12/2001				TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)														25349 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
OLSEN ENERGY INC.														621750											
JOHNSON														WELL #: 1		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3942 - 4038			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
06	2190 #	1998	-0-	-192	-0-	1998	2				N	-0-						-0-							
07	2232 #	2004	-0-	-228	-0-	2004	2				N	-0-						-0-							
08	2201 #	1996	-0-	-205	-0-	1996	2				N	-0-						-0-							
09	0	2031	-0-	2031	2031	2031	2				N	-0-						-0-							
10	4201 R	2170	-0-	-2031	-0-	2170	2				N	-0-						-0-							
*11	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2				N	-0-						-0-							
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)														25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														147862											
REYNOLDS-PARK														WELL #: 3 U		RRCID -> 238246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13266		PERF. 0 - 10477			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
REYNOLDS-PARKS														WELL #: 2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10529		PERF. 10233 - 10476			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
OXY USA WTP LP														630555											
TXL L														WELL #: 1		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660			
06	DLQ G-10	188	-0-	188	761	182	2	6	9	Y	5							27							
07	904 R	143	-0-	-761	-0-	143	2			Y	-0-							27							
08	488 R	488	-0-	-0-	-0-	470	2	18	9	Y	16							43							
09	300 #	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-	36	1					7							
10	0	189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-							7							
11	0	231	-0-	231	420	206	2	25	9	Y	23	20	1					10							
DORA ROBERTS RANCH UNIT														WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328			
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-							-0-							
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	330	2	10	9	Y	9	9	1					-0-							
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	375	2	18	9	Y	16	16	1					-0-							
09	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-							-0-							
10	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-							-0-							
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-							-0-							
DORA ROBERTS RANCH UNIT														WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 10326 - 10569			
06	716 R	716	-0-	-0-	-0-	681	2	35	4	Y	-0-							-0-							
07	660 R	660	-0-	-0-	-0-	622	2	36	4	Y	2	2	0					-0-							
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	407	2	6	4	Y	1	1	0					-0-							
09	0	352	-0-	352	352	352	2			Y	-0-							-0-							
10	0	509	-0-	509	861	476	2	33	4	Y	-0-							-0-							
11	0	731	-0-	731	1592	668	2	63	4	Y	-0-							-0-							

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				//CONT.//	25395 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555											
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	1003 T	RRCID ->	282167	COMPL. DATE	11/26/1956	TOTAL	DEPTH	13141	PERF.	10218	-	13141
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	2	4	Y	-0-			-0-	
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	2	4	Y	-0-			-0-	
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	1	4	Y	-0-			-0-	
09	0	21	-0-	21	21	21	21	2			Y	-0-			-0-	
10	0	16	-0-	16	37	37	15	2	1	4	Y	-0-			-0-	
11	0	16	-0-	16	53	53	15	2	1	4	Y	-0-			-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	503	RRCID ->	282236	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10295	-	10511
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	902	RRCID ->	283365	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL	DEPTH	13301	PERF.	10264	-	10495
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-	20	2	1	4	Y	-0-			-0-	
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	2	4	Y	-0-			-0-	
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-	
09	0	29	-0-	29	29	29	29	2			Y	-0-			-0-	
10	0	32	-0-	32	61	61	30	2	2	4	Y	-0-			-0-	
11	0	33	-0-	33	94	94	30	2	3	4	Y	-0-			-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	1702	RRCID ->	283591	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.	10428	-	10460
04	0	253	-0-	253	253	253	252	2	1	4	Y	-0-			-0-	
05	0	238	-0-	238	491	491	189	2	49	4	Y	-0-			-0-	
06	0	188	-0-	188	679	679	179	2	9	4	Y	-0-			-0-	
07	0	134	-0-	134	813	813	127	2	7	4	Y	-0-			-0-	
08	0	53	-0-	53	866	866	52	2	1	4	Y	-0-			-0-	
09	0	48	-0-	48	914	914	48	2			Y	-0-			-0-	
10	0	81	-0-	81	995	995	76	2	5	4	Y	-0-			-0-	
11	0	87	-0-	87	1082	1082	80	2	7	4	Y	-0-			-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	404	RRCID ->	288898	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL	DEPTH	12179	PERF.	10294	-	10307
06	120 #	69	-0-	-51	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-	
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-	
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-	
09	0	79	-0-	79	79	79	79	2			Y	-0-			-0-	
10	0	61	-0-	61	140	140	61	2			Y	-0-			-0-	
11	0	67	-0-	67	207	207	67	2			Y	-0-			-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	4407	RRCID ->	293082	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL	DEPTH	10420	PERF.	7817	-	9976
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				//CONT.//	25395 100	ASSOCIATED				49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555										
TXL L				WELL #:	2	RRCID -> 293157		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 13036		PERF. 10187 - 10412			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	2915	RRCID -> 293548		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7914 - 10130			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	1910	RRCID -> 293624		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7900 - 10116			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	2007	RRCID -> 293799		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 7886 - 10088			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT			-0-
10	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT			-0-
11	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	4013	RRCID -> 293839		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 8008 - 10012			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				WELL #:	665748	RRCID -> 291016		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9210 - 10452			
WALLIN, H.C.				2											
06	12360 #	7055	-0-	-5305	-0-	278	1	6749	3	Y	25	21	1		10
						28	9								
07	8432 #	1441	-0-	-6991	-0-	284	1	1124	3	Y	30	20	1		20
						33	9								
08	8432 #	1258	-0-	-7174	-0-	286	1	946	3	Y	24	20	1		24
						26	9								
09	7546 R	7546	-0-	-0-	-0-	276	1	7241	3	Y	26	22	1		28
						29	9								
10	0	2545	-0-	2545	2545	269	1	2262	3	Y	13	22	1		19
						14	9								
11	0	916	-0-	916	3461	298	1	607	3	Y	10	9	1		20
						11	9								

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862															
REYNOLDS-PARKS				WELL #:		3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF.11630		- 11938			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
REYNOLDS-PARKS				WELL #:		9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974		- 15496			
06	5010 R	5010	-0-	-0-	-0-	-0-	4863	3	147	9	Y	134						502	
07	5084 #	4974	-0-	-110	-0-	-0-	4830	3	144	9	Y	131	240	1				393	
08	5673 #	4973	-0-	-700	-0-	-0-	4776	3	197	9	Y	179	187	1				385	
09	0	4752	-0-	4752	4752	-0-	4655	3	97	9	Y	88	174	1				299	
10	0	4633	-0-	4633	9385	-0-	4627	3	6	9	Y	5						304	
11	0	4407	-0-	4407	13792	-0-	4296	3	111	9	Y	101	173	1				232	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726															
MIDLAND FEE				WELL #:		2		RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A					
06	150 #	100	-0-	-50	-0-	-0-	100	4			N	-0-						57	
07	155 #	80	-0-	-75	-0-	-0-	80	4			N	-0-						57	
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-						57	
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-						57	
10	0	38	-0-	38	38	-0-	38	4			N	-0-						57	
11	0	25	-0-	25	63	-0-	25	4			N	-0-						57	
OXY USA WTP LP				630555															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: S 1		RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855		- 11960					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:		4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010		- 12290			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)															49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP															//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED					
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407															RRCID -> 030482		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11578 - 11966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209															RRCID -> 030484		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11415 - 11823	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215															RRCID -> 030485		COMPL. DATE 07/16/1963		TOTAL DEPTH 12050		PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409															RRCID -> 030486		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 12164		PERF.11763 - 12090	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904															RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11802 - 12161	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506															RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166							Y	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166							Y	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166							Y	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166							Y	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166							Y	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166							Y	NO RPT					-0-				
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101															RRCID -> 030496		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)															49B		CNTY: MIDLAND	
OXY USA WTP LP				//CONT.//		25395 166		ASSOCIATED										
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 905		RRCID -> 030506		COMPL. DATE 07/20/1956		TOTAL DEPTH 13319		PERF.11680		- 11848				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 908		RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11720		- 12096				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 1515		RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11645		- 12002				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 1615		RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4110		RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11644		- 11836				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4107		RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4213		RRCID -> 030512		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11590		- 12001				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP				//CONT.//		630555						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	12047	PERF.11520 - 11922
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	04/30/1957	TOTAL DEPTH	13430	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.11568 - 11710
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11755 - 12294
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	1601	RRCID ->	031084	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11770 - 12135
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2022												

DORA ROBERTS (DEVONIAN)										49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP																				
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506										RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271						
//CONT.// 25395 166																				
//CONT.// 630555																				
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104										RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203										RRCID -> 034336		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501										RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509										RRCID -> 037416		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603										RRCID -> 037754		COMPL. DATE 01/04/1966		TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2102										RRCID -> 037761		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022																				

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND										
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	1610	RRCID ->	038173	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11654 - 11784						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	2202	RRCID ->	038174	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	12162	PERF. N/A						
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	505	RRCID ->	038871	COMPL. DATE	04/30/1966	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A						
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	415	RRCID ->	039837	COMPL. DATE	07/18/1966	TOTAL DEPTH	12080	PERF. N/A						
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	412 U	RRCID ->	041933	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	13134	PERF. N/A						
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF. N/A						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF. N/A						
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1511		RRCID -> 045003		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13164	
										PERF.11610 - 11709	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4106		RRCID -> 138909		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 12278		PERF.11743 - 12171	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4210		RRCID -> 138910		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11368 - 11735	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 907		RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341		PERF.11808 - 11896	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
06	72390 #	65336	-0-	-7054	-0-	63 1	64604 2	Y	594	595 0	13
						16 4	653 9				
07	71295 R	71295	-0-	-0-	-0-	132 1	70221 2	Y	839	833 0	19
						19 4	923 9				
08	72052 R	72052	-0-	-0-	-0-	86 1	71138 2	Y	749	755 0	13
						4 4	824 9				
09	69190 R	69190	-0-	-0-	-0-	1 1	68356 2	Y	757	400 0	15
						833 9				355 1	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 3404		RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250	
										PERF.12058 - 15777	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP			//CONT.//		630555												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 2212		RRCID -> 205977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12007 - 15159				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075		PERF.12204 - 15879				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958		PERF.12267 - 15850				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12269 - 15362				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987		PERF.12119 - 15341				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 509		RRCID -> 220358		COMPL. DATE		03/30/2006		TOTAL DEPTH 11922		PERF.12144 - 15899				
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 1616		RRCID -> 226788		COMPL. DATE		02/03/2006		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12165 - 15110				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		806	RRCID -> 230835	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 11902	PERF.12326	-	15285	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4204	RRCID -> 282032	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 13053	PERF.11394	-	11862	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402						-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		803	RRCID -> 282033	COMPL. DATE 12/01/2016	TOTAL DEPTH 13544	PERF.11636	-	11853	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613	RRCID -> 285764	COMPL. DATE 03/30/2016	TOTAL DEPTH 13263	PERF.11830	-	12174	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	766						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	766						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	766						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	766						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	766						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	766						-0-

TXL L		WELL #:		4	RRCID -> 291259	COMPL. DATE 07/21/1996	TOTAL DEPTH 13040	PERF.11550	-	11903	
06	DLQ G-10	2078	-0-	2078	10989	2074 2	4 9	Y	4		29
07	13492 R	2503	-0-	-10989	-0-	2461 2	42 9	Y	38		67
08	4898 #	3443	-0-	-1455	-0-	3430 2	13 9	Y	12		79
09	0	3520	-0-	3520	3520	3500 2	20 9	Y	18	66 1	31
10	0	3506	-0-	3506	7026	3451 2	55 9	Y	50		81
11	0	3432	-0-	3432	10458	3406 2	26 9	Y	24	95 1	10

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1004	RRCID -> 293800	COMPL. DATE 10/04/2002	TOTAL DEPTH 13193	PERF.11522	-	11695	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		4H	RRCID -> 179261	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11902	-	14091	
WALLIN, H. C.		WELL #:		4H	RRCID -> 179261	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11902	-	14091	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	9761	-0-	9761	27146	9739 3	22 9	Y	20	14 1	8
07	T. A.	15733	-0-	15733	42879	15708 3	25 9	Y	23	16 1	15
08	54224 R	11345	-0-	-42879	-0-	11327 3	18 9	Y	16	16 1	15
09	10426 R	10426	-0-	-0-	-0-	10407 3	19 9	Y	17	14 1	18
10	0	10876	-0-	10876	10876	10859 3	17 9	Y	15	15 1	18
11	0	11742	-0-	11742	22618	11721 3	21 9	Y	19	9 1	28
REVERENCE OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID -> 142710	COMPL. DATE 08/21/1990	TOTAL DEPTH 13430	PERF.11665	-	11901	
PARKS		WELL #:		1	RRCID -> 142710	COMPL. DATE 08/21/1990	TOTAL DEPTH 13430	PERF.11665	-	11901	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PARKS		WELL #:		2	RRCID -> 142711	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 12540	PERF.11629	-	11798	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DOUBLE E (BELL CANYON)		WELL #:		1	RRCID -> 276839	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 15375	PERF. 5026	-	5328	
RJD ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 276839	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 15375	PERF. 5026	-	5328	
LEEDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 276839	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 15375	PERF. 5026	-	5328	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
DOWNIE (ELLENBURGER)		WELL #:		1	RRCID -> 056537	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 22955	PERF. N/A			
LONGFELLOW ENERGY, LP		WELL #:		1	RRCID -> 056537	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 22955	PERF. N/A			
DOWNIE, C. R.		WELL #:		1	RRCID -> 056537	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 22955	PERF. N/A			
06	103068 X	103068	-0-	-0-	-0-	103068 2		N	-0-		-0-
07	110781 X	110781	-0-	-0-	-0-	110781 2		N	-0-		-0-
08	107308 X	107308	-0-	-0-	-0-	107308 2		N	-0-		-0-
09	0	113860	-0-	113860	113860	113860 2		N	-0-		-0-
10	0	113199	-0-	113199	227059	113199 2		N	-0-		-0-
11	0	102631	-0-	102631	329690	102631 2		N	-0-		-0-
DUNE		WELL #:		H 6H	RRCID -> 158710	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 3115	-	3222	
RING ENERGY, INC.		WELL #:		H 6H	RRCID -> 158710	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 3115	-	3222	
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #:		H 6H	RRCID -> 158710	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 3115	-	3222	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218															
UNIVERSITY -B-				WELL #:	7	RRCID ->	039521	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL	DEPTH	3230	PERF. 3018 - 3140						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
UNIVERSITY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL	DEPTH	9274	PERF. 2992 - 3006						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUSTY MESA (DEVONIAN)				26794 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555															
JAPONES				WELL #:	1	RRCID ->	184886	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 8258 - 8300						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDWARDS, WEST (CANYON)				27746 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR										
SHA-JAM OPERATING CORP.				767967															
TXL "HHH"				WELL #:		RRCID ->	174927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 8689 - 8734						
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013																			
EL CINCO (LEONARD, LOWER)				27946 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
DARKENS OIL & GAS INC.				200560															
PRICE, RUTH MARY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	048042	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL	DEPTH	5600	PERF. 4122 - 4653						
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	630	2	66	9	N	60							129
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	111	2	33	9	N	30							159
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	632	2	63	9	N	57	180	1					36
09	0		755	-0-	755	755	714	2	41	9	N	37							73
10	0		861	-0-	861	1616	742	2	119	9	N	108	181	1					-0-
11	0		685	-0-	685	2301	619	2	66	9	N	60							60
PRICE, RUTH MARY -C-				WELL #:	1 T	RRCID ->	186740	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL	DEPTH	5273	PERF. 4792 - 4812						
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1463	2	55	9	Y	50							103
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1606	2	33	9	Y	30	81	1					52
08	DLQ	G-10	1503	-0-	1503	1503	1414	2	89	9	Y	81	91	1					42
09	DLQ	G-10	1349	-0-	1349	2852	1294	2	55	9	Y	50							92
10	0		1387	-0-	1387	4239	1344	2	43	9	Y	39	81	1					50
11	0		1156	-0-	1156	5395	1087	2	69	9	Y	63	83	1					30

EL CINCO (WICHITA ALBANY)				27946 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
DARKENS OIL & GAS INC.				200560							
PRICE, RUTH MARY "B"				WELL #: 1	RRCID -> 141520	COMPL. DATE 09/17/1991	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4122	-	4501	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLSEN ENERGY INC.				621750							
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1 U	RRCID -> 048481	COMPL. DATE 06/03/1970	TOTAL DEPTH 5390	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)				WELL #: 3	RRCID -> 138758	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4235	-	4680	
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
07	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971 2		N	-0-		-0-
08	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946 2		N	-0-		-0-
09	0	431	-0-	431	-0-	431 2		N	-0-		-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)				28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
STRATEGY OPERATING, LLC				825474							
EL SINORE ROYALTY COMPANY				WELL #: 67	RRCID -> 135752	COMPL. DATE 08/22/1990	TOTAL DEPTH 7909	PERF. 7234	-	7459	
06	1650 N	1196	-0-	-454	-0-	1196 3		N	-0-		94
07	1736 N	930	-0-	-806	-0-	930 3		N	-0-		94
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-		94
09	0	1014	-0-	1014	1014	1014 3		N	-0-		94
10	0	733	-0-	733	1747	733 3		N	-0-		94
11	0	564	-0-	564	2311	564 3		N	-0-		94
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #: 66	RRCID -> 172596	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7271	-	7464	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EL SINORE				WELL #: 61	RRCID -> 185909	COMPL. DATE 04/04/2011	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 7554	-	7616	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP) STRATEGY OPERATING, LLC EL SINORE				//CONT.// 28774 930 //CONT.// 825474 WELL #: 60		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
				RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458		PERF. 7061 - 7384									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	3				N	-0-					-0-	
07	713 N	679	-0-	-34	-0-		679	3				N	-0-					-0-	
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-		785	3				N	-0-					-0-	
09	0	624	-0-	624	624		624	3				N	-0-					-0-	
10	0	437	-0-	437	1061		437	3				N	-0-					-0-	
11	0	734	-0-	734	1795		734	3				N	-0-					-0-	
EL SINORE (MULTIPAY) BC OPERATING, INC. EL SINORE				28774 940 058893 WELL #: 60		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
				RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458		PERF. N/A									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW ENERGY, LP FULK, MONTGOMERY				508409 WELL #: 5		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 12449 - 12455							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ALLISON RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090		PERF. N/A							
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-		2723	2				N	-0-					-0-	
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		2851	2				N	-0-					-0-	
08	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-		2694	2				N	-0-					-0-	
09	0	2890	-0-	2890	2890		2890	2				N	-0-					-0-	
10	0	2900	-0-	2900	5790		2900	2				N	-0-					-0-	
11	0	2697	-0-	2697	8487		2697	2				N	-0-					-0-	
LONGFELLOW XX 2003				WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740		PERF. 12468 - 12610							
06	DLQ G-10	8377	-0-	8377	17270		8377	2				Y	-0-	1	1			3	
07	25729 X	8459	-0-	-17270	-0-		8458	2		1	9	Y	-1					4	
08	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-		8589	2				Y	-0-					4	
09	0	8316	-0-	8316	8316		8316	2				Y	-0-					4	
10	0	8439	-0-	8439	16755		8439	2				Y	-0-					4	
11	0	7649	-0-	7649	24404		7649	2				Y	-0-					4	
OXY USA INC. EL SINORE				630591 WELL #: 7302		RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850		PERF. 14929 - 15850							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

ELGINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OXY USA INC.		//CONT.//		630591						
ELGINORE 69		WELL #:		6901	RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STRATEGY OPERATING, LLC		WELL #:		825474	RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A	
ELGINORE ROYALTY CO.				53						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ELGINORE		WELL #:		59	RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094	
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	3			-0-
11	0	191	-0-	191	193	191	3			-0-
ELGINORE ROYALTY CO.		WELL #:		64	RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ELGINORE ROYALTY CO.		WELL #:		63	RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ELGINORE ROYALTY CO.		WELL #:		65	RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				28774 950 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	265 1	2232 2	Y	1				2
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	217 1	2242 2	Y	1		1 1		2
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	273 1	2309 2	Y	1		1 1		2
09	0	2488	-0-	2488	2488	237 1	2249 2	Y	2		1 1		3
10	0	2433	-0-	2433	4921	225 1	2205 2	Y	3		2 1		4
11	0	2346	-0-	2346	7267	171 1	2174 2	Y	1		2 1		3
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT				-0-
LA ESCALERA													
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-				-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-				-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-				-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-				-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-				-0-
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-				-0-
LA ESCALERA EAST													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STRATEGY OPERATING, LLC ELLSINORE													
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N	-0-				-0-
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-				-0-
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-				-0-
09	0	2085	-0-	2085	2085	2085 3		N	-0-				-0-
10	0	1400	-0-	1400	3485	1400 3		N	-0-				-0-
11	0	2445	-0-	2445	5930	2445 3		N	-0-				-0-
LA ESCALERA													
06	1650 X	648	-0-	-1002	-0-	648 3		Y	-0-				28
07	1705 X	537	-0-	-1168	-0-	537 3		Y	-0-				28
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-				28
09	0	321	-0-	321	321	321 3		Y	-0-				28
10	0	338	-0-	338	659	338 3		Y	-0-				28
11	0	336	-0-	336	995	336 3		Y	-0-				28

ELGINORE (WOLFCAMP)														
STRATEGY OPERATING, LLC														
LAESCALERA														
//CONT.// 28774 950					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 825474										CNTY: PECOS				
WELL #: 2501					RRCID -> 153198					COMPL. DATE 11/22/1994				
					TOTAL DEPTH 7958					PERF. 7220 - 7770				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			Y	-0-			36
07	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			Y	-0-			36
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			Y	-0-			36
09	0	4429	-0-	4429	4429	4429	3			Y	-0-			36
10	0	3939	-0-	3939	8368	3939	3			Y	-0-			36
11	0	5683	-0-	5683	14051	5683	3			Y	-0-			36
ELGINORE, WEST FARM (DEVONIAN)														
CAMERON EXPLORATION, INC.														
ELGINORE CATTLE CO.														
28778 400					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
126996										CNTY: PECOS				
WELL #: 56					RRCID -> 050218					COMPL. DATE 02/07/1961				
					TOTAL DEPTH 16735					PERF. 13794 - 13814				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA ESCALERA														
WELL #: 1A					RRCID -> 211685					COMPL. DATE 08/15/2005				
					TOTAL DEPTH 13725					PERF. 13659 - 16022				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EMBAR (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
DRONE BEE														
28843 111					ASSOCIATED					ONE WELL				
630555										CNTY: ANDREWS				
WELL #: 2					RRCID -> 293240					COMPL. DATE 07/21/2013				
					TOTAL DEPTH 9849					PERF. 9284 - 9679				
*12	0	824	-0-	824	2755	824	2			Y	-0-			-0-
*01	0	608	-0-	608	3363	608	2			Y	-0-			-0-
*02	0	499	-0-	499	3862	499	2			Y	-0-			-0-
*03	0	497	-0-	497	4359	497	2			Y	-0-			-0-
*04	0	436	-0-	436	4795	436	2			Y	-0-			-0-
*05	0	741	-0-	741	5536	741	2			Y	-0-			-0-
*06	0	629	-0-	629	6165	629	2			Y	-0-			-0-
*07	0 W	548	-0-	548	6713	548	2			Y	-0-			-0-
*08	0 W	408	-0-	408	7121	408	2			Y	-0-			-0-
*09	0 W	262	-0-	262	7383	262	2			Y	-0-			-0-
*10	0 W	294	-0-	294	7677	294	2			Y	-0-			-0-
*11	0 W	327	-0-	327	8004	327	2			Y	-0-			-0-
EMBAR (PERMIAN)														
MAVERICK PERMIAN LLC														
UNIVERSITY ANDREWS														
28843 666					ASSOCIATED					CAPACITY				
100319										CNTY: ANDREWS				
WELL #: 115					RRCID -> 152974					COMPL. DATE 01/08/1995				
					TOTAL DEPTH 6505					PERF. 5546 - 5777				
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	16	17	1	-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			-0-
08	3782 X	666	-0-	-3116	-0-	663	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
09	0	572	-0-	572	572	568	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
10	0	2894	-0-	2894	3466	2877	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
11	0	3738	-0-	3738	7204	3709	2	29	9	Y	26	26	1	-0-

EMBAR (YATES)			28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222														
UNIVERSITY JENNIFER C			WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2603 - 2690						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 19-10			WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966		PERF. 2604 - 2786						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 24-11			WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2634 - 2814						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 25-11			WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 28-10			WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2702 - 2913						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 29-10			WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 30-10			WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 2556 - 2738						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950	
								PERF. 2564 - 2754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935	
								PERF. 2581 - 2750	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930	
								PERF. 2552 - 2738	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968	
								PERF. 2592 - 2772	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300	
								PERF. 2738 - 2902	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115	
								PERF. 2727 - 2922	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080	
								PERF. 2656 - 2839	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
UNIVERSITY 19-10		WELL #:		2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2625 - 2809	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #:		3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097		PERF. 2710 - 2907	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #:		3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2746	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #:		2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #:		4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #:		5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #:		2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2566 - 2746	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
UNIVERSITY 29-10		WELL #:		4	RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH		2975	PERF. 2585 - 2779
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #:		6	RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH		2955	PERF. 2542 - 2727
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 31-10		WELL #:		1	RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH		2970	PERF. 2593 - 2784
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #:		4	RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH		3925	PERF. 2645 - 2842
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #:		2	RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH		3024	PERF. 2572 - 2992
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #:		1	RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH		2980	PERF. 2512 - 2808
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY "B"		WELL #:		321	RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH		2925	PERF. 2589 - 2799
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222								
UNIVERSITY "C"			WELL #:		291	RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937		PERF. 2555 - 2761	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
UNIVERSITY "D"			WELL #:		322	RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2567 - 2775	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY "E"			WELL #:		292	RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2564 - 2780	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY ANDREWS "B"			WELL #:		108	RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 2584 - 2789	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY ANDREWS "C"			WELL #:		113	RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2611 - 2832	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY			WELL #:		192	RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2641 - 2853	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY "A"			WELL #:		191	RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191		PERF. 2771 - 2983	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY "G"				WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNIVERSITY BECKY D				WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNIVERSITY DONNA A				WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIVESITY KARIN C				WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY BECKY B				WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNIVERSITY LISA B				WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222										
UNIVERSITY DONNA C			WELL #:		106	RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 2560 - 2734			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/23															
UNIVERSITY DEBRA C			WELL #:		80	RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2798			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FUELED RESOURCES INC			288421												
UNIVERSITY 24-11			WELL #:		3	RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2694 - 2888			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 24-11			WELL #:		2	RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2684 - 2874			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SATANTA OIL COMPANY			748744												
UNIVERSITY -29-			WELL #:		1	RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15				28899 040 247756	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
				WELL #:	4H	RRCID -> 288316	COMPL. DATE 09/14/2018	TOTAL	DEPTH 10499	PERF.10615	- 15840						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	17430 X	15811	-0-	-1619	-0-	-	14379 3	254 4	Y			1071	1087 1				84
07	18011 X	16422	-0-	-1589	-0-	-	1178 9	235 4	Y			1191	1197 1				78
08	16306 X	15596	-0-	-710	-0-	-	14877 3	58 4	Y			1284	1171 1				191
09	0	13612	-0-	13612	13612	-	1310 9										
			-0-			-	14126 3										
			-0-			-	1412 9										
			-0-			-	12486 3	160 4	Y			878	952 1				117
*10	29421 X	15809	-0-	-13612	-0-	-	966 9	49 4	Y			1041	1095 1				63
11	15900 X	11676	-0-	-4224	-0-	-	14615 3										
			-0-			-	1145 9										
			-0-			-	10710 3	100 4	Y			787	801 1				49
			-0-			-	866 9										

UL G 1-28 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 288317	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10630	- 17800						
06	17880 X	14826	-0-	-3054	-0-	-	13383 3	1443 9	Y			1312	1274 1				156
07	17670 X	12857	-0-	-4813	-0-	-	11592 3	1265 9	Y			1150	1162 1				144
08	17670 X	14813	-0-	-2857	-0-	-	13179 3	1634 9	Y			1485	1347 1				282
09	0	6222	-0-	6222	6222	-	5702 3	520 9	Y			473	664 1				91
10	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-	-						-0-					91
11	0	184	-0-	184	184	-	184 3		Y			-0-	9 1				82

UL G 1-15 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288377	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL	DEPTH 10496	PERF.10465	- 15831						
06	16800 X	15294	-0-	-1506	-0-	-	13783 3	244 4	Y			1152	1171 1				89
07	17360 X	15328	-0-	-2032	-0-	-	1267 9	218 4	Y			1187	1197 1				79
08	15996 X	15196	-0-	-800	-0-	-	13804 3										
09	15480 X	13496	-0-	-1984	-0-	-	1306 9	55 4	Y			1241	1135 1				185
10	15996 X	14175	-0-	-1821	-0-	-	13776 3										
			-0-			-	1365 9	159 4	Y			809	886 1				108
			-0-			-	12447 3										
			-0-			-	890 9										
			-0-			-	12746 3	44 4	Y			1259	1293 1				74
11	15300 X	14531	-0-	-769	-0-	-	1385 9										
			-0-			-	13133 3	124 4	Y			1158	1162 1				70
			-0-			-	1274 9										

UL G 1-22 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 288381	COMPL. DATE 02/28/2018	TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10705	- 16575						
06	15090 X	13880	-0-	-1210	-0-	-	12081 3	213 4	Y			1442	1455 1				112
07	15593 X	2988	-0-	-12605	-0-	-	1586 9	43 4	Y			233	324 1				21
08	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-	-	2689 3										
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-	256 9										
10	14446 X	2963	-0-	-11483	-0-	-											
			-0-			-	2132 3	7 4	Y			749	722 1				41
			-0-			-	824 9										
11	13890 X	3125	-0-	-10765	-0-	-	2120 3	20 4	Y			895	882 1				54
			-0-			-	985 9										

UL G 1-28 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288386	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL	DEPTH 10852	PERF.10705	- 17515						
06	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	-	24901 3	1850 9	Y			1682	1624 1		1 8		198
07	27897 X	27897	-0-	-0-	-0-	-	25987 3	1910 9	Y			1736	1721 1				213
08	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	-	26456 3	1785 9	Y			1623	1518 1				318
09	24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	-	22463 3	1861 9	Y			1692	1769 1				241
*10	28822 X	28822	-0-	-0-	-0-	-	26689 3	2133 9	Y			1939	1894 1				286
*11	27573 X	27573	-0-	-0-	-0-	-	25660 3	1913 9	Y			1739	1716 1				309

EMMA (BARNETT SHALE)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UL G 9-35 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289531														
COMPL. DATE 07/11/2019														
TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736														
CNTY: ANDREWS														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	2218	3	38	4	Y	2589	2624	1
							2848	9						71
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	2922	3	5	4	Y	2838	2864	1
							3122	9						45
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	3121	3	5	4	Y	2301	2216	1
							2531	9						130
09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	3188	3	509	4	Y	2735	2770	1
							3009	9						95
*10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	3504	3	12	4	Y	2499	2516	1
							2749	9						78
11	0		7129	-0-	7129	7129	4654	3	22	4	Y	2230	2212	1
							2453	9					2	8
														94
UL G 1-27 B														
WELL #: 2H RRCID -> 289603														
COMPL. DATE 11/15/2019														
TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199														
06	24720	X	22071	-0-	-2649	-0-	19040	3	94	4	Y	2670	2604	1
							2937	9						177
07	24831	X	21451	-0-	-3380	-0-	18292	3	325	4	Y	2576	2619	1
							2834	9						134
08	24831	X	22446	-0-	-2385	-0-	19498	3	23	4	Y	2659	2568	1
							2925	9						225
09	0		14965	-0-	14965	14965	10632	3	2731	4	Y	1456	1606	1
							1602	9						75
10	0		-0-	-0-	-0-	14965	-0-				Y	-0-		75
11	18990	X	2350	-0-	-16640	-0-	2041	3	21	4	Y	262	331	1
							288	9					1	8
														5
UL G 1-15 S														
WELL #: 6H RRCID -> 289634														
COMPL. DATE 04/04/2019														
TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221														
06	13200	X	10579	-0-	-2621	-0-	9734	3	172	4	Y	612	618	1
							673	9						48
07	11253	X	9872	-0-	-1381	-0-	9159	3	145	4	Y	516	529	1
							568	9						35
08	11253	X	10058	-0-	-1195	-0-	9448	3	39	4	Y	519	476	1
							571	9						78
09	10590	X	8901	-0-	-1689	-0-	8297	3	106	4	Y	453	473	1
							498	9						58
10	10943	X	9411	-0-	-1532	-0-	8578	3	29	4	Y	731	746	1
							804	9						43
11	0		9132	-0-	9132	9132	8416	3	79	4	Y	579	586	1
							637	9						36
UL G 1-15 S														
WELL #: 5H RRCID -> 289663														
COMPL. DATE 04/04/2019														
TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487														
06	11670	X	10877	-0-	-793	-0-	10043	3	177	4	Y	597	607	1
							657	9						47
07	11594	X	11153	-0-	-441	-0-	10251	3	162	4	Y	673	676	1
							740	9						44
08	11594	X	11069	-0-	-525	-0-	10234	3	42	4	Y	721	658	1
							793	9						107
09	0		9623	-0-	9623	9623	9098	3	116	4	Y	372	427	1
							409	9						52
*10	19542	X	9919	-0-	-9623	-0-	9221	3	31	4	Y	606	622	1
							667	9						36
11	10890	X	10871	-0-	-19	-0-	10167	3	95	4	Y	554	556	1
							609	9						34

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 A				//CONT.// WELL #:	28899 040 1H	ASSOCIATED RRCID -> 289669	CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2019				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	23100 X	20593	-0-	-2507	-0-	16937 3573	3 9	83	4	Y	3248	3174 1		215
07	22568 X	21710	-0-	-858	-0-	17762 3633	3 9	315	4	Y	3303	3346 1		172
08	22661 X	20179	-0-	-2482	-0-	16471 3689	3 9	19	4	Y	3354	3241 1		285
09	0	15592	-0-	15592	15592	7300 3121	3 9	5171	4	Y	2837	2982 1		140
10	0	8451	-0-	8451	24043	6474	3	1977	9	Y	1797	1347 1		590
*11	35825 X	11782	-0-	-24043	-0-	9495 2190	3 9	97	4	Y	1991	2543 1		38

UL G 1-33 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289817	COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292			
06	18999 X	18999	-0-	-0-	-0-	16967 1943	3 9	89	4	Y	1766	1703 1		116
07	20739 X	20432	-0-	-307	-0-	18839 1569	3 9	24	4	Y	1426	1500 1		42
08	20742 X	20742	-0-	-0-	-0-	19008 1704	3 9	30	4	Y	1549	1421 1		170
09	0	19240	-0-	19240	19240	15244 1383	3 9	2613	4	Y	1257	1324 1		103
*10	38743 X	19503	-0-	-19240	-0-	17737 1736	3 9	30	4	Y	1578	1653 1		28
*11	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	16797 1806	3 9	55	4	Y	1642	1597 1		73

UL 1-33 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 289927	COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358			
06	28170 X	25576	-0-	-2594	-0-	22995 2460	3 9	121	4	Y	2236	2162 1		146
07	29109 X	25576	-0-	-3533	-0-	22822 2725	3 9	29	4	Y	2477	2553 1		70
08	26350 X	25584	-0-	-766	-0-	22658 2891	3 9	35	4	Y	2628	2408 1		290
09	0	23610	-0-	23610	23610	18015 2506	3 9	3089	4	Y	2278	2381 1		187
*10	48492 X	24882	-0-	-23610	-0-	22114 2731	3 9	37	4	Y	2483	2624 1		46
11	0	23466	-0-	23466	23466	20556 2844	3 9	66	4	Y	2585	2516 1		115

UL G 1-24 C				WELL #:	3H	RRCID -> 290270	COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866			
06	33870 X	29538	-0-	-4332	-0-	26126 3381	3 9	31	4	Y	3074	3244 1		134
07	33046 X	28046	-0-	-5000	-0-	24607 3303	3 9	136	4	Y	3003	2901 1		236
08	34999 X	28120	-0-	-6879	-0-	24494 3621	3 9	5	4	Y	3292	3137 1		391
09	0	27778	-0-	27778	27778	20033 2652	3 9	5093	4	Y	2411	2691 1		111
10	0	27292	-0-	27292	55070	24120 3163	3 9	9	4	Y	2875	2832 1		154
*11	82433 X	27363	-0-	-55070	-0-	24051 3212	3 9	100	4	Y	2920	2772 1		302

EMMA (BARNETT SHALE)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UL G 1-24 D														
WELL #: 4H RRCID -> 290380														
COMPL. DATE 05/12/2020														
CAPACITY														
CNTY: ANDREWS														
TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
06	34830	X	32529	-0-	-2301	-0-	29851	3	36	4	Y	2402	2523	105
07	35805	X	33944	-0-	-1861	-0-	2642	9	31077	3	172	4	Y	192
08	35557	X	32994	-0-	-2563	-0-	2695	9	30276	3	6	4	Y	295
09	0		31933	-0-	31933	31933	2712	9	23541	3	5984	4	Y	99
10	0		30019	-0-	30019	61952	2408	9	27425	3	11	4	Y	126
11	0		30419	-0-	30419	92371	2583	9	27711	3	116	4	Y	243
							2592	9						
UL G 9-35 B														
WELL #: 4H RRCID -> 291454														
COMPL. DATE 06/29/2021														
TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287														
06	33810	X	31906	-0-	-1904	-0-	26917	3	469	4	Y	4109	4188	115
07	34937	X	29625	-0-	-5312	-0-	4520	9	24925	3	52	4	Y	69
08	34937	X	27692	-0-	-7245	-0-	24925	3	4648	9	40	4	Y	219
09	0		23779	-0-	23779	23779	23384	3	4268	9	2750	4	Y	122
*10	48037	X	24258	-0-	-23779	-0-	17215	3	3814	9	70	4	Y	107
*11	21775	X	21775	-0-	-0-	-0-	20403	3	3785	9	83	4	Y	127
							18421	3	3271	9				
UL G 9-35 C														
WELL #: 5H RRCID -> 291457														
COMPL. DATE 06/15/2021														
TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236														
06	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	19924	3	347	4	Y	3199	3269	89
07	25649	X	25649	-0-	-0-	-0-	3519	9	21882	3	46	4	Y	55
08	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	3721	9	21033	3	36	4	Y	180
09	0		23207	-0-	23207	23207	3507	9	17026	3	2720	4	Y	110
*10	44365	X	21158	-0-	-23207	-0-	3461	9	18199	3	62	4	Y	82
11	20250	X	19780	-0-	-470	-0-	2897	9	17127	3	77	4	Y	100
							2576	9						
UL G 1-34 D														
WELL #: 4H RRCID -> 292490														
COMPL. DATE 10/19/2021														
TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903														
06	64740	X	54207	-0-	-10533	-0-	44289	3	232	4	Y	8805	8523	577
07	66898	X	52729	-0-	-14169	-0-	9686	9	44024	3	56	4	Y	226
08	66898	X	48278	-0-	-18620	-0-	8649	9	39698	3	62	4	Y	856
09	63300	X	44284	-0-	-19016	-0-	8518	9	31527	3	5406	4	Y	548
10	0		43856	-0-	43856	43856	7351	9	36535	3	62	4	Y	124
11	0		42931	-0-	42931	86787	7259	9	35940	3	116	4	Y	279
							6875	9						

EMMA (BARNETT SHALE)			//CONT.// 28899 040			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC			//CONT.// 247756														
UL G 1-7 D			WELL #:			4H	RRCID	-> 293074	COMPL.	DATE 12/09/2021	TOTAL	DEPTH 10159	PERF.10860	- 20400			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0		28163	-0-	28163	251097		20530 7623 9	3	10	4	Y	6930	6889	1	3 8	164
07	273117	X	22020	-0-	-251097	-0-		14410 7422 9	3	188	4	Y	6747	6564	1		347
08	34937	X	27494	-0-	-7443	-0-		19415 8077 9	3	2	4	Y	7343	7533	1		157
09	33810	X	16388	-0-	-17422	-0-		11572 3	3	4816	9	Y	4378	4424	1		111
10	0		29336	-0-	29336	29336		19676 9569 9	3	91	4	Y	8699	8678	1		132
*11	58478	X	29142	-0-	-29336	-0-		22322 6746 9	3	74	4	Y	6133	6171	1		94
ZARVONA ENERGY LLC			950523														
UNIVERSITY 1-36 UNIT			WELL #:			5H	RRCID	-> 288622	COMPL.	DATE 10/10/2017	TOTAL	DEPTH 10939	PERF.10916	- 16066			
06	2730	X	784	-0-	-1946	-0-		172 8 4	1	285 319 9	3	Y	290	303	1		47
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-		242 240 4	1	4847 365 9	3	Y	332	327	1		52
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-		245 37 4	1	3190 355 9	3	Y	323	316	1		59
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-		230 568 4	1	3412 393 9	3	Y	357	370	1		46
10	5704	X	4525	-0-	-1179	-0-		245 42 4	1	4059 179 9	3	Y	163	159	1		50
11	0		3298	-0-	3298	3298		184 29 4	1	2931 154 9	3	Y	140	139	1		51
UNIVERSITY 1-36 UNIT			WELL #:			2H	RRCID	-> 288623	COMPL.	DATE 05/09/2018	TOTAL	DEPTH 11094	PERF.11132	- 15919			
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-		223 111 4	1	3793 221 9	3	Y	201	210	1		22
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-		294 60 4	1	1220 281 9	3	Y	255	252	1		25
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-		248 24 4	1	2108 254 9	3	Y	231	226	1		30
09	4350	X	1028	-0-	-3322	-0-		269 68 4	1	409 282 9	3	Y	256	265	1		21
10	4495	X	1953	-0-	-2542	-0-		262 14 4	1	1379 298 9	3	Y	271	264	1		28
11	0		3444	-0-	3444	3444		130 29 4	1	2900 385 9	3	Y	350	347	1		31
UNIVERSITY 1-37 UNIT A			WELL #:			6H	RRCID	-> 288723	COMPL.	DATE 12/01/2018	TOTAL	DEPTH 10830	PERF.10710	- 20987			
06	18300	X	14124	-0-	-4176	-0-		339 222 4	1	11117 2446 9	3	Y	2224	2105	1		225
07	18910	X	17033	-0-	-1877	-0-		166 428 4	1	14071 2368 9	3	Y	2153	2246	1		132
08	16337	X	13159	-0-	-3178	-0-		196 42 4	1	11191 1730 9	3	Y	1573	1553	1		152
09	15810	X	13556	-0-	-2254	-0-		224 1705 4	1	9195 2432 9	3	Y	2211	2153	1		210
10	17019	X	15043	-0-	-1976	-0-		372 2431 9	1	12240 3	3	Y	2210	2243	1		177
11	0		12999	-0-	12999	12999		421 151 4	1	10637 1790 9	3	Y	1627	1592	1		212

EMMA (BARNETT SHALE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	171 1	4343 3	N	869	1013	1			375
07	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	545 4	956 9	N	1167	1178	1			364
08	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	254 1	5558 3	N	1008	1008	1			364
09	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	1036 4	1284 9	N	1155	1042	1			477
10	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	262 1	5973 3	N	1096	1378	1			195
11	0	6957	-0-	6957	6957	57 4	1109 9	N	846	878	1			163
						285 1	4831 3	N						
						1669 4	1271 9	N						
						272 1	4573 3	N						
						186 4	1206 9	N						
						150 1	5856 3	N						
						20 4	931 9	N						
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878														
06	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	154 1	11322 3	Y	640	675	1			59
07	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	704 9	12718 3	Y	528	529	1			58
08	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	240 1	10888 3	Y	715	678	1			95
09	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	581 9	9341 3	Y	780	794	1			81
10	8215 X	5587	-0-	-2628	-0-	207 1	4402 3	Y	816	793	1			104
11	0	4137	-0-	4137	4137	787 9	898 9	Y	692	694	1			102
						233 1	3140 3	Y						
						858 9	761 9	Y						
						242 1								
						45 4								
						205 1								
						31 4								
UNIVERSITY 1-37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959														
06	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	193 1	14752 3	Y	977	925	1			99
07	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	295 4	1075 9	Y	877	922	1			54
08	8897 X	6068	-0-	-2829	-0-	230 1	8459 3	Y	646	638	1			62
09	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	258 4	965 9	Y	1030	994	1			98
10	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	217 1	5121 3	Y	1029	1045	1			82
11	0	11863	-0-	11863	11863	19 4	711 9	Y	1044	990	1			136
						358 1	6436 3	Y						
						1194 4	1133 9	Y						
						441 1	10653 3	Y						
						1132 9								
						408 1	10163 3	Y						
						144 4	1148 9	Y						
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851														
06	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	171 1	7538 3	Y	847	885	1			49
07	8153 X	3988	-0-	-4165	-0-	220 4	932 9	Y	459	453	1			55
08	8153 X	3941	-0-	-4212	-0-	220 1	3109 3	Y	416	407	1			64
09	7890 X	5195	-0-	-2695	-0-	154 4	505 9	Y	460	476	1			48
10	8153 X	2742	-0-	-5411	-0-	204 1	3241 3	Y	488	476	1			60
11	8850 X	7279	-0-	-1571	-0-	38 4	458 9	Y	723	717	1			66
						179 1	3866 3	Y						
						644 4	506 9	Y						
						282 1	1903 3	Y						
						20 4	537 9	Y						
						188 1	6234 3	Y						
						62 4	795 9	Y						

EMMA (BARNETT SHALE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6390 X	6167	-0-	-223	-0-	161 1	4930 3	932 9	932 9	Y	847	885 1		89
07	6603 X	5764	-0-	-839	-0-	144 4	4573 3	758 9	758 9	Y	689	680 1		98
08	6603 X	6319	-0-	-284	-0-	206 1	5412 3	686 9	686 9	Y	624	610 1		112
09	6240 X	991	-0-	-5249	-0-	227 4	758 9	758 9	758 9	Y	689	714 1		87
10	6386 X	2635	-0-	-3751	-0-	158 1	1568 3	776 9	776 9	Y	705	687 1		105
11	6180 X	1864	-0-	-4316	-0-	63 4	930 3	615 9	615 9	Y	559	555 1		109
						233 1								
						275 1								
						16 4								
						310 1								
						9 4								
UNIVERSITY 1-3C														
WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005														
06	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	209 1	5898 3	2120 9	2120 9	Y	1927	1920 1		228
07	8122 X	7444	-0-	-678	-0-	38 4	5315 3	1802 9	1802 9	Y	1638	1620 1		246
08	7967 X	6878	-0-	-1089	-0-	217 1	4156 3	2409 9	2409 9	Y	2190	2140 1		296
09	7860 X	3687	-0-	-4173	-0-	110 4	1220 3	1366 9	1366 9	Y	1242	1421 1		117
10	8122 X	1264	-0-	-6858	-0-	269 1	508 9	508 9	508 9	Y	462	424 1		155
11	8280 X	5344	-0-	-2936	-0-	44 4	2852 3	2171 9	2171 9	Y	1974	1902 1		227
						218 1								
						883 4								
						756 4								
						161 1								
						160 4								
UNIVERSITY 1-3D														
WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618														
06	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	208 1	6843 3	1891 9	1891 9	Y	1719	1717 1		203
07	8649 X	8275	-0-	-374	-0-	44 4	6265 3	1663 9	1663 9	Y	1512	1488 1		227
08	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	217 1	7490 3	1735 9	1735 9	Y	1577	1591 1		213
09	8370 X	5014	-0-	-3356	-0-	130 4	2198 3	983 9	983 9	Y	894	1023 1		84
10	8649 X	1728	-0-	-6921	-0-	251 1	366 9	366 9	366 9	Y	333	305 1		112
11	9240 X	7981	-0-	-1259	-0-	79 4	5252 3	2316 9	2316 9	Y	2105	1975 1		242
						242 1								
						1591 4								
						1362 4								
						118 1								
						295 4								
UNIVERSITY 1-3 A														
WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524														
06	6690 X	5244	-0-	-1446	-0-	241 1	3577 3	1403 9	1403 9	Y	1275	1341 1		151
07	7192 X	4684	-0-	-2508	-0-	23 4	3187 3	1191 9	1191 9	Y	1083	1072 1		162
08	7626 X	5944	-0-	-1682	-0-	240 1	3767 3	1865 9	1865 9	Y	1695	1628 1		229
09	7380 X	5635	-0-	-1745	-0-	66 4	2360 3	1293 9	1293 9	Y	1175	1294 1		110
10	7626 X	1977	-0-	-5649	-0-	272 1	1462 4	1462 4	1462 4	Y	438	401 1		147
*11	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	40 4	5519 3	2055 9	2055 9	Y	1868	1800 1		215
						273 1								
						1709 4								
						33 1								
						482 9								
						172 1								
						310 4								

EMMA (CHARGED SAND)										28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS			
CAPTUREPOINT LLC										130545									
COWDEN, EMMA, TRACT -A-										WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965		TOTAL DEPTH 1300		PERF. N/A	

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

EMMA (DEVONIAN)				28899 166		ASSOCIATED		49B				CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC				247756											
UNIVERSITY F				WELL #: 1541		RRCID -> 281706		COMPL. DATE 02/08/2016				TOTAL DEPTH 10960		PERF.10838 - 10872	
06	4800 #	4626	-0-	-174	-0-	4454	3	17	4	Y	141	123	1		64
						155	9								
07	5270 #	4451	-0-	-819	-0-	4249	3	95	4	Y	97	112	1		49
						107	9								
08	5270 #	4745	-0-	-525	-0-	4612	3	60	4	Y	66	71	1		44
						73	9								
09	5100 #	3970	-0-	-1130	-0-	3709	3	176	4	Y	77	79	1		42
						85	9								
*10	4958 R	4958	-0-	-0-	-0-	4725	3	135	4	Y	89	104	1		27
						98	9								
*11	5138 R	5138	-0-	-0-	-0-	4640	3	395	4	Y	94	79	1		42
						103	9								

UNIVERSITY 28 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 282287	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 11067	PERF.11660 - 15989	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-	89	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-	89	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-	89	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-	89	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-	89	
11	SHUT IN	319	-0-	319	537477	318	3	1 4	Y	-0-	83

UNIVERSITY 1-20				WELL #:	3H	RRCID -> 283296	COMPL.	DATE 05/14/2015	TOTAL	DEPTH 10918	PERF.11075	- 15529
06	8340 #	6637	-0-	-1703	-0-	6496	3	12 4 Y	117	122 1		89
						129	9					
07	7502 #	6565	-0-	-937	-0-	6381	3	184 9 Y	167	157 1		99
08	8122 #	6926	-0-	-1196	-0-	6739	3	23 4 Y	149	181 1		67
						164	9					
09	0	4755	-0-	4755	4755	4639	3	116 9 Y	105	69 1		103
10	0	8715	-0-	8715	13470	8222	3	93 4 Y	364	385 1		82
						400	9					
*11	21663 R	8193	-0-	-13470	-0-	7884	3	55 4 Y	231	213 1		100
						254	9					

UNIVERSITY 1-20				WELL #:	4H	RRCID -> 283297	COMPL.	DATE 12/20/2015	TOTAL	DEPTH	11033	PERF.11250	- 16358
06	13260 #	10198	-0-	-3062		-0- 9893	3	18 4 Y	261	261	1		190
07	13702 #	9818	-0-	-3884		-0- 9458	3	360 9 Y	327	317	1		200
08	12090 #	9704	-0-	-2386		-0- 9430	3	31 4 Y	221	308	1		113
09	0	8180	-0-	8180	8180	7885	3	295 9 Y	268	153	1		228
10	0	11068	-0-	11068	19248	10422	3	117 4 Y	481	585	1		124
*11	28196 R	8948	-0-	-19248		-0- 8585	3	59 4 Y	276	273	1		127

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-20				//CONT.// 28899 166 247756	ASSOCIATED	49B				CNTY: ANDREWS					
				WELL #:	5H	RRCID ->	283298	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10870	- 12479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	3960 #	2279	-0-	-1681	-0-	2170 105	3 9	4 4	Y			95	101 1	1 8	74
07	6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-				Y			-0-			74
08	6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-				Y			16	16 1		74
09	0	3505	-0-	3505	3505	3331	3 3	174 9	Y			158	93 1		139
*10	5914 R	2409	-0-	-3505	-0-	2223	3 3	25 4	Y			146	235 1		50
						161	9 9								
11	2280 #	2042	-0-	-238	-0-	1733	3 3	12 4	Y			270	218 1		102
						297	9 9								
UNIVERSITY 1-26 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	283300	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11400	- 17586	
06	4680 #	2368	-0-	-2312	-0-	2213 128	3 9	27 4	Y			116	127 1	1 8	46
07	5208 #	3889	-0-	-1319	-0-	3523 323	3 9	43 4	Y			294	269 1		71
08	5208 #	4464	-0-	-744	-0-	4219 242	3 9	3 4	Y			220	243 1		48
09	5040 #	4821	-0-	-219	-0-	4620	3 3	201 9	Y			183	172 1		59
10	0	7480	-0-	7480	7480	6807	3 3	38 4	Y			577	568 1		68
						635	9 9								
11	0	4536	-0-	4536	12016	4149	3 3	387 9	Y			352	342 1		78
UNIVERSITY 1-10 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283472	COMPL. DATE	12/05/2016	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.10848	- 15084	
06	16920 #	13276	-0-	-3644	-0-	12955 273	3 9	48 4	Y			248	213 1	2 8	112
07	17112 #	14780	-0-	-2332	-0-	13965 506	3 9	309 4	Y			460	398 1		174
08	16678 #	16021	-0-	-657	-0-	15231 593	3 9	197 4	Y			539	443 1		270
09	16140 #	13349	-0-	-2791	-0-	12362 427	3 9	560 4	Y			388	430 1		228
*10	13837 R	13837	-0-	-0-	-0-	12901 557	3 9	379 4	Y			506	585 1		149
11	14310 #	13571	-0-	-739	-0-	11826 598	3 9	1147 4	Y			544	454 1		239
UNIVERSITY 1-26 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	283482	COMPL. DATE	01/15/2017	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.11450	- 17704	
06	11850 #	1170	-0-	-10680	-0-	754 407	3 9	9 4	Y			370	317 1	1 8	115
07	9424 #	2377	-0-	-7047	-0-	2047 305	3 9	25 4	Y			277	310 1		82
08	3224 #	3213	-0-	-11	-0-	2717 494	3 9	2 4	Y			449	444 1		87
09	3120 #	1960	-0-	-1160	-0-	1694	3 3	266 9	Y			242	245 1		84
*10	3563 R	3563	-0-	-0-	-0-	2953 593	3 9	17 4	Y			539	556 1		67
						3297	3 3	480 9	Y			436	409 1		94

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-28A UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			28899 166 247756 2H	ASSOCIATED RRCID -> 283654		49B COMPL. DATE 01/14/2016				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5247 R	5247	-0-	-0-	-0-	4556	3	105	4	Y	533	489	1	2	8	99
07	4709 R	4709	-0-	-0-	-0-	586	9	185	4	Y	460	490	1			69
08	4491 R	4491	-0-	-0-	-0-	4018	3	9	4	Y	445	417	1			97
09	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	3992	3	11	4	Y	206	245	1			58
*10	2585 R	2585	-0-	-0-	-0-	490	9	299	9	Y	272	311	1			19
11	5250 #	2218	-0-	-3032	-0-	2722	3	8	4	Y	281	259	1			41
						227	9									
						2286	3									
						1901	3									
						309	9									

UNIVERSITY 9-35			WELL #:			1H	RRCID -> 284502		COMPL. DATE 11/12/2015				TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985			
06	4830 #	4469	-0-	-361	-0-	3807	3	66	4	Y	542	525	1			140
07	4836 #	2959	-0-	-1877	-0-	596	9	397	9	Y	361	342	1			159
08	4991 #	3700	-0-	-1291	-0-	2562	3	42	4	Y	349	403	1			105
09	4830 #	3446	-0-	-1384	-0-	3274	3	525	9	Y	477	403	1			179
10	0	4002	-0-	4002	4002	384	9	32	4	Y	386	492	1			73
*11	7979 R	3977	-0-	-4002	-0-	2921	3	517	9	Y	470	426	1	2	8	115
						3545	3									
						425	9									
						3460	3									

UNIVERSITY 1-26 UNIT			WELL #:			3H	RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015				TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934			
06	6586 R	6586	-0-	-0-	-0-	5805	3	70	4	Y	646	557	1	1	8	202
07	6076 #	3372	-0-	-2704	-0-	711	9	39	4	Y	140	270	1			72
08	5828 #	4891	-0-	-937	-0-	3179	3	3	4	Y	474	456	1			90
09	5880 #	5291	-0-	-589	-0-	154	9	560	9	Y	509	445	1			154
10	0	4893	-0-	4893	4893	4367	3	24	4	Y	468	556	1			66
*11	10543 R	5650	-0-	-4893	-0-	521	9	578	9	Y	525	481	1			110
						4731	3									
						4354	3									
						515	9									
						5072	3									

EMMA (MISSISSIPPIAN) ZARVONA ENERGY LLC BIG MAX 1-1 UNIT			28899 581 950523 WELL #:			1H	ASSOCIATED RRCID -> 290589		CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2018				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 11325 PERF.11570 - 20138			
06	7710 X	7142	-0-	-568	-0-	5326	3	1816	9	N	1651	2533	1			487
07	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	6518	3	85	4	N	1898	1761	1			624
08	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	2088	9	2212	9	N	2011	1906	1			729
*09	8220 X	6189	-0-	-2031	-0-	7273	3	1851	4	N	1167	1662	1			234
10	8556 X	1710	-0-	-6846	-0-	3054	3									
*11	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	1284	9	915	9	N	832	445	1			621
						795	4	908	4	N	2308	2261	1			668
						5119	3									
						2539	9									

EMMA (MISSISSIPPIAN)				//CONT.//	28899 581	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//	950523										
UNIVERSITY 1 30				WELL #:	8H	RRCID	-> 290590	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.10896	- 20992	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	23430 X	15281	-0-	-8149	-0-		238 1	12204 3	Y		2360	2244 1			239
07	24211 X	3604	-0-	-20607	-0-		243 4	2596 9							
08	24211 X	7128	-0-	-17083	-0-		266 1	771 3	Y		2312	2409 1			142
09	23430 X	1169	-0-	-22261	-0-		24 4	2543 9							
10	19313 X	2420	-0-	-16893	-0-		42 1	5006 3	Y		1874	1835 1			181
11	15270 X	939	-0-	-14331	-0-		19 4	2061 9							
							261 1	766 3	Y		-0-	181 1			-0-
							142 4								
							276 1	1678 3	Y		424	390 1			34
							466 9								
							126 1	269 3	Y		491	461 1			64
							4 4	540 9							
UNIVERSITY 1 30				WELL #:	6H	RRCID	-> 290596	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.10955	- 20555	
06	19110 X	14984	-0-	-4126	-0-		114 1	12151 3	Y		2251	2120 1			228
07	19065 X	13710	-0-	-5355	-0-		243 4	2476 9							
08	19065 X	9966	-0-	-9099	-0-		121 1	11457 3	Y		1621	1749 1			100
09	17790 X	12011	-0-	-5779	-0-		349 4	1783 9							
10	15469 X	12878	-0-	-2591	-0-		301 1	8378 3	Y		1141	1131 1			110
11	14970 X	12903	-0-	-2067	-0-		32 4	1255 9							
							238 1	8441 3	Y		1606	1563 1			153
							1565 4	1767 9							
							191 1	11289 3	Y		1271	1322 1			102
							1398 9								
							77 1	11249 3	Y		1289	1223 1			168
							159 4	1418 9							
UNIVERSITY 1 37 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID	-> 290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL	DEPTH	10728	PERF.11024	- 21311	
06	16080 X	16062	-0-	-18	-0-		266 1	13467 3	Y		1760	1839 1			185
07	19313 X	18518	-0-	-795	-0-		393 4	1936 9							
08	19313 X	17267	-0-	-2046	-0-		257 1	15284 3	Y		2017	1990 1			212
09	18690 X	16294	-0-	-2396	-0-		758 4	2219 9							
10	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-		256 1	14829 3	Y		1825	1785 1			252
11	15510 X	13614	-0-	-1896	-0-		174 4	2008 9							
							286 1	12302 3	Y		1507	1561 1			198
							2048 4	1658 9							
							269 1	16512 3	Y		1598	1559 1			237
							170 4	1758 9							
							174 1	11809 3	Y		1376	1364 1			249
							117 4	1514 9							
EMMA (YATES)				28899 913	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDREWS				
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967											
COWDEN, W. F.				WELL #:	11	RRCID	-> 030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL	DEPTH	3000	PERF. N/A		
06	360 N	227	-0-	-133	-0-		227 2		N	-0-			-0-		
07	372 N	217	-0-	-155	-0-		217 2		N	-0-			-0-		
08	372 N	216	-0-	-156	-0-		216 2		N	-0-			-0-		
09	240 N	154	-0-	-86	-0-		154 2		N	-0-			-0-		
10	217 N	157	-0-	-60	-0-		157 2		N	-0-			-0-		
11	0	237	-0-	237	237		237 2		N	-0-			-0-		
COWDEN, W. F.				WELL #:	2	RRCID	-> 134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL	DEPTH	5474	PERF. 2745	- 2933	
06	390 N	245	-0-	-145	-0-		245 2		N	-0-			-0-		
07	403 N	235	-0-	-168	-0-		235 2		N	-0-			-0-		
08	403 N	235	-0-	-168	-0-		235 2		N	-0-			-0-		
09	240 N	166	-0-	-74	-0-		166 2		N	-0-			-0-		
10	248 N	170	-0-	-78	-0-		170 2		N	-0-			-0-		
11	0	257	-0-	257	257		257 2		N	-0-			-0-		

EMMA (YATES)		//CONT.//		28899 913	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8	RRCID -> 019690		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4305 PERF. 2796 - 3004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EMMA, N.(YATES)				28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2834 - 3157				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
UNIV. A 36 GAO		WELL #:		3	RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2756 - 3080				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794										
UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH	4737 PERF. 2847 - 3064				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH	3232 PERF. 2883 - 3075				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REVERENCE OPERATING LLC				703827										
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID -> 119785		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH	5029 PERF. 3080 - 3104				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200									
BROWN-ALTMAN				WELL #: 22 U		RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	19020	X	64	-0-	-18956	-0-	64	3	Y	-0-			-0-
07	19530	X	18513	-0-	-1017	-0-	18513	3	Y	-0-			-0-
08	30963	X	30963	-0-	-0-	-0-	30963	3	Y	-0-			-0-
09	0		27486	-0-	27486	27486	27486	3	Y	-0-			-0-
10	0		22143	-0-	22143	49629	22143	3	Y	-0-			-0-
11	0		18008	-0-	18008	67637	18008	3	Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #: 1 U		RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C-				WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A			
06	5940	X	359	-0-	-5581	-0-	359	3	Y	-0-			-0-
07	6138	X	5480	-0-	-658	-0-	5480	3	Y	-0-			-0-
08	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3	Y	-0-			-0-
09	0		6626	-0-	6626	6626	6626	3	Y	-0-			-0-
10	0		6568	-0-	6568	13194	6568	3	Y	-0-			-0-
11	0		5540	-0-	5540	18734	5540	3	Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W.				WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130			
06	16170	X	428	-0-	-15742	-0-	428	3	N	-0-			-0-
07	17825	X	5627	-0-	-12198	-0-	5627	3	N	-0-			-0-
08	17825	X	9049	-0-	-8776	-0-	9049	3	N	-0-			-0-
09	0		12361	-0-	12361	12361	12361	3	N	-0-			-0-
10	0		12466	-0-	12466	24827	12466	3	N	-0-			-0-
11	0		12020	-0-	12020	36847	12020	3	N	-0-			-0-

COWDEN, E. W.				WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149									
MCCABE, F. P.				WELL #: 28		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

EMPEROR (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC																			
BROWN-ALTMAN UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1530 N	209	-0-	-1321	-0-		209	3				Y	-0-					-0-	
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-		649	3				Y	-0-					-0-	
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	3				Y	-0-					-0-	
09	0	1336	-0-	1336	1336		1336	3				Y	-0-					-0-	
10	0	1361	-0-	1361	2697		1361	3				Y	-0-					-0-	
11	0	1334	-0-	1334	4031		1334	3				Y	-0-					-0-	
HALLEY, S. M. -B-										WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8942 - 9090	
06	10350 X	4572	-0-	-5778	-0-		4572	3				N	-0-					-0-	
07	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-		15829	3				N	-0-					-0-	
08	22485 X	22485	-0-	-0-	-0-		22485	3				N	-0-					-0-	
09	21876 X	21876	-0-	-0-	-0-		21876	3				N	-0-					-0-	
10	0	23520	-0-	23520	23520		23520	3				N	-0-					-0-	
*11	45640 X	22120	-0-	-23520	-0-		22120	3				N	-0-					-0-	
BROWN-ALTMAN UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9056 - 9231	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
COMAL OPERATING LLC										169379									
COWDEN -S-										WELL #: 1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A	
06	9749 X	245	-0-	-9504	-0-		245	3				N	-0-					-0-	
07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-		3598	3				N	-0-					-0-	
08	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-		6132	3				N	-0-					-0-	
09	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-		7000	3				N	-0-					-0-	
10	0	6401	-0-	6401	6401		6401	3				N	-0-					-0-	
*11	0	7286	-0-	7286	13687		7286	3				N	-0-					-0-	
MCCABE										WELL #: 3 U		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A	
06	4080 X	1356	-0-	-2724	-0-		1356	3				N	-0-					-0-	
07	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-		13062	3				N	-0-					-0-	
08	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-		14974	3				N	-0-					-0-	
09	15627 X	15627	-0-	-0-	-0-		15627	3				N	-0-					-0-	
10	0	17405	-0-	17405	17405		17405	3				N	-0-					-0-	
*11	0	22104	-0-	22104	39509		22104	3				N	-0-					-0-	
IRON ORCHARD OPERATING LLC										426412									
BROWN-ALTMAN ACCT. 7										WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390		PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)				//CONT.//		28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287													
COWDEN, E. W. -A-				WELL #:		1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8994 - 9148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM	
0																BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	

HALLEY, S. M.				WELL #:		165		RRCID -> 019781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11358		PERF. 8983 - 9170	
06	34350 X	34350	-0-	-0-	-0-		-0-	34350	3			N	-0-			67	
07	35093 X	35093	-0-	-0-	-0-		-0-	35093	3			N	-0-			67	
08	35438 X	35438	-0-	-0-	-0-		-0-	35438	3			N	-0-			67	
09	31656 X	31656	-0-	-0-	-0-		-0-	31656	3			N	-0-			67	
10	0	35589	-0-	35589	35589		35589	35589	3			N	-0-			67	
*11	71214 X	35625	-0-	-35589	-0-		-0-	35625	3			N	-0-			67	

HALLEY, S.				WELL #:		11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9181 - 9328			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	

COWDEN, E. W. UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8958 - 9050			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	

HALLEY, S. M.				WELL #:		260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9225 - 9319			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.				945936													
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1 U		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8916 - 9120			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8960 - 9150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3	Y	-0-		-0-
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3	Y	-0-		-0-
08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3	Y	-0-		-0-
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3	Y	-0-		-0-
10	0	3628	-0-	3628	3628	3	Y	-0-			-0-
11	0	3511	-0-	3511	7139	3511	3	Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 U	RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A
06	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	3	Y	-0-		-0-
07	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	3	Y	-0-		-0-
08	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	13885	3	Y	-0-		-0-
09	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	12575	3	Y	-0-		-0-
10	0	14239	-0-	14239	14239	3	Y	-0-			-0-
11	0	13033	-0-	13033	27272	13033	3	Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435		PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535		PERF. 9020 - 9219
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 8974 - 9165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
COMAL OPERATING LLC		169379									
MCCABE		WELL #:		3 L	RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		//CONT.//		28961 426	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER									
XTO ENERGY INC.				945936													
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 L	RRCID -> 019814	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EMPEROR (FUSSELMAN)				28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER									
OXY USA WTP LP				630555													
COWDEN, S.		WELL #:		1	RRCID -> 036018	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 11460	PERF. N/A									
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EMPEROR (MISS.)				28961 657	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER									
APACHE CORPORATION				027200													
COWDEN, E.W.		WELL #:		8	RRCID -> 160276	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH 11478	PERF. 7877 - 8271									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287													
HALLEY, S.		WELL #:		701	RRCID -> 272621	COMPL. DATE 07/22/2013	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8154 - 8224									
06	DLQ	G-10	3164	-0-	3164	19550	3121	3	43	9	Y	39	181	1			66
07	DLQ	G-10	12889	-0-	12889	32439	12681	3	208	9	Y	189					255
08	DLQ	G-10	18716	-0-	18716	51155	18536	3	180	9	Y	164	180	1			239
09	DLQ	G-10	16983	-0-	16983	68138	16740	3	243	9	Y	221	350	1			110
*10	16646		17724	-0-	1078	69216	17482	2	242	9	Y	220	165	1			165
*11	17220		16789	-0-	-431	68785	16555	2	234	9	Y	213	173	1			205
EMPEROR (PENNSYLVANIAN)				28961 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER									
APACHE CORPORATION				027200													
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #:		2	RRCID -> 106908	COMPL. DATE 03/22/1983	TOTAL DEPTH 9270	PERF. 7829 - 7834									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC HALLEY, S. M. -B-										28961 700 054430	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
										WELL #:	58	RRCID ->	285348	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL	DEPTH	11333	PERF.10908 - 11271
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
CAMTERRA RESOURCES, INC. COWDEN										129004		RRCID ->	189128	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11229 - 11314
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4388	2	107 9	N	97				219					
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4342	2	55 9	N	50	184 1			85					
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4216	2	105 9	N	95				180					
*09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4009	2	41 9	N	37	185 1			32					
*10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3798	2	130 9	N	118				150					
*11	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4382	2	88 9	N	80				230					
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC HALLEY, S.										733287		RRCID ->	166715	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL	DEPTH	11428	PERF.10824 - 11177
06	DLQ G-10	83	-0-	83	983	83	3		Y	-0-				-0-					
07	DLQ G-10	397	-0-	397	1380	397	3		Y	-0-				-0-					
08	DLQ G-10	34	-0-	34	1414	34	3		Y	-0-				-0-					
09	DLQ G-10	369	-0-	369	1783	369	3		Y	-0-				-0-					
10	0	339	-0-	339	2122	339	3		Y	-0-				-0-					
11	0	296	-0-	296	2418	296	3		Y	-0-				-0-					
HALLEY, S.										WELL #:	13	RRCID ->	172725	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10976 - 11343
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3 9	N	3				210					
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-				210					
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-				210					
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-				210					
10	0	1529	-0-	1529	1529	1529	3		N	-0-				210					
11	0	1427	-0-	1427	2956	1427	3		N	-0-				210					
MAXWELL "18"										WELL #:	1	RRCID ->	174840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11779	PERF.11452 - 11467
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1266	3	77 9	N	70				192					
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1245	3	86 9	N	78				270					
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-				270					
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-	178 1			92					
10	0	1371	-0-	1371	1371	1295	3	76 9	N	69				161					
*11	2629 N	1258	-0-	-1371	-0-	1175	3	83 9	N	75				236					
HALLEY, S. M.										WELL #:	1301	RRCID ->	180876	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.11208 - 11560
06	1015 N	561	-0-	-454	-0-	554	3	7 9	N	6				169					
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3088	3	12 9	N	11				180					
08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3		N	-0-				180					
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-				180					
10	0	2398	-0-	2398	2398	2398	3		N	-0-				180					
*11	4606 X	2208	-0-	-2398	-0-	2205	3	3 9	N	3				183					

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287						
HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	765	3	3	9	164
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			164
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			164
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			164
10	0	1014	-0-	1014	1014	1014	3			164
*11	1990 N	976	-0-	-1014	-0-	976	3			164

MAXWELL "23"		WELL #:		3	RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		247	RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			111
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			111
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			111
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			111
10	0	1788	-0-	1788	1788	1788	3			111
11	0	1314	-0-	1314	3102	1311	3	3	9	114

MAXWELL "18"		WELL #:		3	RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418	
06	DLQ G-10	4528	-0-	4528	5578	4516	3	12	9	298
07	DLQ G-10	4569	-0-	4569	10147	4569	3			298
08	DLQ G-10	4777	-0-	4777	14924	4742	3	35	9	222
09	DLQ G-10	4423	-0-	4423	19347	4423	3			222
10	0	4227	-0-	4227	23574	4227	3			222
11	0	3796	-0-	3796	27370	3793	3	3	9	225

EMPEROR "24"		WELL #:		1	RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313	
06	14B2 EXT	3156	-0-	3156	3156	3058	2	98	9	89
07	14B2 EXT	5822	-0-	5822	8978	5798	2	24	9	111
08	14B2 EXT	6330	-0-	6330	15308	6284	2	46	9	153
09	14B2 EXT	5808	-0-	5808	21116	5753	2	55	9	203
10	0	5822	-0-	5822	26938	5788	2	34	9	234
*11	32955 X	6017	-0-	-26938	-0-	6017	2			234

PURE		WELL #:		2601	RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127	
06	DLQ G-10	300	-0-	300	1855	300	2			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1855			Y		-0-
08	DLQ G-10	2004	-0-	2004	3859	2004	2			-0-
09	DLQ G-10	1846	-0-	1846	5705	1846	2			-0-
10	0	1700	-0-	1700	7405	1700	2			-0-
*11	3000 N	1608	-0-	-1392	6013	1608	2			-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL)			28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION			027200														
HENDRICK OPERATING AREA -B-			WELL #:	1	RRCID ->	158067	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11054 - 11083						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COMAL OPERATING LLC			169379														
MCCABE			WELL #:	1	RRCID ->	237075	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10870 - 10970						
06	2730 N	442	-0-	-2288	-0-	442	3				N	-0-					94
07	2759 N	2396	-0-	-363	-0-	2396	3				N	-0-					94
08	2728 N	2713	-0-	-15	-0-	2713	3				N	-0-					94
09	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3				N	-0-					94
10	0	2354	-0-	2354	2354	2354	3				N	-0-					94
*11	0	2664	-0-	2664	5018	2664	3				N	-0-					94
MCDANIEL COMPANY, INC., THE			545300														
HENDRICK, IDA & T. J.			WELL #:	1	RRCID ->	148807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11056 - 11138						
06	1110 N	81	-0-	-1029	-0-	81	2				N	-0-					190
07	1054 N	824	-0-	-230	-0-	824	2				N	-0-					190
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2				N	-0-					190
09	0	1352	-0-	1352	1352	1352	2				N	-0-					190
10	0	185	-0-	185	1537	185	2				N	-0-					190
11	0	-0-	-0-	-0-	1537						N	-0-					190
EMPEROR (WICHITA ALBANY)			28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC			733287														
COWDEN, E. W. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	160214	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	11524	PERF. 6971 - 7435						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MAXWELL 18			WELL #:	2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 6982 - 7112						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
EMPEROR (WOLFCAMP)			28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430														
BROWN-ALTMAN UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	019691	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7130 - 7292						
06	1320 N	268	-0-	-1052	-0-	268	3				Y	-0-					-0-
07	1364 X	831	-0-	-533	-0-	831	3				Y	-0-					-0-
08	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3				Y	-0-					-0-
09	0	1710	-0-	1710	1710	1710	3				Y	-0-					-0-
10	0	1742	-0-	1742	3452	1742	3				Y	-0-					-0-
11	0	1708	-0-	1708	5160	1708	3				Y	-0-					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)														
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC														
E. W. COWDEN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SWR 10	362	-0-	362	362	22	2	340	9	N	309			309
04	SWR 10	242	-0-	242	604	242	2			N	-0-	138	1	171
05	SWR 10	312	-0-	312	916	295	2	17	9	N	15			186
06	SWR 10	185	-0-	185	1101	185	2			N	-0-			186
07	SWR 10	330	-0-	330	1431	330	2			N	-0-			186
08	SWR 10	379	-0-	379	1810	379	2			N	-0-			186
09	SWR 10	347	-0-	347	2157	347	2			N	-0-			186
10	SWR 10	361	-0-	361	2518	361	2			N	-0-			186
11	SWR 10	366	-0-	366	2884	366	2			N	-0-			186
EMPEROR (YATES)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
COWDEN, E. W.														
WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC														
HALLEY, S. M.														
WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LDF ENERGY, LLC														
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2														
WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1														
WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN ALTMAN "D"														
WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550														
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-			-0-
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-			-0-
10	0	2409	-0-	2409	2409	2409	3			N	-0-			-0-
11	0	2363	-0-	2363	4772	2363	3			N	-0-			-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588							
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 2418 - 2552
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		5	RRCID ->	159891	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2506 - 2526
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			N	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			N	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-	-0-
10	0	50	-0-	50	50	50 3			N	-0-	-0-
11	0	50	-0-	50	100	50 3			N	-0-	-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2490 - 2510
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2500 - 2520
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011									
VEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019712	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46

EMPEROR, DEEP (YATES)		28962 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		027200									
COWDEN, E. W.		WELL #:		15	RRCID ->	134177	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2376 - 2605
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
COWDEN, E. W.		WELL #: 13		RRCID -> 134178		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
K3 PRODUCTIONS LLC		449236							
COWDEN -37-		WELL #: 2		RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680	
06	14B DENY	245	-0-	245	1246	245	3	N	-0-
07	14B DENY	914	-0-	914	2160	914	3	N	-0-
08	14B DENY	671	-0-	671	2831	671	3	N	-0-
09	14B DENY	942	-0-	942	3773	942	3	N	-0-
10	14B DENY	746	-0-	746	4519	746	3	N	-0-
11	14B DENY	616	-0-	616	5135	616	3	N	-0-
COWDEN -37-		WELL #: 3		RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684	
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-
*06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-
*07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-
*08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-
*09	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-
*10	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-
*11	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-
LDF ENERGY, LLC		491588							
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-
11	0	50	-0-	50	100	50	3	N	-0-
BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588											
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638		PERF. N/A			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5	3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5	3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5	3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653		PERF. N/A			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5	3		N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN G A/C 1				//CONT.// 28962 500 491588		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER				
				WELL #:	1	RRCID ->	019722	COMPL. DATE	06/20/1953	TOTAL	DEPTH	2668	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	5	-0-		5	5	5	5	3			N	-0-					-0-
11	0	5	-0-		5	10	5	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1				WELL #:	4	RRCID ->	019724	COMPL. DATE	03/19/1954	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1				WELL #:	5	RRCID ->	019725	COMPL. DATE	12/27/1959	TOTAL	DEPTH	2663	PERF.	N/A				
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	5	-0-		5	5	5	5	3			N	-0-					-0-
11	0	5	-0-		5	10	5	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1				WELL #:	1	RRCID ->	019726	COMPL. DATE	09/07/1953	TOTAL	DEPTH	2670	PERF.	N/A				
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	5	-0-		5	5	5	5	3			N	-0-					-0-
10	0	5	-0-		5	10	5	5	3			N	-0-					-0-
11	0	5	-0-		5	15	5	5	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	019729	COMPL. DATE	01/16/1960	TOTAL	DEPTH	3190	PERF.	N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC COWDEN, E. W. -D-				617011 WELL #:	1	RRCID ->	019706	COMPL. DATE	03/03/1937	TOTAL	DEPTH	3148	PERF.	N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2022																		

ESTES BLOCK 34 (PENN.)										29507 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD				
TWO P PARTNERS, LLC										875088								
HATHAWAY, J. F.										WELL #:	1P	RRCID -> 119482	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8961	- 9368		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-						187	
07	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-						187	
08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-						187	
09	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-						187	
10	0	677	-0-	-0-	677	677	2			N	-0-						187	
11	0	660	-0-	-0-	660	1337	2			N	-0-						187	
JOHNSON, W. D.										WELL #:	1P	RRCID -> 130795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9644	PERF. 9006	- 9130	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)										29507 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP										829482								
ESTES, E. W.										WELL #:	2002	RRCID -> 286281	COMPL. DATE 11/20/2018	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 7367	- 9241		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WILLIAMS OIL COMPANY										925440								
JOHNSON, W. D. -E-										WELL #:	1	RRCID -> 126518	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 9139	PERF. 7508	- 7544		
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	171	3	29	9	N	26						186	
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-						186	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	180	3	24	9	N	22						208	
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-						208	
10	0	4	-0-	4	-0-	4	3			N	-0-						208	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-						208	
EVETTS (PENNSYLVANIAN)										29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: WINKLER				
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.										084596								
BOYD 35 SWD										WELL #:		RRCID -> 281270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10145	- 14185	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
COG OPERATING LLC										166150								
BOYD 35 SWD										WELL #:	1	RRCID -> 281271	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 17710	PERF. 5170	- 6280		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
COLGATE OPERATING, LLC				167327												
HALEY UNIT		WELL #:		1702		RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 18342		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	54 N	-0-	54	-0-	-0-		49 2		5 4	Y	-0-					9
08	63 N	-0-	63	-0-	-0-		62 4		1 9	Y	1					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		1 1			13
10	66 N	-0-	66	-0-	-0-		7 2		58 4	Y	1		5 1			9
							1 9									
*11	83 N	-0-	83	-0-	-0-		5 2		78 4	Y	-0-					9
HALEY UNIT		WELL #:		501		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530		PERF.14666 - 14684				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
HALEY UNIT		WELL #:		502		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14548 - 14562				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
ATHEY, CHARLES B.		WELL #:		1		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195		PERF.14129 - 14216				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
HALEY UNIT		WELL #:		801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512		PERF.13120 - 14657				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
HALEY UNIT 8		WELL #:		2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 12148		PERF.13112 - 13128				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER			
COLGATE OPERATING, LLC				167327												
HALEY, J.				WELL #: 605	RRCID -> 177488	COMPL. DATE 03/12/2001	TOTAL	DEPTH 17596	PERF.17022	- 18214						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

HALEY 18				WELL #: 1	RRCID -> 181387	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.17458	- 18384					
06	20888 X	20888	-0-	-0-	-0-	19569 2	1319 4	Y		-0-				9		
07	19747 X	18816	-0-	-931	-0-	17032 2	1784 4	Y		-0-				9		
08	20863 X	3539	-0-	-17324	-0-	3536 4	3 9	Y		3				12		
09	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-			Y		-0-	2 1			10		
10	21576 X	4392	-0-	-17184	-0-	472 2	3920 4	Y		-0-	1 1			9		
11	0	4781	-0-	4781	4781	282 2	4499 4	Y		-0-				9		

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696												
FEE -ZG-				WELL #: 19	RRCID -> 290487	COMPL. DATE 03/16/1984	TOTAL	DEPTH 10495	PERF.10336	- 10354						
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N		-0-				47		
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	705 3		N		-0-				47		
08	713 N	616	-0-	-97	-0-	616 3		N		-0-				47		
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	673 3		N		-0-				47		
10	0	523	-0-	523	523	523 3		N		-0-				47		
11	0	659	-0-	659	1182	659 3		N		-0-				47		

SLANT OPERATING, LLC				786697												
MIDLAND FARMS COMPANY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 147101	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL	DEPTH 10670	PERF.10429	- 10457						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-		

FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146												
FELMONT OIL CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 064271	COMPL. DATE 09/10/1975	TOTAL	DEPTH 21080	PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-		

FLYING -W- (WOLFCAMP)				31768 666		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WINKLER			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478											
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"				WELL #:		1H	RRCID -> 290572	COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH		8453	PERF. 8490 - 9200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-		52 1	87 2	Y		-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-		54 1	82 2	Y		-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-		56 1	46 2	Y		-0-			-0-
								23 4							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	90 N	89	-0-	-0-	-1 B	-0-		54 1	26 2	Y		-0-			-0-
								9 4							
10	0	118	-0-	-0-	118 B	118		65 1	25 2	Y		-0-			-0-
								28 4							
11	0	155	-0-	-0-	155 B	273		75 1	50 2	Y		-0-			-0-
								30 4							

FORD (CHANNEL)				31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
CHINA DRAW 26				WELL #:		1	RRCID -> 174459	COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH		12400	PERF.11879 - 12036		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47				WELL #:		1	RRCID -> 182363	COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH		12300	PERF.11990 - 12145		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48				WELL #:		1	RRCID -> 182364	COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH		12325	PERF.12002 - 12040		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

CHINA DRAW 26				WELL #:		2	RRCID -> 186692	COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH		12118	PERF.11932 - 12020		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1				WELL #:		1	RRCID -> 187633	COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH		12382	PERF.11990 - 12216		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
STATE OF TEXAS 48		WELL #:		2	RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12336		PERF.12106 - 12167			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHINA DRAW 26				WELL #:	3	RRCID -> 188147		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 12170		PERF. 9534 - 11970	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37				WELL #:	1	RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12030 - 12146		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37				WELL #:	2	RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF.12084 - 12190		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMSEY "38"				WELL #:	3	RRCID -> 190255		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 3505 - 3575		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMSEY 14				WELL #:	1	RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11345 - 11362		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25				WELL #:	1H	RRCID -> 195777		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 12238		PERF.11732 - 14346		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. CULBERSON "V" FEE				712382 WELL #:	5	RRCID -> 093672	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3574 -	3586
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CULBERSON	
APACHE CORPORATION				027200											
NIGHTHAWK STATE				WELL #:	454H	RRCID ->	289740	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	9489	PERF.	9796 - 14890	
06	33600	X	23613	-0-	-9987	-0-	516	1	20701	3	Y	2178	2247	0	6830
							2396	9							
07	DLQ	G-10	25483	-0-	25483	25483	413	1	22446	3	Y	2385	2341	0	6874
							2624	9							
08	DLQ	G-10	27160	-0-	27160	52643	550	1	23518	3	Y	2811	2802	0	6883
							3092	9							
09	DLQ	G-10	25673	-0-	25673	78316	1263	1	21581	3	Y	2572	2517	0	6938
							2829	9							
*10	DLQ	G-10	27122	-0-	27122	105438	610	1	23519	3	Y	2721	2743	0	472
							2993	9							
*11	127217	X	21779	-0-	-105438	-0-	622	1	18725	3	Y	2211	2250	0	433
							2432	9							

NIGHTHAWK STATE				WELL #:	514H	RRCID -> 289859	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9796	- 14891		
06	29880	X	25205	-0-	-4675	-0-	834	1	21866	3	Y	2277	2349	0	5510
07	DLQ	G-10	26420	-0-	26420	26420	2505	9	23702	3	Y	1832	1798	0	5544
08	DLQ	G-10	27397	-0-	27397	53817	703	1	24195	3	Y	2284	2277	0	5551
09	DLQ	G-10	26095	-0-	26095	79912	2015	9	22096	3	Y	2607	2553	0	5605
*10	DLQ	G-10	32130	-0-	32130	112042	690	1	28758	3	Y	2771	2844	0	481
*11	131445	X	19403	-0-	-112042	-0-	3048	9	16875	3	Y	2081	2154	0	408
							239	1							
							2289	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
NIGHTHAWK STATE														
WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	47880 X	39910	-0-	-7970	-0-	881	1	35423	3	Y	3278	3382	0	7819
07	DLQ G-10	40606	-0-	40606	40606	3606	9	584	1	36880	3	Y	2856	2803 0
08	DLQ G-10	39118	-0-	39118	79724	3142	9	621	1	35727	3	Y	2518	2510 0
09	DLQ G-10	28394	-0-	28394	108118	2770	9	1495	1	24233	3	Y	2424	2386 0
*10	DLQ G-10	12275	-0-	12275	120393	2666	9	345	1	8903	3	Y	2752	2752 0
*11	156604 X	36211	-0-	-120393	-0-	3027	9	316	1	33142	3	Y	2503	2490 0
						2753	9							491
NIGHTHAWK STATE														
WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759														
06	37980 X	27276	-0-	-10704	-0-	609	1	23000	3	Y	3334	3439	0	4958
07	DLQ G-10	25574	-0-	25574	25574	3667	9	533	1	21492	3	Y	3226	3167 0
08	DLQ G-10	28294	-0-	28294	53868	3549	9	609	1	24381	3	Y	3004	2994 0
09	DLQ G-10	26966	-0-	26966	80834	3304	9	1146	1	22851	3	Y	2699	2637 0
*10	DLQ G-10	33554	-0-	33554	114388	2969	9	647	1	29186	3	Y	3383	3317 0
*11	137351 X	22963	-0-	-114388	-0-	3721	9	546	1	19635	3	Y	2529	2620 0
						2782	9							496
NIGHTHAWK STATE														
WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880														
06	44040 X	30908	-0-	-13132	-0-	537	1	26883	3	Y	3171	3272	0	5345
07	DLQ G-10	33355	-0-	33355	33355	3488	9	467	1	29174	3	Y	3376	3315 0
08	DLQ G-10	33552	-0-	33552	66907	3714	9	709	1	29535	3	Y	3007	2997 0
09	DLQ G-10	40435	-0-	40435	107342	3308	9	557	1	36750	3	Y	2844	2814 0
*10	DLQ G-10	41877	-0-	41877	149219	3128	9	622	1	38293	3	Y	2693	2707 0
*11	175152 X	25933	-0-	-149219	-0-	2962	9	532	1	22836	3	Y	2332	2420 0
						2565	9							387
NIGHTHAWK STATE														
WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060														
06	30630 X	21987	-0-	-8643	-0-	536	1	18488	3	Y	2694	2779	0	2881
07	DLQ G-10	27573	-0-	27573	27573	2963	9	555	1	23530	3	Y	3171	3113 0
08	DLQ G-10	30189	-0-	30189	57762	3488	9	650	1	26924	3	Y	2377	2369 0
09	DLQ G-10	31644	-0-	31644	89406	2615	9	465	1	28317	3	Y	2602	2575 0
*10	DLQ G-10	28653	-0-	28653	118059	2862	9	168	1	25698	3	Y	2534	2595 0
*11	156959 X	38900	-0-	-118059	-0-	2787	9	292	1	36509	3	Y	1908	2038 0
						2099	9							317

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
NIGHTHAWK STATE			WELL #:		451H	RRCID -> 290452		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH		9401 PERF. 9744 - 14846		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	38971 X	38971	-0-	-0-	-0-	2453 1	32877 3	Y	3310	3415 0				8727
						3641 9								
07	DLQ G-10	33714	-0-	33714	33714	2498 1	28179 3	Y	2761	2711 0				8777
						3037 9								
08	DLQ G-10	14610	-0-	14610	48324	341 1	12759 3	Y	1373	1368 0				8782
						1510 9								
09	DLQ G-10	33158	-0-	33158	81482	886 1	29111 3	Y	2874	2844 0				8812
						3161 9								
*10	DLQ G-10	32674	-0-	32674	114156	800 1	30140 3	Y	1576	1761 0				278
						1734 9								
*11	149915 X	35759	-0-	-114156	-0-	650 1	29705 3	Y	4913	4375 0				816
						5404 9								
NIGHTHAWK STATE			WELL #:		432H	RRCID -> 290463		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH		9297 PERF. 9652 - 14753		
06	44850 X	36373	-0-	-8477	-0-	2656 1	29399 3	Y	3925	4049 0				5024
						4318 9								
07	DLQ G-10	40387	-0-	40387	40387	3932 1	31780 3	Y	4250	4172 0				5102
						4675 9								
08	DLQ G-10	33971	-0-	33971	74358	282 1	29696 3	Y	3630	3617 0				5115
						3993 9								
09	DLQ G-10	22093	-0-	22093	96451	754 1	18473 3	Y	2605	2577 0				5143
						2866 9								
*10	DLQ G-10	16691	-0-	16691	113142	370 1	13466 3	Y	2595	2618 0				458
						2855 9								
*11	132595 X	19453	-0-	-113142	-0-	405 1	16536 3	Y	2284	2363 0				379
						2512 9								
APR OPERATING LLC			WELL #:		028612	RRCID -> 286603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10284 - 20459
OATMAN STATE UNIT 11-14														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BPX OPERATING COMPANY			WELL #:		085408	RRCID -> 267104		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH		10457 PERF.10536 - 14635		
DELA STATE 58-T2-48					1H									
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					452
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3446 3	55 4	N	105					557
						116 9								
07	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9047 3	93 4	N	292	361 1				488
						321 9								
08	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	13484 3	50 4	N	307	184 1				611
						338 9								
09	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	15452 3	64 4	N	297	368 1				540
						327 9								
*10	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10257 3	59 4	N	288	367 1				461
						317 9								
11	0	10629	-0-	10629	10629	10280 3	31 4	N	289	182 1				568
						318 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10														
WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	18630 X	18630	-0-	-0-	-0-	16111	3	63	4	N	2233	1980	1	551
						2456	9							
04	17897 X	17897	-0-	-0-	-0-	16059	3	82	4	N	1596	1825	1	322
						1756	9							
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	2717	3	29	4	N	383	359	1	346
						421	9							
06	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	13720	3	91	4	N	1183	1256	1	273
						1301	9							
07	17425 X	17425	-0-	-0-	-0-	15650	3	46	4	N	1572	1452	1	393
						1729	9							
08	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	15382	3	35	4	N	1685	1618	1	460
						1854	9							
09	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	13246	3	30	4	N	1699	1777	1	382
						1869	9							
*10	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	13742	3	23	4	N	1883	1979	1	286
						2071	9							
*11	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	11574	3	9	4	N	1369	1229	1	426
						1506	9							
HUDSON 0-66X67														
WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941														
*05	30572 X	30572	-0-	-0-	-0-	26933	3	149	4	N	3173	3002	1	380
						3490	9							
06	32010 X	26981	-0-	-5029	-0-	24040	3	163	4	N	2525	2636	1	269
						2778	9							
07	33077 X	27427	-0-	-5650	-0-	24375	3	167	4	N	2623	2811	1	81
						2885	9							
08	33077 X	19236	-0-	-13841	-0-	17356	3	81	4	N	1635	1597	1	119
						1799	9							
09	29580 X	28963	-0-	-617	-0-	25604	3	205	4	N	2867	2665	1	321
						3154	9							
*10	30615 X	30615	-0-	-0-	-0-	27067	3	10	4	N	3216	3228	1	309
						3538	9							
11	0	21239	-0-	21239	21239	19500	3	100	4	N	1490	1402	1	397
						1639	9							
STATE CRIMM 0-65X67														
WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279														
*05	24955 X	9280	-0-	-15675	-0-	1398	1	7308	3	N	505	689	1	197
						18	4	556	9					
06	23640 X	12213	-0-	-11427	-0-	1335	1	9464	3	N	1021	893	1	325
						291	4	1123	9					
07	28458 X	22207	-0-	-6251	-0-	1980	1	17878	3	N	1930	1985	1	270
						226	4	2123	9					
08	28458 X	15451	-0-	-13007	-0-	2112	1	11199	3	N	1727	1738	1	259
						240	4	1900	9					
09	27540 X	15579	-0-	-11961	-0-	1650	1	12166	3	N	1578	1414	1	423
						27	4	1736	9					
*10	27052 X	27052	-0-	-0-	-0-	2757	1	20060	3	N	2779	2693	1	509
						1178	4	3057	9					
11	0	20448	-0-	20448	20448	1916	1	16196	3	N	2106	2284	1	331
						19	4	2317	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HS STATE 113-22X15														
WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*03	84876 X	84876	-0-	-0-	-0-	-0-	82866	3	398	4	Y	1465	1315	1
04	75960 X	75960	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	9	69	4	Y	1060	1171	1
05	61194 X	59669	-0-	-1525	-0-	-0-	74725	3	2219	9	Y	2017	2154	1
06	62281 X	62281	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	9	104	4	Y	2224	2067	1
07	85135 X	85135	-0-	-0-	-0-	-0-	57450	3	90	4	Y	2899	2763	1
08	77186 X	77186	-0-	-0-	-0-	-0-	59731	3	34	4	Y	2639	2420	1
09	74393 X	74393	-0-	-0-	-0-	-0-	2446	9	71	4	Y	2680	2864	1
*10	76771 X	76771	-0-	-0-	-0-	-0-	81856	3	49	4	Y	2071	2168	1
*11	67623 X	67623	-0-	-0-	-0-	-0-	3189	9	44	4	Y	1937	1891	1
							74249	3						
							2903	9						
							71374	3						
							2948	9						
							74444	3						
							2278	9						
							65448	3						
							2131	9						
HS STATE 113-24X13														
WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 11685 - 16691														
*03	97416 X	97416	-0-	-0-	-0-	-0-	90759	3	515	4	Y	5584	5620	1
04	84958 X	84958	-0-	-0-	-0-	-0-	6142	9	52	4	Y	4001	4164	1
05	52554 X	52554	-0-	-0-	-0-	-0-	80505	3	102	4	Y	1951	2041	1
06	107351 X	107351	-0-	-0-	-0-	-0-	4401	9	146	4	Y	6274	5992	1
07	82605 X	82605	-0-	-0-	-0-	-0-	50306	3	147	4	Y	4997	5090	1
08	84253 X	84253	-0-	-0-	-0-	-0-	2146	9	63	4	Y	5195	5401	1
09	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	-0-	100304	3	59	4	Y	803	875	1
*10	6696 X	600	-0-	-6096	-0-	-0-	6901	9	7	4	Y	127	169	1
11	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-	-0-	76961	3				-0-		
							5497	9						
							78475	3						
							5715	9						
							17356	3						
							883	9						
							453	3						
							140	9						
HS STATE 114-13X12														
WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042														
06	28500 X	17999	-0-	-10501	-0-	-0-	615	1	16694	3	Y	557	833	1
07	29721 X	29721	-0-	-0-	-0-	-0-	77	4	613	9	Y	1178	999	1
08	29450 X	27824	-0-	-1626	-0-	-0-	1161	1	27196	3	Y	1087	976	1
09	27780 X	11340	-0-	-16440	-0-	-0-	68	4	1296	9	Y	449	687	1
10	0	2	-0-	2	-0-	-0-	1115	1	25448	3	Y	-0-		
11	0	4	-0-	4	-0-	-0-	65	4	1196	9	Y	-0-		
							450	1	10375	3	Y			
							21	4	494	9				
							2	4						
							6	4						

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 114-24				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 085408 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 283884		CAPACITY COMPL. DATE 05/02/2017				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9360 X	5048	-0-	-4312		-0-		357 49 4	1 323 9	4319 323 9	3 9	Y	294	422 1				110
07	10509 X	7675	-0-	-2834		-0-		287 19 4	1 255 9	7114 255 9	3 9	Y	232	266 1				76
08	10509 X	7894	-0-	-2615		-0-		304 17 4	1 317 9	7256 317 9	3 9	Y	288	232 1				132
09	10170 X	3078	-0-	-7092		-0-		120 8 4	1 127 9	2823 127 9	3 9	Y	115	180 1				67
10	0	2	-0-	2		2		2 4				Y	-0-					67
11	0	4	-0-	4		6		4 4				Y	-0-					67
HS STATE 113-16				WELL #: W108H		RRCID -> 285075		COMPL. DATE 08/28/2018				TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021						
*03	38130 X	36520	-0-	-1610		-0-		980 89 4	1 2438 9	33013 2438 9	3 9	Y	2216	2176 1				224
04	36900 X	27086	-0-	-9814		-0-		850 3 4	1 1420 9	24813 1420 9	3 9	Y	1291	1351 1				164
05	38130 X	34823	-0-	-3307		-0-		1112 18 4	1 1290 9	32403 1290 9	3 9	Y	1173	1122 1				215
06	34110 X	-0-	-0-	-34110		-0-						Y	1856	1852 1				219
07	35247 X	34705	-0-	-542		-0-		1075 5 4	1 3846 9	29779 3846 9	3 9	Y	3496	3297 1				418
08	35247 X	32441	-0-	-2806		-0-		951 1 4	1 2648 9	28841 2648 9	3 9	Y	2407	2628 1				197
09	33150 X	23921	-0-	-9229		-0-		1006 67 4	1 587 9	22261 587 9	3 9	Y	534	644 1				87
*10	34720 X	29933	-0-	-4787		-0-		1103 95 4	1 2006 9	26729 2006 9	3 9	Y	1824	1687 1				224
11	33600 X	24173	-0-	-9427		-0-		710 10 4	1 1583 9	21870 1583 9	3 9	Y	1439	1435 1				228
HS STATE 113-9				WELL #: W108H		RRCID -> 285128		COMPL. DATE 08/25/2018				TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974						
*03	34166 X	34166	-0-	-0-		-0-		879 81 4	1 3555 9	29651 3555 9	3 9	Y	3232	3448 1				327
04	33465 X	33465	-0-	-0-		-0-		1063 6 4	1 3830 9	28566 3830 9	3 9	Y	3482	3367 1				442
05	37145 X	37145	-0-	-0-		-0-		1110 18 4	1 3713 9	32304 3713 9	3 9	Y	3375	3200 1				617
06	31950 X	-0-	-0-	-31950		-0-						Y	2054	2429 1				242
07	33945 X	27288	-0-	-6657		-0-		880 4 4	1 1939 9	24465 1939 9	3 9	Y	1763	1794 1				211
08	36580 X	26868	-0-	-9712		-0-		772 2968 9	1 23128 9	23128 23128 9	3 9	Y	2698	2688 1				221
09	35400 X	20056	-0-	-15344		-0-		621 45 4	1 4375 9	15015 4375 9	3 9	Y	3977	3551 1				647
*10	36580 X	21882	-0-	-14698		-0-		754 62 4	1 2468 9	18598 2468 9	3 9	Y	2244	2616 1				275
11	26400 X	18635	-0-	-7765		-0-		530 7 4	1 2146 9	15952 2146 9	3 9	Y	1951	1917 1				309

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HS STATE 113-24X13														
WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842														
CNTY: CULBERSON														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	59376 X	59376	-0-	-0-	-0-	51374 3	7698 9	304 4	Y	6998	7125 1			514
04	55886 X	55886	-0-	-0-	-0-	47214 3	8627 9	45 4	Y	7843	7873 1			484
05	30411 X	28735	-0-	-1676	-0-	24950 3	3765 9	20 4	Y	3423	3632 1			275
06	74064 X	74064	-0-	-0-	-0-	66820 3	7136 9	108 4	Y	6487	6308 1			454
07	30411 X	16630	-0-	-13781	-0-	14750 3	1846 9	34 4	Y	1678	2016 1			116
08	62949 X	62949	-0-	-0-	-0-	56042 3	6809 9	98 4	Y	6190	6139 1			167
09	54014 X	54014	-0-	-0-	-0-	49002 3	4686 9	326 4	Y	4260	4065 1			362
*10	30411 X	20437	-0-	-9974	-0-	18269 3	1966 9	202 4	Y	1787	1785 1			364
11	29430 X	-0-	-0-	-29430	-0-				Y	-0-				364
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896														
*03	59812 X	59812	-0-	-0-	-0-	2464 1	77 4	52136 3	Y	4668	4565 1			494
*04	62061 X	62061	-0-	-0-	-0-	2589 1	97 4	5135 9	Y	4550	4593 1			451
*05	76635 X	76635	-0-	-0-	-0-	2736 1	86 4	5005 9	Y	3382	3553 1			280
*06	65929 X	65929	-0-	-0-	-0-	2521 1	110 4	70093 3	Y	3302	3142 1			440
07	67642 X	63931	-0-	-3711	-0-	2799 1	79 4	59666 3	Y	2799	2959 1			280
08	73160 X	54822	-0-	-18338	-0-	3510 1	72 4	3632 9	Y	2555	2604 1			231
09	70800 X	57314	-0-	-13486	-0-	2920 1	68 4	57974 3	Y	2780	2732 1			279
*10	73160 X	64081	-0-	-9079	-0-	2831 1	119 4	3079 9	Y	2431	2390 1			320
*11	65940 X	51020	-0-	-14920	-0-	2434 1	67 4	51268 3	Y	2261	2303 1			278
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617														
*03	84293 X	84293	-0-	-0-	-0-	3600 1	112 4	76801 3	Y	3436	3614 1			364
*04	75113 X	75113	-0-	-0-	-0-	3554 1	123 4	3780 9	Y	2690	2789 1			265
*05	78034 X	78034	-0-	-0-	-0-	2685 1	84 4	68477 3	Y	3930	3872 1			323
*06	83980 X	83980	-0-	-0-	-0-	3198 1	143 4	2959 9	Y	3946	3743 1			526
07	78119 X	78119	-0-	-0-	-0-	3473 1	98 4	70942 3	Y	3436	3618 1			344
08	78746 X	78746	-0-	-0-	-0-	5253 1	121 4	4323 9	Y	4375	4323 1			396
09	50070 X	46628	-0-	-3442	-0-	2140 1	44 4	76298 3	Y	2707	2832 1			271
*10	68244 X	68244	-0-	-0-	-0-	2897 1	124 4	4341 9	Y	4263	3973 1			561
*11	61329 X	61329	-0-	-0-	-0-	2887 1	80 4	70768 3	Y	2266	2548 1			279

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10														
WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*03	65838 X	65838	-0-	-0-	-0-	3751 1	57622 3	Y	3960	3927 1				419
						109 4	4356 9							
*04	35029 X	35029	-0-	-0-	-0-	1514 1	31061 3	Y	2173	2377 1				215
						64 4	2390 9							
*05	63061 X	63061	-0-	-0-	-0-	2152 1	56011 3	Y	4392	4245 1				362
						67 4	4831 9							
*06	54237 X	54237	-0-	-0-	-0-	1964 1	48488 3	Y	3357	3271 1				448
						92 4	3693 9							
07	37226 X	37226	-0-	-0-	-0-	1427 1	32622 3	Y	2849	3012 1				285
						43 4	3134 9							
08	35867 X	13432	-0-	-22435	-0-	732 1	12018 3	Y	609	839 1				55
						12 4	670 9							
09	45792 X	45792	-0-	-0-	-0-	2322 1	40237 3	Y	2892	2657 1				290
						52 4	3181 9							
*10	52658 X	52658	-0-	-0-	-0-	2280 1	47117 3	Y	2879	2790 1				379
						94 4	3167 9							
*11	50439 X	50439	-0-	-0-	-0-	2274 1	43384 3	Y	4288	4139 1				528
						64 4	4717 9							
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288														
06	45255 X	45255	-0-	-0-	-0-	4761 1	36142 3	N	3676	3975 1				462
						308 4	4044 9							
07	44299 X	12658	-0-	-31641	-0-	2264 1	9555 3	N	701	683 1				480
						68 4	771 9							
08	70897 X	45396	-0-	-25501	-0-	6886 1	33949 3	N	3973	4074 1				379
						191 4	4370 9							
09	68610 X	764	-0-	-67846	-0-	242 1	238 3	N	201	175 1				405
						63 4	221 9							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					405
11	0	4079	-0-	4079	4079	2402 1	1586 3	N	-0-					405
						91 4								
HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755														
*03	68479 X	44974	-0-	-23505	-0-	1210 1	38491 3	Y	4698	4576 1				475
						105 4	5168 9							
04	66270 X	21859	-0-	-44411	-0-	692 1	18988 3	Y	1977	2201 1				251
						4 4	2175 9							
05	68479 X	5900	-0-	-62579	-0-	127 1	4477 3	Y	1177	1213 1				215
						1 4	1295 9							
06	45840 X	-0-	-0-	-45840	-0-			Y	2764	2653 1				326
07	50346 X	50346	-0-	-0-	-0-	1404 1	44599 3	Y	3944	3798 1				472
						5 4	4338 9							
08	69084 X	69084	-0-	-0-	-0-	2074 1	62345 3	Y	4240	4364 1				348
						1 4	4664 9							
09	41228 X	41228	-0-	-0-	-0-	1608 1	37734 3	Y	1628	1711 1				265
						95 4	1791 9							
*10	50344 X	40094	-0-	-10250	-0-	1224 1	34991 3	Y	3431	3275 1				421
						105 4	3774 9							
11	66870 X	62364	-0-	-4506	-0-	1608 1	55814 3	Y	4477	4188 1				710
						17 4	4925 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-16				//CONT.// 31913 800 085408 WELL #: W106H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 289973		CAPACITY COMPL. DATE 07/16/2020				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	59110 X	59110	-0-	-0-	-0-			1671	1	52847	3	Y	4028	3990	1			407
								161	4	4431	9							
04	46115 X	46115	-0-	-0-	-0-			1720	1	41047	3	Y	3035	3057	1			385
								9	4	3339	9							
05	39541 X	39541	-0-	-0-	-0-			1200	1	34834	3	Y	3176	2980	1			581
								13	4	3494	9							
06	60390 X	-0-	-0-	-60390	-0-							Y	1917	2272	1			226
07	62403 X	36281	-0-	-26122	-0-			1211	1	33308	3	Y	1596	1631	1			191
								6	4	1756	9							
08	62403 X	10882	-0-	-51521	-0-			325	1	10136	3	Y	383	543	1			31
								421	9									
09	48690 X	-0-	-0-	-48690	-0-							Y	-0-	31	1			-0-
*10	41850 X	19591	-0-	-22259	-0-			645	1	17360	3	Y	1390	1220	1			170
								57	4	1529	9							
*11	61235 X	61235	-0-	-0-	-0-			1651	1	55233	3	Y	3936	3482	1			624
								21	4	4330	9							

HS STATE 113-21X111-4				WELL #: W108H		RRCID -> 292120		COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287						
*03	117089 X	117089	-0-	-0-	-0-			106437	3		11 4	Y	9674	9542	1			468
								10641	9									
04	127557 X	127557	-0-	-0-	-0-			114906	3		41 4	Y	11464	11476	1			456
								12610	9									
*05	76652 X	76652	-0-	-0-	-0-			68739	3		27 4	Y	7169	7341	1			284
								7886	9									
*06	149976 X	149976	-0-	-0-	-0-			137929	3		12 4	Y	10941	10890	1			335
								12035	9									
07	134220 X	134220	-0-	-0-	-0-			123328	3	10892	9	Y	9902	9895	1			342
08	113777 X	113777	-0-	-0-	-0-			104482	3		104 4	Y	8355	8338	1			359
								9191	9									
*09	59081 X	59081	-0-	-0-	-0-			53387	3		5 4	Y	5172	5179	1			352
								5689	9									
10	26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-							Y	-0-	352	1			-0-
*11	29406 X	29406	-0-	-0-	-0-			27538	3		28 4	Y	1673	1525	1			148
								1840	9									

HS STATE 113-21X111-4				WELL #: W107H		RRCID -> 292146		COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056						
*03	189224 X	82083	-0-	-107141	-0-			70264	3		10 4	Y	10735	10729	1			508
								11809	9									
04	183120 X	114799	-0-	-68321	-0-			103080	3		203 4	Y	10469	10575	1			402
								11516	9									
*05	189224 X	185637	-0-	-3587	-0-			170026	3		42 4	Y	14154	13972	1			584
								15569	9									
*06	208448 X	208448	-0-	-0-	-0-			194619	3		31 4	Y	12544	12744	1			384
								13798	9									
07	168904 X	168904	-0-	-0-	-0-			157282	3	11622	9	Y	10565	10581	1			368
08	189224 X	150897	-0-	-38327	-0-			140739	3		119 4	Y	9126	9103	1			391
								10039	9									
09	183120 X	84405	-0-	-98715	-0-			79015	3		1 4	Y	4899	4919	1			371
								5389	9									
*10	189224 X	94380	-0-	-94844	-0-			89857	3		1 4	Y	4111	3388	1			1094
								4522	9									
11	183120 X	84122	-0-	-98998	-0-			78702	3		41 4	Y	4890	5534	1			450
								5379	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
BPX OPERATING COMPANY															
HS STATE 113-20X111-5															
WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*03	166780 X	121471	-0-	-45309	-0-	111074	3	35	4	Y	9420	9420	1	487	
04	161400 X	101828	-0-	-59572	-0-	10362	9								
05	166780 X	80906	-0-	-85874	-0-	94054	3	66	4	Y	7007	7007	1	487	
06	161400 X	100287	-0-	-61113	-0-	7708	9								
07	132215 X	98322	-0-	-33893	-0-	73937	3	172	4	Y	6179	6179	1	487	
08	132215 X	78511	-0-	-53704	-0-	6797	9								
09	108420 X	16	-0-	-108404	-0-	93756	3	94	4	Y	5852	5852	1	487	
*10	103633 X	58652	-0-	-44981	-0-	6437	9								
11	100290 X	50740	-0-	-49550	-0-	91369	3	63	4	Y	6264	6264	1	487	
						6890	9								
						73112	3	33	4	Y	4878	4878	1	487	
						5366	9								
						10	3	6	9	Y	5	5	1	487	
						55926	3	40	4	Y	2442	2442	1	487	
						2686	9								
						47091	3	55	4	Y	3267	3267	1	487	
						3594	9								

HS STATE 113-20X111-5															
WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784															
*03	217372 X	122350	-0-	-95022	-0-	112040	3	47	4	Y	9330	9330	1	480	
04	210360 X	103357	-0-	-107003	-0-	10263	9								
05	217372 X	76270	-0-	-141102	-0-	95432	3	50	4	Y	7159	7159	1	480	
06	210360 X	80960	-0-	-129400	-0-	7875	9								
07	133176 X	99183	-0-	-33993	-0-	70300	3	150	4	Y	5291	5291	1	480	
08	133176 X	89956	-0-	-43220	-0-	5820	9								
09	110040 X	53	-0-	-109987	-0-	75337	3	80	4	Y	5039	5039	1	480	
*10	99169 X	68978	-0-	-30191	-0-	5543	9								
11	95970 X	67912	-0-	-28058	-0-	92160	3	61	4	Y	6329	6329	1	480	
						6962	9								
						84008	3	24	4	Y	5385	5385	1	480	
						5924	9								
						28	3	25	9	Y	23	23	1	480	
						60064	3	35	4	Y	8072	8072	1	480	
						8879	9								
						59912	3	70	4	Y	7209	7209	1	480	
						7930	9								

BRAHMAN OIL & GAS, LLC															
DF RANCH STATE 62-22															
WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041															
06	68160 X	53248	-0-	-14912	-0-	239	1	48558	3	N	350	292	0	83	
07	64759 X	57683	-0-	-7076	-0-	4066	4	385	9						
08	64759 X	56573	-0-	-8186	-0-	248	1	56130	3	N	314	320	0	77	
09	61650 X	53621	-0-	-8029	-0-	960	4	345	9						
10	0	54157	-0-	54157	54157	246	1	55840	3	N	346	302	0	121	
11	0	45244	-0-	45244	99401	106	4	381	9						
						222	1	52931	3	N	327	357	0	91	
						108	4	360	9						
						219	1	49930	3	N	350	202	0	239	
						3623	4	385	9						
						177	1	44380	3	N	221	271	0	189	
						444	4	243	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)												//CONT.//			31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC												100313															
OATMAN WC 3												WELL #:		1H	RRCID -> 274211		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH		9544	PERF.10043 - 13427					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-		752	1	5731	3	N	159	168	1			220										
							175	9																			
07	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-		777	1	7195	3	N	194	187	1			227										
							213	9																			
08	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-		777	1	4461	3	N	201	213	1			215										
							221	9																			
09	4950 X	901	-0-	-4049	-0-		752	1	149	9	N	135	179	1			171										
10	0	959	-0-	959	959		777	1	182	9	N	165	180	1			156										
11	4950 X	987	-0-	-3963	-0-		752	1	57	3	N	162	176	1			142										
							178	9																			

PYTHIAN UNIT A 10-3												WELL #:		1H	RRCID -> 276071		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH		9809	PERF.10150 - 15938					
06	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-		368	1	10124	3	Y	-0-	9	1			21										
							354	1	9422	3	Y	100	21	1			100										
							135	4	110	9																	
08	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-		358	1	10088	3	Y	294	281	1			113										
							323	9																			
09	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-		342	1	9802	3	Y	297	280	1			130										
							327	9																			
10	0	11154	-0-	11154	11154		354	1	10490	3	Y	282	368	1			44										
							310	9																			
11	0	6751	-0-	6751	17905		343	1	6172	3	Y	214	207	1			51										
							1	4	235	9																	

DALTEX MUNN UNIT 43-6												WELL #:		1H	RRCID -> 276252		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH		9465	PERF. 9705 - 15520					
06	8580 X	7839	-0-	-741	-0-		210	1	7474	3	Y	141	138	1			176										
							155	9																			
07	8463 X	8292	-0-	-171	-0-		217	1	7911	3	Y	149					325										
							164	9																			
08	8463 X	7955	-0-	-508	-0-		217	1	7548	3	Y	173	289	1			209										
							190	9																			
09	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-		7421	3	675	4	Y	193	207	1			195										
							212	9																			
10	8463 X	8379	-0-	-84	-0-		217	1	7960	3	Y	184	212	1			167										
							202	9																			
11	0	7529	-0-	7529	7529		210	1	7153	3	Y	151	202	1			116										
							166	9																			

DALTEX MUNN 42-43												WELL #:		1H	RRCID -> 276629		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH		9670	PERF. 9990 - 16742					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										

OATMAN UNIT 11-2												WELL #:		1H	RRCID -> 276637		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH		9580	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.//	100313																
SMITHER STATE 1				WELL #:	2H	RRCID ->	276751	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL	DEPTH	10454	PERF.10649	-	17793						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
OATMAN STATE UNIT 11-14				WELL #:	1H	RRCID ->	276929	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL	DEPTH	9729	PERF.10090	-	15094						
06	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	368	1	9083	3	Y	138	128	1			379					
						152	9														
07	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	354	1	8363	3	Y	406	390	1			395					
						120	4	447	9												
08	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	358	1	8530	3	Y	477	674	1			198					
						525	9														
09	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	342	1	9002	3	Y	339	384	1			153					
						373	9														
10	0	7988	-0-	7988	7988	354	1	7237	3	Y	361	455	1			59					
						397	9														
11	0	11205	-0-	11205	19193	343	1	10285	3	Y	524	457	1			126					
						1	4	576	9												
OATMAN UNIT 29				WELL #:	1H	RRCID ->	277050	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL	DEPTH	9545	PERF. 9800	-	13851						
06	7260 X	6769	-0-	-491	-0-	210	1	6416	3	N	130	168	1			156					
						143	9														
07	8091 X	6157	-0-	-1934	-0-	217	1	5805	3	N	123					279					
						135	9														
08	7812 X	6313	-0-	-1499	-0-	217	1	5935	3	N	146	195	1			230					
						161	9														
09	7590 X	5720	-0-	-1870	-0-	210	1	5385	3	N	114	201	1			143					
						125	9														
10	0	6088	-0-	6088	6088	217	1	5709	3	N	147	31	1			259					
						162	9														
11	0	5863	-0-	5863	11951	193	1	5505	3	N	150	202	1			207					
						165	9														
OATMAN UNIT 33-28				WELL #:	1H	RRCID ->	277129	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL	DEPTH	9686	PERF. 9990	-	16507						
06	20670 X	12713	-0-	-7957	-0-	91	1	11517	3	Y	366	397	1			170					
						702	4	403	9												
07	13268 X	13251	-0-	-17	-0-	115	1	12288	3	Y	516	246	1			440					
						280	4	568	9												
08	13268 X	12220	-0-	-1048	-0-	118	1	11362	3	Y	466	504	1			402					
						227	4	513	9												
09	12840 X	11375	-0-	-1465	-0-	10852	3	22	4	Y	455	650	1			207					
						501	9														
10	0	11333	-0-	11333	11333	110	1	10659	3	Y	495	490	1			212					
						19	4	545	9												
11	0	10329	-0-	10329	21662	119	1	9602	3	Y	553	561	1			204					
						608	9														

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
DALTEX MUNN UNIT 44-5														
WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14100 X	12276	-0-	-1824	-0-	10738	3	1405	4	N	121	166	1	243
07	12679 X	9926	-0-	-2753	-0-	133	9							
08	13454 X	10703	-0-	-2751	-0-	9798	3	128	9	N	116	167	1	192
09	13020 X	11094	-0-	-1926	-0-	10468	3	235	9	N	214	49	1	357
10	0	11191	-0-	11191	11191	10877	3	217	9	N	197	224	1	330
11	0	9817	-0-	9817	21008	10915	3	276	9	N	251	271	1	310
						9386	3	244	4	N	170	218	1	262
						187	9							
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
06	20010 X	11394	-0-	-8616	-0-	119	1	10217	3	Y	396	441	1	183
07	13237 X	12237	-0-	-1000	-0-	622	4	436	9					
08	13237 X	11299	-0-	-1938	-0-	102	1	11300	3	Y	525	261	1	447
09	12810 X	10631	-0-	-2179	-0-	257	4	578	9					
10	0	10748	-0-	10748	10748	99	1	10476	3	Y	467	507	1	407
11	0	11747	-0-	11747	22495	210	4	514	9					
						10095	3	20	4	Y	469	660	1	216
						516	9							
						107	1	10109	3	Y	467	483	1	200
						18	4	514	9					
						91	1	10978	3	Y	616	589	1	227
						678	9							
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851														
06	12810 X	10517	-0-	-2293	-0-	682	1	9270	3	Y	394	588	1	182
07	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	132	4	433	9					
08	13268 X	6764	-0-	-6504	-0-	655	1	7319	3	Y	285	197	1	270
09	12840 X	7397	-0-	-5443	-0-	83	4	314	9					
10	0	6095	-0-	6095	6095	507	1	5405	3	Y	348	298	1	320
11	0	10598	-0-	10598	16693	469	4	383	9					
						662	1	6256	3	Y	389	410	1	299
						51	4	428	9					
						679	1	5140	3	Y	239	207	1	331
						13	4	263	9					
						657	1	9159	3	Y	336	400	1	267
						412	4	370	9					
SMITHER STATE UNIT 47-38														
WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 10055 - 18176														
06	46110 X	35777	-0-	-10333	-0-	722	1	32208	3	Y	2419	2542	0	1055
07	36497 X	36497	-0-	-0-	-0-	186	4	2661	9					
08	34720 X	34625	-0-	-95	-0-	784	1	32427	3	Y	2205	2308	0	952
09	33600 X	32660	-0-	-940	-0-	860	4	2426	9					
10	0	29022	-0-	29022	29022	901	1	30724	3	Y	2179	1944	0	1036
11	0	27019	-0-	27019	56041	603	4	2397	9					
						661	1	29770	3	Y	1998	1841	0	1042
						31	4	2198	9					
						867	1	26196	3	Y	1756	1631	0	1025
						27	4	1932	9					
						867	1	24417	3	Y	1573	1291	0	1205
						5	4	1730	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
SMITHER STATE UNIT 12-13														
WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	18270 X	14727	-0-	-3543	-0-	734 1	13182 3	Y	654	783 0				146
07	19344 X	19051	-0-	-293	-0-	92 4	719 9	Y	821	737 0				230
08	19344 X	11046	-0-	-8298	-0-	862 1	16846 3	Y	315	335 0	53 1			157
09	18720 X	7531	-0-	-11189	-0-	440 4	903 9	Y	261	162 0	37 1			219
10	0	6598	-0-	6598	6598	826 1	9763 3	Y	201	323 0	35 1			62
11	0	10867	-0-	10867	17465	109 4	347 9	Y	248	177 0	42 1			91
						686 1	5990 3	Y						
						568 4	287 9	Y						
						797 1	5580 3	Y						
						221 9								
						826 1	9763 3	Y						
						5 4	273 9							
OATMAN UNIT 11-2														
WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636														
06	11700 X	3375	-0-	-8325	-0-	773 1	2602 3	Y	-0-	32 1				61
07	14415 X	14220	-0-	-195	-0-	973 1	12719 3	Y	314	70 1				305
08	19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	183 4	345 9	Y	651	698 1				258
09	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	945 1	18030 3	Y	529	553 1				234
10	0	15707	-0-	15707	15707	716 9		Y	518	669 1				83
11	0	9931	-0-	9931	25638	941 1	15731 3	Y	314	323 1				74
						582 9		Y						
						966 1	14171 3	Y						
						570 9		Y						
						878 1	8707 3	Y						
						1 4	345 9							
DR PEPPER UNIT 46-39														
WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099														
06	39960 X	23790	-0-	-16170	-0-	165 1	21658 3	N	981	902 0				669
07	35402 X	32455	-0-	-2947	-0-	888 4	1079 9	N	1512	1530 0				651
08	35774 X	31625	-0-	-4149	-0-	217 1	29553 3	N	1730	1586 0	140 1			655
09	34620 X	30736	-0-	-3884	-0-	1022 4	1663 9	N	1612	1421 0	143 1			703
10	0	29537	-0-	29537	29537	217 1	29062 3	N	1661	1425 0	269 1			670
11	0	26837	-0-	26837	56374	443 4	1903 9	N	1408	1376 0	102 1			600
						210 1	28448 3	N						
						305 4	1773 9	N						
						217 1	27422 3	N						
						71 4	1827 9	N						
						210 1	23943 3	N						
						1135 4	1549 9	N						
DALTEX MUNN UNIT 44-41														
WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721														
06	24250 X	24250	-0-	-0-	-0-	775 1	22395 3	N	946	927 0				430
07	24230 X	24230	-0-	-0-	-0-	39 4	1041 9	N	917	965 0				382
08	27962 X	23263	-0-	-4699	-0-	799 1	22422 3	N	1034	873 0	104 1			439
09	27060 X	21648	-0-	-5412	-0-	1009 9		N	1012	902 0	102 1			447
10	0	22247	-0-	22247	22247	798 1	19612 3	N	979	903 0	111 1			409
11	0	20499	-0-	20499	42746	146 4	1113 9	N	898	686 0	79 1			542
						798 1	20367 3	N						
						5 4	1077 9	N						
						762 1	18415 3	N						
						334 4	988 9	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
COTTONWOOD WEST														
WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	54 1	9968 3	Y	1193	1229	0			297
07	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	49 4	1312 9							
08	25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	109 1	16269 3	Y	1184	999	0			482
09	26717 X	26717	-0-	-0-	-0-	185 4	1302 9							
10	0	11103	-0-	11103	11103	217 1	23744 3	Y	1296	997	0	110	1	671
11	0	20317	-0-	20317	31420	32 4	1426 9							
						25338 3	12 4	Y	1243	1221	0	125	1	568
						1367 9								
						33 1	9787 3	Y	1157	1314	0	54	1	357
						10 4	1273 9							
						37 1	18731 3	Y	1159	1111	0	77	1	328
						274 4	1275 9							
WISE WEST STATE														
WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322														
06	23700 X	21833	-0-	-1867	-0-	210 1	20774 3	N	568	675	1			451
07	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	224 4	625 9							
08	21576 X	19726	-0-	-1850	-0-	217 1	21659 3	N	556	357	1			650
09	21840 X	18474	-0-	-3366	-0-	346 4	612 9							
10	0	19216	-0-	19216	19216	217 1	18423 3	N	681	936	1			395
11	0	20646	-0-	20646	39862	337 4	749 9							
						210 1	17328 3	N	611	677	1			329
						264 4	672 9							
						203 1	18362 3	N	592	598	1			323
						651 9								
						210 1	19548 3	N	760	639	1			444
						52 4	836 9							
DUBLIN STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323														
06	39030 X	25864	-0-	-13166	-0-	714 1	23838 3	N	1150	1165	0			479
07	36239 X	25229	-0-	-11010	-0-	47 4	1265 9							
08	32829 X	23897	-0-	-8932	-0-	738 1	23283 3	N	1098	1130	0			447
09	31770 X	22105	-0-	-9665	-0-	1208 9								
10	0	22618	-0-	22618	22618	726 1	21966 3	N	1095	1079	0	107	1	356
11	0	20521	-0-	20521	43139	1205 9								
						680 1	20280 3	N	1041	938	0	104	1	355
						1145 9								
						736 1	20391 3	N	1220	1000	0	201	1	374
						149 4	1342 9							
						713 1	18324 3	N	982	876	0	78	1	402
						404 4	1080 9							
OATMAN UNIT 11-2														
WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561														
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	812 1	4368 3	Y	-0-					2
07	T. A.	424	-0-	424	424	25 4								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	424 1		Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC AT LANDS STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	406H	RRCID ->	283427	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL	DEPTH	8860	PERF.	9558	- 15838	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	960 1	9717 3	N			165	336 1			282	
						182 9										
07	10788 X	884	-0-	-9904	-0-	884 1				N	-0-				282	
08	22103 X	1005	-0-	-21098	-0-	970 1	35 9	N			32	5 1			309	
09	21390 X	306	-0-	-21084	-0-	300 1	6 9	N			5	2 1			312	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			1	104 1			209	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				209	

SMITHER STATE 1				WELL #:	6H	RRCID ->	283439	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL	DEPTH	9782	PERF.	10614	- 17099	
06	24919 X	24919	-0-	-0-	-0-	72 1	22070 3	Y			2385	2271 0			520	
						153 4	2624 9									
07	32240 X	18679	-0-	-13561	-0-	64 1	16530 3	Y			1503	1607 0			416	
						432 4	1653 9									
08	32240 X	12461	-0-	-19779	-0-	65 1	11280 3	Y			901	767 0	56 1		494	
						125 4	991 9									
09	24930 X	10772	-0-	-14158	-0-	8918 3	846 4	Y			916	523 0	49 1		838	
						1008 9										
10	0	19510	-0-	19510	19510	75 1	17682 3	Y			1594	1800 0	86 1		546	
						1753 9										
11	0	15332	-0-	15332	34842	59 1	13549 3	Y			1561	1406 0	54 1		647	
						7 4	1717 9									

COTTONWOOD WEST STATE UNIT				WELL #:	807H	RRCID ->	283442	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL	DEPTH	9412	PERF.	10088	- 17202	
06	21570 X	4181	-0-	-17389	-0-	379 1	3764 3	Y			1	2 1			4	
						37 4	1 9									
07	14415 X	9876	-0-	-4539	-0-	727 1	8094 3	Y			58	14 1			48	
						991 4	64 9									
08	14415 X	10005	-0-	-4410	-0-	728 1	9074 3	Y			74	96 1			26	
						122 4	81 9									
09	12330 X	11618	-0-	-712	-0-	684 1	10855 3	Y			59	80 1			5	
						14 4	65 9									
10	0	8712	-0-	8712	8712	721 1	7707 3	Y			50	50 1			5	
						229 4	55 9									
11	0	10004	-0-	10004	18716	653 1	8956 3	Y			40	41 1			4	
						351 4	44 9									

DALTEX MUNN UNIT 44-5				WELL #:	5H	RRCID ->	283451	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	9454	PERF.	10126	- 17309	
06	20910 X	12131	-0-	-8779	-0-	834 1	10732 3	N			479	516 0			526	
						38 4	527 9									
07	18135 X	10845	-0-	-7290	-0-	867 1	9645 3	N			270	336 0			460	
						36 4	297 9									
08	18259 X	14412	-0-	-3847	-0-	873 1	13027 3	N			422	253 0	64 1		565	
						48 4	464 9									
09	17670 X	10845	-0-	-6825	-0-	843 1	9700 3	N			231	227 0	53 1		516	
						48 4	254 9									
10	0	10663	-0-	10663	10663	875 1	9420 3	N			291	253 0	56 1		498	
						48 4	320 9									
11	0	8505	-0-	8505	19168	829 1	7359 3	N			284	289 0	34 1		459	
						5 4	312 9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC WISE WEST STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	1201H	RRCID ->	283511	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL	DEPTH	8413	PERF.	9087	-	18018			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	23760	X	4384	-0-	-19376	-0-			210 77	1 4	3567 530	3 9	N	482	675	1			430
07	18662	X	515	-0-	-18147	-0-			217 1	1	298 9	3 9	N	271	178	1			523
08	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-			215 1	1	20820 1293	3 9	N	1175	1091	1			607
09	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-			428 4	4	1293 9	9							
									210 1	1	21097 1445	3 9	N	1314	1222	1			699
10	0		24071	-0-	24071	24071			320 4	4	1445 9	9							
									217 1	1	22120 1363	3 9	N	1239	989	1			949
11	0		23774	-0-	23774	47845			371 4	4	1363 9	9							
									210 1	1	19975 1253	3 9	N	1139	1372	1			716
									2336 4	4									
WISE WEST STATE UNIT					WELL #:	801H	RRCID ->	283565	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL	DEPTH	8665	PERF.	9266	-	18690		
06	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-			604 382	1 4	26913 1117	3 9	Y	1015	923	1			482
07	30217	X	30217	-0-	-0-	-0-			635 320	1 4	28312 950	3 9	Y	864	516	1			830
08	28117	X	27594	-0-	-523	-0-			637 1	1	23805 1085	3 9	Y	986	988	1			828
09	28980	X	23105	-0-	-5875	-0-			2067 4	4	1085 9	9							
									613 1	1	21466 851	3 9	Y	774	1060	1			542
10	0		21142	-0-	21142	21142			175 4	4	851 9	9							
									640 1	1	19710 740	3 9	Y	673	496	1			719
11	0		12018	-0-	12018	33160			52 4	4	740 9	9							
									623 1	1	10418 508	3 9	Y	462	684	1			497
									469 4	4									
SMITHER STATE UNIT 47-38					WELL #:	2H	RRCID ->	283923	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	9572	PERF.	11364	-	17287		
06	35880	X	24635	-0-	-11245	-0-			900 101	1 4	22215 1419	3 9	N	1290	1253	0			617
07	28396	X	27600	-0-	-796	-0-			930 29	1 4	24919 1722	3 9	N	1565	1589	0			593
08	30752	X	28548	-0-	-2204	-0-			930 1	1	25731 1887	3 9	N	1715	1527	0	125	1	656
09	29760	X	26452	-0-	-3308	-0-			1887 9	9									
									897 1	1	23860 1635	3 9	N	1486	1438	0	123	1	581
10	0		25656	-0-	25656	25656			60 4	4	1635 9	9							
									927 1	1	22933 1687	3 9	N	1534	1455	0	120	1	540
11	0		22195	-0-	22195	47851			109 4	4	1687 9	9							
									897 1	1	19611 1438	3 9	N	1307	1018	0	84	1	745
									249 4	4									
COSMO DALTEX UNIT 45-4					WELL #:	10H	RRCID ->	283928	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL	DEPTH	9501	PERF.	9838	-	14146		
06	18510	X	9539	-0-	-8971	-0-			16 104	1 4	8604 815	3 9	Y	741	664	0			279
07	11098	X	9383	-0-	-1715	-0-			17 1	1	8571 728	3 9	Y	662	668	0			273
08	11098	X	5909	-0-	-5189	-0-			67 4	4	728 9	9							
									35 1	1	5454 418	3 9	Y	380	464	0	27	1	162
09	10740	X	7179	-0-	-3561	-0-			2 4	4	418 9	9							
									12 1	1	6766 376	3 9	Y	342	343	0	33	1	128
10	0		7054	-0-	7054	7054			25 4	4	376 9	9							
									22 1	1	6610 3	3	Y	384	356	0	34	1	122
11	0		15936	-0-	15936	22990			422 9	9									
									10 1	1	15516 3	3	Y	373	278	0	63	1	152
									410 9	9					2 8				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
BIG RED STATE UNIT 32														
WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	91710 X	57423	-0-	-34287	-0-	210 1	54072 3	N	2780	2560	0			812
07	73346 X	55740	-0-	-17606	-0-	83 4	3058 9							
08	69285 X	60799	-0-	-8486	-0-	217 1	52566 3	N	2476	2844	0			444
09	65910 X	55527	-0-	-10383	-0-	233 4	2724 9							
10	0	52983	-0-	52983	52983	217 1	57264 3	N	3016	2629	0	268 1		563
11	0	43191	-0-	43191	96174	3318 9			2737	2486	0	261 1		553
						210 1	52306 3	N	2577	2253	0	256 1		621
						3011 9			2197	1992	0	167 1		659
						217 1	49931 3	N						
						2835 9								
						210 1	40564 3	N						
						2417 9								

DALTEX MUNN UNIT 44-41														
WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708														
06	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	808 1	19468 3	N	1638	1184	0			701
07	25157 X	25157	-0-	-0-	-0-	55 4	1802 9							
08	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	842 1	22483 3	N	1552	1738	0			515
09	22140 X	14959	-0-	-7181	-0-	125 4	1707 9							
10	0	17715	-0-	17715	17715	841 1	18739 3	N	1429	1319	0	93 1		532
11	0	25754	-0-	25754	43469	25 4	1572 9		1367	1403	0	68 1		428
						654 1	12799 3	N	1197	1121	0	86 1		418
						2 4	1504 9		882	826	0	100 1		374
						842 1	15555 3	N						
						1 4	1317 9							
						798 1	23782 3	N						
						204 4	970 9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41														
WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913														
06	45690 X	33369	-0-	-12321	-0-	54 1	32352 3	N	792	1026	0			349
07	38843 X	36856	-0-	-1987	-0-	92 4	871 9							
08	41943 X	38516	-0-	-3427	-0-	52 1	35722 3	N	803	877	0			275
09	40590 X	38475	-0-	-2115	-0-	199 4	883 9							
10	0	37900	-0-	37900	37900	52 1	37119 3	N	1178	872	0	174 1		407
11	0	24555	-0-	24555	62455	49 4	1296 9		1369	1193	0	183 1		400
						36964 3	5 4	N	1164	1001	0	186 1		377
						1506 9			882	785	0	95 1		379
						51 1	36567 3	N						
						2 4	1280 9							
						49 1	23336 3	N						
						200 4	970 9							

ORANGE CRUSH UNIT														
WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005														
06	17190 X	2148	-0-	-15042	-0-	773 1	1362 3	Y	-0-					1
07	6417 X	2821	-0-	-3596	-0-	13 4								
08	6417 X	809	-0-	-5608	-0-	830 1	1774 3	Y	-0-					1
09	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	217 4								
10	0	3638	-0-	3638	3638	805 1	4 9	Y	4	5	1			-0-
11	0	10689	-0-	10689	14327	731 1	4280 3	Y	25	23	1			2
						5 4	28 9							
						849 1	2686 3	Y	21	22	1			1
						80 4	23 9							
						791 1	9476 3	Y	46	42	1			5
						371 4	51 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															//CONT.// 100313																																																																										
SAVAGE UNIT															WELL #: 1708H															RRCID -> 285346															COMPL. DATE 12/06/2018															TOTAL DEPTH 9365															PERF.10022 - 14700														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																			
06	16500	X	11900	-0-	-4600	-0-			617	1	10608	3		Y	520		284	1				798																																																																			
07	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-			103	4	572	9																																																																													
08	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-			643	1	17672	3		Y	927		985	1				740																																																																			
09	26191	X	26191	-0-	-0-	-0-			2163	4	1020	9																																																																													
10	0		25974	-0-	25974	25974			639	1	18943	3		Y	1075		996	1				819																																																																			
11	0		20847	-0-	20847	46821			254	4	1183	9																																																																													
									570	1	23703	3		Y	1715		1934	1				600																																																																			
									31	4	1887	9																																																																													
									670	1	22968	3		Y	1503		1587	1				516																																																																			
									683	4	1653	9																																																																													
									640	1	18525	3		Y	869		915	1				470																																																																			
									726	4	956	9																																																																													
RED BULL STATE UNIT															WELL #: 7H															RRCID -> 285407															COMPL. DATE 06/17/2018															TOTAL DEPTH 9783															PERF.10045 - 19445														
06	19620	X	4593	-0-	-15027	-0-			860	1	2983	3		N	151							583																																																																			
07	16027	X	6335	-0-	-9692	-0-			584	4	166	9																																																																													
08	11656	X	5025	-0-	-6631	-0-			892	1	3048	3		N	127		402	1				308																																																																			
09	5550	X	5266	-0-	-284	-0-			2255	4	140	9																																																																													
10	0		7366	-0-	7366	7366			892	1	3437	3		N	154		23	1				439																																																																			
11	0		4238	-0-	4238	11604			527	4	169	9																																																																													
									865	1	3625	3		N	219		240	1				418																																																																			
									535	4	241	9																																																																													
									893	1	4511	3		N	229		38	1				609																																																																			
									1710	4	252	9																																																																													
									864	1	3145	3		N	149		189	1				569																																																																			
									65	4	164	9																																																																													
OATMAN UNIT 33-40															WELL #: 3H															RRCID -> 285572															COMPL. DATE 07/22/2018															TOTAL DEPTH 9452															PERF. 9970 - 17159														
06	35550	X	24062	-0-	-11488	-0-			665	1	22339	3		Y	715		684	0				274																																																																			
07	28055	X	21447	-0-	-6608	-0-			271	4	787	9																																																																													
08	28055	X	23010	-0-	-5045	-0-			667	1	19957	3		Y	605		625	0				254																																																																			
09	27150	X	21240	-0-	-5910	-0-			157	4	666	9																																																																													
10	0		27794	-0-	27794	27794			675	1	21327	3		Y	908		688	0		102	1	372																																																																			
11	0		24485	-0-	24485	52279			9	4	999	9																																																																													
									484	1	19611	3		Y	976		883	0		100	1	365																																																																			
									71	4	1074	9																																																																													
									694	1	25306	3		Y	1631		1343	0		133	1	520																																																																			
									1794	9																																																																															
									655	1	22644	3		Y	1078		1023	0		94	1	481																																																																			
									1186	9																																																																															
LEE CALDWELL STATE UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 285682															COMPL. DATE 06/30/2018															TOTAL DEPTH 8919															PERF. 9490 - 18506														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																																																			
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																																																			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																																																			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																																																			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																																																			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																																																			

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	90990 X	37154	-0-	-53836	-0-	791 1	34313 3	N	1848	1671 0				793
						17 4	2033 9							
07	41433 X	41433	-0-	-0-	-0-	819 1	38064 3	N	2112	2338 0				567
						227 4	2323 9							
08	34731 X	34731	-0-	-0-	-0-	821 1	31123 3	N	1801	1602 0	156 1			610
						806 4	1981 9							
09	37140 X	16024	-0-	-21116	-0-	794 1	14380 3	N	773	729 0	81 1			573
						850 9								
10	0	20284	-0-	20284	20284	821 1	18409 3	N	958	818 0	100 1			613
						1054 9								
11	0	17070	-0-	17070	37354	794 1	15149 3	N	856	866 0	66 1			537
						185 4	942 9							
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689														
06	17310 X	136	-0-	-17174	-0-	114 1	22 9	Y	20	106 0				11
07	0	884	-0-	884	884	115 1	765 3	Y	-0-	11 0				-0-
						4 4								
08	0	115	-0-	115	999	114 1	1 9	Y	1	1 1				-0-
09	0	641	-0-	641	1640	638 3	3 9	Y	3	3 1				-0-
10	0	984	-0-	984	2624	126 1	829 3	Y	26	9 0	5 1			12
						29 9								
*11	13860 X	11236	-0-	-2624	-0-	118 1	11023 3	Y	86	28 0	45 1			25
						95 9								
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174														
06	59130 X	44273	-0-	-14857	-0-	27 1	42803 3	Y	1241	1120 0				654
						78 4	1365 9							
07	56947 X	42972	-0-	-13975	-0-	33 1	41586 3	Y	1054	940 0				768
						194 4	1159 9							
08	52049 X	34989	-0-	-17060	-0-	33 1	33943 3	Y	813	746 0	163 1			672
						119 4	894 9							
09	49650 X	37378	-0-	-12272	-0-	35904 3	1474 9	Y	1340	970 0	177 1			865
10	0	40182	-0-	40182	40182	28 1	38361 3	Y	1630	1495 0	194 1			806
						1793 9								
11	0	23618	-0-	23618	63800	26 1	22051 3	Y	1401	1381 0	88 1			738
						1541 9								
DALTEX MUNN UNIT 42-43														
WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209														
06	35730 X	24715	-0-	-11015	-0-	670 1	22859 3	N	1043	1149 1				403
						39 4	1147 9							
07	28923 X	17274	-0-	-11649	-0-	607 1	15380 3	N	1170	892 1				681
						1287 9								
08	29171 X	22832	-0-	-6339	-0-	693 1	20809 3	N	1209	1339 1				551
						1330 9								
09	28230 X	19581	-0-	-8649	-0-	667 1	17408 3	N	1369	1284 1				636
						1506 9								
10	0	22343	-0-	22343	22343	691 1	20254 3	N	1271	1333 1				574
						1398 9								
11	0	13781	-0-	13781	36124	615 1	12551 3	N	559	511 1				622
						615 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.//	100313													
SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:	28WB	RRCID ->	287107	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	9871	PERF.10169	-	20277			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	121500 X	73964	-0-	-47536	-0-			908 1	71418 3	75 4	1563 9	N	1421	1402 0				504
07	111166 X	69696	-0-	-41470	-0-			939 1	66664 3	564 4	1529 9	N	1390	1461 0				433
08	89001 X	52245	-0-	-36756	-0-			929 1	48445 3	1276 4	1595 9	N	1450	1190 0	244 1			449
09	85620 X	50982	-0-	-34638	-0-			903 1	48523 3	29 4	1527 9	N	1388	1059 0	245 1			533
10	0	58208	-0-	58208		58208		935 1	55715 3	1558 9		N	1416	1103 0	278 1			568
11	0	59279	-0-	59279		117487		901 1	56501 3	455 4	1422 9	N	1293	1047 0	231 1			583
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	8WA	RRCID ->	287289	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9583	PERF. 9919	-	16893			
06	28650 X	28116	-0-	-534	-0-			847 1	25981 3	201 4	1087 9	N	988	952 0				308
07	39497 X	39497	-0-	-0-	-0-			871 1	36573 3	940 4	1113 9	N	1012	1067 0				253
08	46042 X	46042	-0-	-0-	-0-			875 1	44081 3	167 4	919 9	N	835	648 0	209 1			231
09	28110 X	6277	-0-	-21833	-0-			668 1	5349 3	17 4	243 9	N	221	335 0	42 1			75
10	0	6892	-0-	6892		6892		868 1	5629 3	2 4	393 9	N	357	264 0	35 1			133
11	0	19267	-0-	19267		26159		857 1	17427 3	191 4	792 9	N	720	572 0	74 1			207
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	7RA	RRCID ->	287290	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9575	PERF. 9753	-	16920			
06	17940 X	6852	-0-	-11088	-0-			701 1	5385 3	42 4	724 9	N	658	710 0				203
07	24056 X	2926	-0-	-21130	-0-			716 1	1862 3	48 4	300 9	N	273	410 0				66
08	19530 X	707	-0-	-18823	-0-			704 1	3 9			N	3	65 0	4 1			-0-
09	18900 X	14816	-0-	-4084	-0-			546 1	13713 3	44 4	513 9	N	466	244 0	66 1			156
10	0	14777	-0-	14777		14777		710 1	13461 3	5 4	601 9	N	546	432 0	72 1			198
*11	37859 X	23082	-0-	-14777	-0-			697 1	21458 3	235 4	692 9	N	629	561 0	90 1			176
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	28WB	RRCID ->	287636	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9755	PERF. 9967	-	17049			
06	71820 X	53219	-0-	-18601	-0-			614 1	50652 3	392 4	1561 9	N	1419	1315 0				448
07	62000 X	59215	-0-	-2785	-0-			647 1	55597 3	1430 4	1541 9	N	1401	1496 0				353
08	54343 X	53915	-0-	-428	-0-			654 1	50476 3	192 4	2593 9	N	2357	1715 0	243 1			752
09	53220 X	47605	-0-	-5615	-0-			498 1	44476 3	141 4	2490 9	N	2264	1999 0	225 1			792
10	0	52854	-0-	52854		52854		638 1	50746 3	18 4	1452 9	N	1320	1409 0	251 1			452
11	0	29541	-0-	29541		82395		608 1	27192 3	298 4	1443 9	N	1312	1263 0	114 1			387

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON		
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
LEE CALDWELL STATE UNIT															
WELL #: 4WA RRCID -> 287846															
COMPL. DATE 10/28/2019															
TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2730	X	2722	-0-	-8	-0-	1863	1	817	3	N	38			397
07	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	1853	1	689	3	N	172	211	1	358
08	4867	X	2026	-0-	-2841	-0-	104	4	189	9					
09	4980	X	1592	-0-	-3388	-0-	1927	1	99	9	N	90	9	0	439
10	0		2027	-0-	2027	-0-	1571	1	21	9	N	19	8	1	450
*11	4359	X	2332	-0-	-2027	-0-	1930	1	97	9	N	88	243	0	295
							1850	1	332	3	N	89	10	1	374
							52	4	98	9					
COSMO DALTEX UNIT 45-4													9422 PERF. 9925 - 17420		
WELL #: 2WA RRCID -> 287887															
COMPL. DATE 05/25/2019															
TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420															
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	184	1	827	3	Y	91	82	0	47
07	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	2	4	100	9					
08	1116	X	880	-0-	-236	-0-	187	1	1012	3	Y	84	71	0	60
09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	5	4	92	9					
10	0		1287	-0-	1287	-0-	179	1	655	3	Y	40	59	0	37
11	0		15536	-0-	15536	-0-	2	4	44	9					
							1404	3	88	9	Y	80	56	0	54
							168	1	1084	3	Y	32	65	0	14
							35	9							
							167	1	15274	3	Y	86	22	0	17
							95	9							
COSMO DALTEX UNIT 45-4													9604 PERF.10127 - 17622		
WELL #: 22WB RRCID -> 287888															
COMPL. DATE 05/25/2019															
TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622															
06	44722	X	44722	-0-	-0-	-0-	95	1	44005	3	Y	493	513	0	269
07	41724	X	41724	-0-	-0-	-0-	80	4	542	9					
08	33584	X	33584	-0-	-0-	-0-	99	1	40969	3	Y	423	374	0	318
09	30059	X	30059	-0-	-0-	-0-	191	4	465	9					
10	0		35005	-0-	35005	-0-	108	1	33001	3	Y	327	300	0	186
11	0		20648	-0-	20648	-0-	115	4	360	9					
							29670	3	389	9	Y	354	230	0	162
							112	1	34182	3	Y	646	303	0	201
							711	9							
							109	1	20121	3	Y	380	323	0	175
							418	9							
ORANGE CRUSH UNIT													9753 PERF. 9922 - 20260		
WELL #: 928WB RRCID -> 287906															
COMPL. DATE 09/25/2022															
TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260															
06	85140	X	52668	-0-	-32472	-0-	740	1	50351	3	Y	1208	1392	0	317
07	70277	X	15216	-0-	-55061	-0-	248	4	1329	9					
08	64108	X	-0-	-0-	-64108	-0-	444	1	14435	3	Y	157	400	0	74
09	64080	X	194	-0-	-63886	-0-	164	4	173	9					
10	0		46624	-0-	46624	-0-	136	1	58	9	Y	-0-	68	0	-0-
11	0		36563	-0-	36563	-0-	793	1	44167	3	Y	53	26	0	26
							46	4	1618	9		1471	869	0	410
							762	1	33868	3	Y	1307	1215	0	362
							495	4	1438	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGY STATE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 100313 WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	89334 X	89334	-0-	-0-	-0-	422 1	82124 3	Y	6171	6154 0				205
					6788 9									
07	0	90831	-0-	90831	90831	439 1	83863 3	Y	5935	5899 0				241
					6529 9									
08	0	88902	-0-	88902	179733	440 1	81851 3	Y	6010	5641 0	386 1			224
					6611 9									
09	0	81218	-0-	81218	260951	325 1	74789 3	Y	5549	5161 0	374 1			238
					6104 9									
10	0	76238	-0-	76238	337189	241 1	70075 3	Y	5384	5016 0	358 1			248
					5922 9									
11	0	80103	-0-	80103	417292	106 1	74324 3	Y	5157	4819 0	299 1			287
					5673 9									
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337														
06	60150 X	36410	-0-	-23740	-0-	278 1	35302 3	N	554	630 1				252
						221 4	609 9							
07	53475 X	28703	-0-	-24772	-0-	287 1	26037 3	N	625	584 1				293
						1691 4	688 9							
08	48980 X	39207	-0-	-9773	-0-	288 1	38108 3	N	711	811 1				193
						29 4	782 9							
09	47400 X	38788	-0-	-8612	-0-	278 1	37634 3	N	796	764 1				225
						876 9								
10	0	35503	-0-	35503	35503	288 1	33875 3	N	670	732 0				163
						603 4	737 9							
11	0	19131	-0-	19131	54634	278 1	17847 3	N	302	240 1				225
						674 4	332 9							
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430														
06	49920 X	38991	-0-	-10929	-0-	37 1	37567 3	Y	846	771 0				329
						456 4	931 9							
07	41664 X	39291	-0-	-2373	-0-	41 1	38020 3	Y	847	817 0				359
						298 4	932 9							
08	41664 X	38998	-0-	-2666	-0-	45 1	37934 3	Y	913	748 0	178 1			346
						15 4	1004 9							
09	40320 X	36546	-0-	-3774	-0-	35471 3	129 4	Y	860	737 0	177 1			292
						946 9								
10	0	36654	-0-	36654	36654	37 1	35527 3	Y	991	813 0	180 1			290
						1090 9								
11	0	23063	-0-	23063	59717	39 1	22179 3	Y	768	632 0	90 1			336
						845 9								
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933														
06	71700 X	53153	-0-	-18547	-0-	474 1	48589 3	N	3643	3621 0				444
						83 4	4007 9							
07	59985 X	47672	-0-	-12313	-0-	488 1	43354 3	N	3438	3398 0				484
						48 4	3782 9							
08	58466 X	46773	-0-	-11693	-0-	491 1	42457 3	N	3475	3258 0	202 1			499
						2 4	3823 9							
09	53160 X	41949	-0-	-11211	-0-	366 1	38166 3	N	3096	2891 0	192 1			512
						11 4	3406 9							
10	0	45841	-0-	45841	45841	501 1	41689 3	N	3300	3247 0	215 1			350
						21 4	3630 9							
11	0	52318	-0-	52318	98159	489 1	46982 3	N	3029	2714 0	196 1			469
						1515 4	3332 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
BIG RED STATE UNIT 32														
WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	103050 X	85792	-0-	-17258	-0-	508 1	82086 3	N	2779	2747	0			355
07	86955 X	86450	-0-	-505	-0-	141 4	3057 9	N	2617	2585	0			387
08	87792 X	80940	-0-	-6852	-0-	525 1	82955 3	N	2750	2391	0	368	1	378
09	85800 X	73497	-0-	-12303	-0-	91 4	2879 9	N	2521	2147	0	352	1	400
10	0	79203	-0-	79203	79203	320 1	77591 3	N	2660	2397	0	388	1	275
11	0	65853	-0-	65853	145056	4 4	3025 9	N	2543	2174	0	254	1	390
						27 1	70678 3	N						
						19 4	2773 9	N						
						93 1	76147 3	N						
						37 4	2926 9	N						
						87 1	61001 3	N						
						1968 4	2797 9	N						
DUBLIN STATE UNIT														
WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
STRATEGY STATE UNIT														
WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263														
06	94444 X	94444	-0-	-0-	-0-	479 1	89947 3	Y	3653	3647	0			136
07	95914 X	89343	-0-	-6571	-0-	4018 9			3397	3382	0			151
08	103974 X	91291	-0-	-12683	-0-	493 1	85113 3	Y	3615	3217	0	409	1	140
09	94830 X	84571	-0-	-10259	-0-	3737 9			3259	2848	0	403	1	148
10	0	82887	-0-	82887	82887	491 1	86823 3	Y	3291	2880	0	402	1	157
11	0	89954	-0-	89954	172841	3977 9			3175	2799	0	348	1	185
						400 1	80586 3	Y						
						3585 9								
						247 1	79020 3	Y						
						3620 9								
						82 1	86379 3	Y						
						3493 9								
SMITHER STATE UNIT 47-38														
WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
OATMAN UNIT 33-28														
WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 10039 - 17743														
06	135465 X	135465	-0-	-0-	-0-	102 1	128575 3	N	6171	6107	0			269
07	160084 X	130039	-0-	-30045	-0-	6788 9			5682	5773	0			178
08	150257 X	123156	-0-	-27101	-0-	106 1	123605 3	N	5985	5319	0	550	1	294
09	135480 X	109217	-0-	-26263	-0-	78 4	6250 9	N	4881	4131	0	518	1	526
10	0	117309	-0-	117309	117309	109 1	115722 3	N	5379	5126	0	563	1	216
11	0	92693	-0-	92693	210002	741 4	6584 9	N	4619	4215	0	358	1	262
						73 1	103600 3	N						
						175 4	5369 9	N						
						675 1	110715 3	N						
						2 4	5917 9	N						
						693 1	84896 3	N						
						2023 4	5081 9	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
SMITHER STATE UNIT 12-13														
WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	108360 X	76161	-0-	-32199	-0-	621 1	70786 3	Y	4108	4128	0			121
						235 4	4519 9							
07	100874 X	74276	-0-	-26598	-0-	624 1	68696 3	Y	4097	4054	0			164
						449 4	4507 9							
08	85963 X	78193	-0-	-7770	-0-	624 1	72567 3	Y	4470	4189	0	343 1		102
						85 4	4917 9							
09	77640 X	71909	-0-	-5731	-0-	548 1	66611 3	Y	4223	3769	0	335 1		221
						105 4	4645 9							
10	0	72097	-0-	72097	72097	625 1	66695 3	Y	4165	3928	0	329 1		129
						195 4	4582 9							
11	0	81584	-0-	81584	153681	610 1	76965 3	Y	3522	3205	0	315 1		131
						135 4	3874 9							
STRATEGY STATE UNIT														
WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137														
06	142855 X	142855	-0-	-0-	-0-	139 1	131173 3	Y	10494	10496	0			345
						11543 9								
07	0	141533	-0-	141533	141533	144 1	130394 3	Y	9995	9939	0			401
						10995 9								
08	0	133862	-0-	133862	275395	141 1	123041 3	Y	9709	9170	0	580 1		360
						10680 9								
09	0	115245	-0-	115245	390640	103 1	106310 3	Y	8029	7513	0	532 1		344
						8832 9								
10	0	133037	-0-	133037	523677	575 1	122220 3	Y	9311	8606	0	619 1		430
						10242 9								
*11	627391 X	103714	-0-	-523677	-0-	163 1	94276 3	Y	8432	8018	0	380 1		464
						9275 9								
SMITHER STATE UNIT 12-13														
WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744														
06	172800 X	113416	-0-	-59384	-0-	72 1	108551 3	Y	4030	4059	0			133
						360 4	4433 9							
07	156178 X	112167	-0-	-44011	-0-	55 1	107177 3	Y	3849	3813	0			169
						701 4	4234 9							
08	139159 X	108481	-0-	-30678	-0-	54 1	103778 3	Y	4116	3694	0	489 1		102
						121 4	4528 9							
09	140670 X	102955	-0-	-37715	-0-	98418 3	156 4	Y	3983	3381	0	489 1		215
						4381 9								
10	0	95022	-0-	95022	95022	50 1	90619 3	Y	3716	3370	0	439 1		122
						265 4	4088 9							
11	0	73796	-0-	73796	168818	158 1	70370 3	Y	2858	2586	0	285 1		109
						124 4	3144 9							
OATMAN UNIT 33-28														
WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553														
06	105648 X	105648	-0-	-0-	-0-	108 1	96925 3	N	7832	7767	0			317
						8615 9								
07	134664 X	97164	-0-	-37500	-0-	111 1	89107 3	N	7172	7288	0			201
						57 4	7889 9							
08	128681 X	83901	-0-	-44780	-0-	108 1	75922 3	N	6714	6226	0	364 1		325
						486 4	7385 9							
09	118170 X	42924	-0-	-75246	-0-	160 1	38809 3	N	3535	3269	0	205 1		386
						66 4	3889 9							
10	0	73353	-0-	73353	73353	521 1	66648 3	N	5621	5456	0	334 1		217
						1 4	6183 9							
11	0	58349	-0-	58349	131702	473 1	51761 3	N	4438	4189	0	221 1		245
						1233 4	4882 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
STRATEGY STATE UNIT														
WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	122355 X	122355	-0-	-0-	-0-	107	1	116562	3	Y	5169	5177	0	189
						5686	9							
07	0	121025	-0-	121025	121025	111	1	115623	3	Y	4810	4787	0	212
						5291	9							
08	0	120347	-0-	120347	241372	113	1	114705	3	Y	5026	4505	0	194
						5529	9					539	1	
09	0	92131	-0-	92131	333503	167	1	88140	3	Y	3476	3066	0	159
						3824	9					445	1	
10	0	67367	-0-	67367	400870	762	1	63447	3	Y	2871	2562	0	137
						3158	9					331	1	
11	0	65178	-0-	65178	466048	739	1	61214	3	Y	2932	2652	0	167
						3225	9					250	1	
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844														
06	187050 X	31697	-0-	-155353	-0-	379	1	28166	3	N	2856	2992	0	109
						10	4	3142	9					
07	193285 X	86196	-0-	-107089	-0-	654	1	78731	3	N	5808	5636	0	281
						422	4	6389	9					
08	193285 X	74200	-0-	-119085	-0-	608	1	69125	3	N	4044	3819	0	175
						19	4	4448	9					
09	130830 X	46195	-0-	-84635	-0-	492	1	42921	3	N	2529	2340	0	141
						2782	9					223	1	
10	0	46942	-0-	46942	46942	605	1	43023	3	N	2482	2246	0	161
						584	4	2730	9			216	1	
11	0	51654	-0-	51654	98596	581	1	46723	3	N	1936	1791	0	106
						2220	4	2130	9			200	1	
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902														
06	122550 X	82116	-0-	-40434	-0-	142	1	75342	3	N	6004	5919	0	239
						28	4	6604	9					
07	126635 X	82657	-0-	-43978	-0-	133	1	76004	3	N	5557	5526	0	270
						407	4	6113	9					
08	126635 X	61633	-0-	-65002	-0-	150	1	56345	3	N	4657	4456	0	199
						15	4	5123	9				272	1
09	82110 X	50811	-0-	-31299	-0-	501	1	45908	3	N	4002	3749	0	219
						4402	9							
10	0	48406	-0-	48406	48406	674	1	43793	3	N	3041	2842	0	197
						594	4	3345	9			221	1	
11	0	48120	-0-	48120	96526	642	1	43191	3	N	2032	1933	0	110
						2052	4	2235	9			186	1	
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132														
06	178800 X	135748	-0-	-43052	-0-	128	1	129718	3	N	5322	5306	0	235
						48	4	5854	9					
07	184760 X	150858	-0-	-33902	-0-	563	1	144184	3	N	4853	4824	0	264
						773	4	5338	9					
08	184760 X	137636	-0-	-47124	-0-	570	1	131473	3	N	5052	4467	0	225
						36	4	5557	9					
09	144240 X	113582	-0-	-30658	-0-	436	1	108377	3	N	4335	3767	0	247
						4769	9					546	1	
10	0	112500	-0-	112500	112500	564	1	105719	3	N	4348	3788	0	285
						1434	4	4783	9			522	1	
11	0	109882	-0-	109882	222382	559	1	99479	3	N	4653	4266	0	252
						4726	4	5118	9			420	1	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	185640 X	147380	-0-	-38260	-0-	105	1	141068	3	N	5595	5583	0	249
						52	4	6155	9					
07	191828 X	167734	-0-	-24094	-0-	96	1	159392	3	N	6720	6619	0	350
						854	4	7392	9					
08	191828 X	154221	-0-	-37607	-0-	117	1	147837	3	N	5661	5061	0	252
						40	4	6227	9			698	1	
09	153870 X	142342	-0-	-11528	-0-	507	1	136776	3	N	4599	3903	0	266
						5059	9					682	1	
10	0	136206	-0-	136206	136206	650	1	129106	3	N	4271	3618	0	281
						1752	4	4698	9			638	1	
11	0	96947	-0-	96947	233153	626	1	88705	3	N	3093	2818	0	173
						4214	4	3402	9			383	1	
SMITHERATOR STATE														
WELL #: 7WA RRCID -> 292900 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936														
06	172560 X	40174	-0-	-132386	-0-	167	1	33317	3	Y	5981	6068	0	147
						111	4	6579	9			163	1	
07	178312 X	103387	-0-	-74925	-0-	906	1	85707	3	Y	14739	14357	0	529
						561	4	16213	9					
08	178312 X	96220	-0-	-82092	-0-	909	1	79894	3	Y	13931	13794	0	284
						93	4	15324	9			382	1	
09	79815 X	79815	-0-	-0-	-0-	682	1	67149	3	Y	10798	10197	0	545
						106	4	11878	9			340	1	
10	0	69866	-0-	69866	69866	916	1	57973	3	Y	9825	9801	0	280
						169	4	10808	9			289	1	
11	0	56905	-0-	56905	126771	866	1	50035	3	Y	5378	5263	0	180
						88	4	5916	9			215	1	
SMITHERATOR STATE														
WELL #: 25WB RRCID -> 292940 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762														
06	204900 X	191526	-0-	-13374	-0-	169	1	173803	3	Y	15434	15591	0	419
						577	4	16977	9					
07	223531 X	223531	-0-	-0-	-0-	123	1	203552	3	Y	16841	16617	0	643
						1331	4	18525	9					
08	212354 X	212354	-0-	-0-	-0-	116	1	194740	3	Y	15700	15080	0	344
						228	4	17270	9			919	1	
09	204900 X	197332	-0-	-7568	-0-	181386	3	287	4	Y	14235	12940	0	736
						15659	9					903	1	
10	0	199944	-0-	199944	199944	115	1	183590	3	Y	14275	13648	0	429
						536	4	15703	9			934	1	
11	0	153584	-0-	153584	353528	122	1	138613	3	Y	13278	12695	0	450
						243	4	14606	9			562	1	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
DALE STATE														
WELL #: 130061 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			919
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			919
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			919
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			919
10	0	1	-0-	-0-	1		1	4		N	-0-			919
11	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			919
GEORGETTE STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED W A STATE													//CONT.// //CONT.// WELL #:													31913 800 130061 1H													NON-ASSOCIATED RRCID -> 271821													CAPACITY COMPL. DATE 11/12/2012													CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984												
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE																																																								
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-			3	4		N	-0-							630																																																								
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	4		N	-0-							630																																																								
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			10	4		N	-0-							630																																																								
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-			1	4		N	-0-							630																																																								
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							630																																																								
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							630																																																								
W A STATE																																																																													
						WELL #:	2H	RRCID -> 276149						COMPL. DATE 06/30/2014						TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864																																																									
06	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	1	27487	2	N	1303	1211	0						1760																																																								
								1433	9																																																																				
07	31892	X	31892	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	1	28853	2	N	1373	1318	0		1	8			1814																																																								
								17	4	1510	9																																																																		
08	30894	X	30894	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	1	28828	2	N	4	1489	0		1	8			328																																																								
								4	9																																																																				
09	31683	X	31683	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	1	28295	2	N	1423	1407	0		3	8			341																																																								
								43	4	1565	9																																																																		
10	0		28176	-0-	28176	28176	28176	1696	1	24951	2	N	1386	1372	0		3	8			352																																																								
								4	4	1525	9																																																																		
11	0		29364	-0-	29364	57540	57540	1712	1	26197	2	N	1323	1336	0		1	8			338																																																								
								1455	9																																																																				
TYSON FEE 44																																																																													
						WELL #:	1H	RRCID -> 276158						COMPL. DATE 09/07/2014						TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531																																																									
06	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	13118	2	N	1274	1262	0						236																																																								
								51	4	409	5																																																																		
07	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	-0-	863	1	13530	2	N	1387	1399	0						224																																																								
								16	4	420	5																																																																		
08	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	1	15255	2	N	1537	1527	0						234																																																								
								19	4	68	5																																																																		
09	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	1	13908	2	N	1424	1386	0		2	8			270																																																								
								3	4	12	5																																																																		
10	0		15205	-0-	15205	15205	15205	1149	1	12530	2	N	1244	1243	0		1	8			270																																																								
								3	4	155	5																																																																		
11	0		12933	-0-	12933	28138	28138	991	1	10518	2	N	1230	1249	0						251																																																								
								5	4	66	5																																																																		
SCOTT FEE 36																																																																													
						WELL #:	1H	RRCID -> 276168						COMPL. DATE 05/06/2014						TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298																																																									
06	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	21280	2	N	1516	1473	0						210																																																								
								1	4	64	5																																																																		
07	23425	X	23425	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	1	20409	2	N	1569	1516	0						263																																																								
								7	4	2	5																																																																		
08	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	1	20408	2	N	1669	1489	0						443																																																								
								12	4	7	5																																																																		
09	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	1	19361	2	N	1464	1614	0		2	8			291																																																								
								82	5	1610	9																																																																		
10	0		22268	-0-	22268	22268	22268	1421	1	19181	2	N	1510	1496	0		1	8			304																																																								
								5	5	1661	9																																																																		
11	0		21309	-0-	21309	43577	43577	1276	1	18535	2	N	1337	1360	0						281																																																								
								1	4	26	5																																																																		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
AVA STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	16985 X	16985	-0-	-0-	-0-	351	1	14334	2	N	2017	2051	0	809
07	20504 X	20504	-0-	-0-	-0-	1080	1	16814	2	N	2307	2307	0	808
08	21222 X	21222	-0-	-0-	-0-	1409	1	18032	2	N	1460	1839	0	429
09	20261 X	20261	-0-	-0-	-0-	695	1	17527	2	N	1854	1970	0	311
10	0	22560	-0-	22560	22560	1464	1	18701	2	N	2171	2153	0	326
11	0	19950	-0-	19950	42510	1330	1	16495	2	N	1926	1896	0	356
LAUREN STATE 30														
WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
06	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	339	1	13842	2	N	1486	1463	0	1869
07	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	940	1	14627	2	N	1580	1580	0	1869
08	17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	1344	1	16467	2	N	14	1630	0	253
09	17685 X	17685	-0-	-0-	-0-	1178	1	14821	2	N	1443	1370	0	324
10	0	17191	-0-	17191	17191	1318	1	13971	2	N	1517	1526	0	315
11	0	15243	-0-	15243	32434	1193	1	12471	2	N	1319	1305	0	329
GEORGETTE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996														
06	49680 X	44412	-0-	-5268	-0-	1905	1	41186	2	N	1107	1123	0	684
07	48577 X	44650	-0-	-3927	-0-	2156	1	41175	2	N	1133	1138	0	678
08	48639 X	44512	-0-	-4127	-0-	3404	1	40403	2	N	641	1045	0	272
09	0	42152	-0-	42152	42152	2505	1	38408	2	N	1115	1082	0	300
10	0	42183	-0-	42183	84335	2569	1	38171	2	N	1067	1070	0	292
11	0	40893	-0-	40893	125228	2396	1	37171	2	N	1138	1100	0	328
DOROTHY STATE 12														
WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712														
06	23280 X	23062	-0-	-218	-0-	1323	1	20254	2	N	958	960	0	355
07	24056 X	23503	-0-	-553	-0-	2315	1	19923	2	N	1113	1125	0	343
08	25947 X	25947	-0-	-0-	-0-	2681	1	22055	2	N	997	1060	0	280
09	0	24037	-0-	24037	24037	2309	1	20539	2	N	960	932	0	306
10	0	23793	-0-	23793	47830	2322	1	19606	2	N	1014	908	0	411
11	0	23892	-0-	23892	71722	2324	1	18742	2	N	1019	1106	0	324

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
RYLAN FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	18150 X	16960	-0-	-1190	-0-	701 1	15162 2	1058 9	N	962	992 0		3337	
07	18755 X	17716	-0-	-1039	-0-	827 1	15794 2	1088 9	N	989	1027 0		3299	
08	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	1515 1	17590 2		N	1	1017 0	1 8	2282	
09	0	18540	-0-	18540	18540	1349 1	17189 2		N	2	1044 0	2 8	1238	
10	0	17890	-0-	17890	36430	1331 1	16435 2		N	104	996 0	1 8	345	
11	0	17020	-0-	17020	53450	1225 1	14877 2	910 9	N	827	868 0		304	
KAREN FEE 17														
WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 10478 - 14965														
06	22980 X	21926	-0-	-1054	-0-	913 1	19734 2	1057 9	N	961	938 0		1417	
07	23153 X	23153	-0-	-0-	-0-	1093 1	20881 2	1176 9	N	1069	1089 0	1 8	1396	
08	24862 X	21516	-0-	-3346	-0-	1626 1	19889 2		N	1	989 0	1 8	407	
09	0	20956	-0-	20956	20956	1406 1	18389 2		N	1055	1079 0	2 8	381	
10	0	21762	-0-	21762	42718	1483 1	19215 2	1009 9	N	917	950 0	3 8	345	
11	0	18514	-0-	18514	61232	1271 1	16359 2	884 9	N	804	850 0		299	
PHILLIPS, H. W. STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478														
06	12900 X	11205	-0-	-1695	-0-	495 1	10625 2	85 9	N	77			78	
07	12958 X	11640	-0-	-1318	-0-	578 1	10998 2	64 9	N	58			136	
08	12772 X	11609	-0-	-1163	-0-	526 1	10782 2	301 9	N	274			410	
09	0	11015	-0-	11015	11015	440 1	10513 2	62 9	N	56			466	
10	0	11097	-0-	11097	22112	447 1	10517 2	133 9	N	121	99 5		488	
11	0	10471	-0-	10471	32583	433 1	10038 2		N	-0-			488	
PAT FEE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558														
06	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	1339 1	20657 2	18 4	N	1236	1285 0		433	
07	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	2255 1	19456 2	46 4	N	1225	1264 0		394	
08	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	2207 1	20485 2	153 5	N	1299	1326 0	1 8	366	
09	0	23932	-0-	23932	23932	2253 1	20232 2	10 4	N	1232	1298 0	2 8	298	
10	0	23758	-0-	23758	47690	2275 1	19861 2	52 4	N	1317	1378 0	3 8	234	
11	0	22450	-0-	22450	70140	2114 1	18754 2	12 4	N	1153	1115 0		272	

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED																																																											
WILLIAM FEE 32															//CONT.// 130061																																																											
WELL #: 1H															RRCID -> 279059															COMPL. DATE 08/13/2015															TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636																													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	EOM BALANCE																																													
06	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	779	1	31816	2	5	4	5	N	3027	3081	0	1	8	444																																																	
07	34286	X	34286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	1	29205	2	9	4	9	N	2880	2935	0	1	8	388																																																	
08	33367	X	33367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	1	29001	2	9	4	9	N	2861	2883	0	1	8	365																																																	
09	0		31012	-0-	31012	31012	31012	31012	31012	31012	31012	1555	1	26654	2	9	4	9	N	2548	2540	0	3	8	370																																																	
10	0		31491	-0-	31491	62503	62503	62503	62503	62503	62503	2803	9	26676	2	9	4	9	N	2768	2790	0	3	8	345																																																	
11	0		30289	-0-	30289	92792	92792	92792	92792	92792	92792	1770	1	25865	2	9	4	9	N	2539	2594	0			290																																																	
												3045	9																																																													
												1631	1																																																													
												2793	9																																																													

W A STATE															WELL #: 3H															RRCID -> 279156															COMPL. DATE 09/20/2015															TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956														
06	34165	X	34165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	1	31746	2	9	4	9	N	795	846	0			471																																																	
07	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	1	33541	2	9	4	9	N	934	887	0	1	8	517																																																	
08	37835	X	37835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	1	35266	2	9	4	9	N	762	980	0	1	8	298																																																	
09	36885	X	36885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	1	33868	2	9	4	9	N	888	909	0	2	8	275																																																	
10	0		36735	-0-	36735	36735	36735	36735	36735	36735	36735	2082	1	33506	2	9	4	9	N	1028	984	0	3	8	316																																																	
11	0		34520	-0-	34520	71255	71255	71255	71255	71255	71255	1982	1	31515	2	9	4	9	N	917	903	0			330																																																	
												14	4																																																													

JESS FEE 40															WELL #: 1H															RRCID -> 279168															COMPL. DATE 08/20/2015															TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954														
06	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	18816	2	5	4	5	N	1875	1888	0			395																																																	
07	21452	X	21231	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	1	17941	2	9	4	9	N	1853	1904	0	1	8	343																																																	
08	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	1	18305	2	9	4	9	N	1834	1882	0			295																																																	
09	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	1	18232	2	9	4	9	N	1772	1811	0	2	8	254																																																	
10	0		21516	-0-	21516	21516	21516	21516	21516	21516	21516	148	5	1949	9	9	4	9	N	1931	1876	0	1	8	308																																																	
11	0		20293	-0-	20293	41809	41809	41809	41809	41809	41809	1170	1	17970	2	9	4	9	N	1683	1685	0			306																																																	
												252	5	2124	9	9	4	9	N																																																							
												1310	1	16876	2	5	4	5	N																																																							
												1	4																																																													

STATE ALEXANDRA 14-11															WELL #: 1H															RRCID -> 279176															COMPL. DATE 10/09/2015															TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				-0-																																													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				-0-																																													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				-0-																																													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				-0-																																													
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				-0-																																													
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				-0-																																													

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
JAMES FEE 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	55290 X	50668	-0-	-4622	-0-	2889	1	44067	2	N	3366	3354	0	658
07	56141 X	56141	-0-	-0-	-0-	5493	1	46699	2	N	3583	3579	0	661
08	53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	4236	1	46228	2	N	2930	3348	0	241
09	50670 X	49789	-0-	-881	-0-	3493	1	42764	2	N	3207	3211	0	233
10	0	48129	-0-	48129	48129	3520	1	41074	2	N	3165	3128	0	266
11	0	40890	-0-	40890	89019	2990	1	34831	2	N	2789	2396	0	659
ALICE FEE 34														
WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	182	4	9985	5	N	1	1	8	489
07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	4			N	-0-			489
08	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	777	1	1372	2	N	78	180	0	386
09	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	536	4	6538	5	N	2076	2109	0	348
10	0	16948	-0-	16948	16948	1236	1	13211	2	N	2246	2254	0	336
11	0	16473	-0-	16473	33421	1179	1	12658	2	N	2015	1993	0	358
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633														
06	20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	442	1	18178	2	N	1930	1882	0	365
07	21607 X	21607	-0-	-0-	-0-	1164	1	18249	2	N	1926	1835	0	455
08	22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	1506	1	18912	2	N	1855	1859	0	450
09	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-	1421	1	17396	2	N	1589	1645	0	392
10	0	20327	-0-	20327	20327	1402	1	17014	2	N	1711	1633	0	467
11	0	19686	-0-	19686	40013	1312	1	16627	2	N	1560	1572	0	455
SHELLY FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
06	18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	413	1	15936	2	N	1662	1672	0	877
07	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	1044	1	16087	2	N	1761	1758	0	879
08	20009 X	20009	-0-	-0-	-0-	1429	1	17064	2	N	1317	1828	0	367
09	20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	1308	1	16899	2	N	1678	1649	0	393
10	0	19343	-0-	19343	19343	1469	1	16089	2	N	1617	1687	0	320
11	0	17835	-0-	17835	37178	1255	1	14718	2	N	1651	1579	0	392

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
STATE J. E. LILES 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	36859 X	36859	-0-	-0-	-0-	2137	1	32901	2	N	1653	1583	0	526
						3	4	1818	9					
07	36610 X	36610	-0-	-0-	-0-	3626	1	31167	2	N	1651	1778	0	398
						1	4	1816	9				1 8	
08	34822 X	34822	-0-	-0-	-0-	2761	1	30130	2	N	1739	1861	0	275
						18	4	1913	9				1 8	
09	33938 X	33938	-0-	-0-	-0-	3026	1	29177	2	N	1559	1591	0	240
						20	4	1715	9				3 8	
10	0	33432	-0-	33432	33432	3145	1	28433	2	N	1679	1695	0	221
						7	4	1847	9				3 8	
11	0	30722	-0-	30722	64154	2859	1	26134	2	N	1557	1477	0	301
						16	4	1713	9					
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4														
WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022														
STATE MIKE 3														
WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998														
06	28770 X	23917	-0-	-4853	-0-	1010	1	21839	2	N	874	764	0	723
						107	4	961	9					
07	28706 X	23074	-0-	-5632	-0-	1098	1	20976	2	N	909	983	0	649
						1000	9							
08	28706 X	27159	-0-	-1547	-0-	1532	1	24721	2	N	772	1010	0	411
						57	4	849	9					
09	26538 X	26538	-0-	-0-	-0-	1625	1	23884	2	N	877	908	0	378
						64	4	965	9				2 8	
10	0	28390	-0-	28390	28390	1729	1	25468	2	N	877	826	0	428
						228	4	965	9				1 8	
11	0	22777	-0-	22777	51167	1503	1	20528	2	N	674	462	0	640
						5	4	741	9					
STATE MATTIE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994														
06	23560 X	23560	-0-	-0-	-0-	984	1	21284	2	N	1087	1082	0	567
						96	4	1196	9					
07	23539 X	23539	-0-	-0-	-0-	1110	1	21208	2	N	976	980	0	563
						72	4	75	5					
08	26046 X	26046	-0-	-0-	-0-	1451	1	23062	2	N	927	1144	0	346
						46	4	467	5					
09	0	27965	-0-	27965	27965	1652	1	24299	2	N	903	926	0	321
						21	4	1000	5				2 8	
10	0	27783	-0-	27783	55748	1779	1	24939	2	N	955	895	0	378
						14	4	1051	9				3 8	
11	0	21633	-0-	21633	77381	1453	1	19260	2	N	817	764	0	431
						21	4	899	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	53911 X	53911	-0-	-0-	-0-	3039 1	46468 2	N	3871	3838	0	1	8	969
						146 4	4258 9							
07	60113 X	60113	-0-	-0-	-0-	5810 1	49368 2	N	4484	4460	0	1	8	992
						3 4	4932 9							
08	58018 X	58018	-0-	-0-	-0-	4876 1	49616 2	N	3182	3791	0	2	8	381
						26 4	3500 9							
09	56057 X	56057	-0-	-0-	-0-	3930 1	48081 2	N	3678	3659	0	5	8	395
						4046 9								
10	0	53969	-0-	53969	53969	3975 1	46368 2	N	3295	3286	0	4	8	400
						1 4	3625 9							
11	0	51531	-0-	51531	105500	3798 1	44230 2	N	3172	3136	0			436
						14 4	3489 9							
CLIFF FEE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
06	59244 X	59244	-0-	-0-	-0-	3366 1	51343 2	N	4123	4107	0	1	8	238
						4535 9								
07	60868 X	60868	-0-	-0-	-0-	5930 1	50326 2	N	4193	4236	0	1	8	194
						4612 9								
08	62155 X	62155	-0-	-0-	-0-	4829 1	52699 2	N	4206	4174	0	2	8	224
						4627 9								
09	59066 X	59066	-0-	-0-	-0-	4141 1	50695 2	N	3845	3801	0	6	8	262
						4230 9								
10	0	58753	-0-	58753	58753	4297 1	50142 2	N	3922	3879	0	4	8	301
						4314 9								
11	0	55367	-0-	55367	114120	4080 1	47526 2	N	3411	3475	0			237
						9 4	3752 9							
MOTHER FEE 28														
WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
06	27000 X	27000	-0-	-0-	-0-	577 1	23535 2	N	2609	2712	0	1	8	734
						15 4	3 5							
07	25774 X	25774	-0-	-0-	-0-	1388 1	21605 2	N	2481	2444	0	1	8	770
						52 5	2729 9							
08	25265 X	25265	-0-	-0-	-0-	1605 1	21295 2	N	1934	2348	0	1	8	355
						41 4	197 5							
09	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	1437 1	21589 2	N	2417	2436	0	3	8	333
						2 4	12 5							
10	0	24978	-0-	24978	24978	1765 1	20605 2	N	2275	2112	0	3	8	493
						63 4	42 5							
11	0	22885	-0-	22885	47863	1382 1	18961 2	N	2216	2321	0			388
						4 4	100 5							
JESS FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
06	21180 X	19725	-0-	-1455	-0-	398 1	16202 2	N	1428	1397	0			545
						2 4	1552 5							
07	21886 X	19533	-0-	-2353	-0-	1005 1	15728 2	N	1497	1439	0			603
						17 4	1136 5							
08	22609 X	22609	-0-	-0-	-0-	1080 1	18041 2	N	1100	1444	0			259
						47 4	2231 5							
09	21630 X	21048	-0-	-582	-0-	1239 1	16776 2	N	1387	1407	0	2	8	237
						49 4	1458 5							
10	0	21658	-0-	21658	21658	1330 1	16762 2	N	1515	1522	0	1	8	229
						5 4	1894 5							
11	0	21142	-0-	21142	42800	1245 1	16061 2	N	1480	1409	0			300
						4 4	2204 5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/08/2022				

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

06	35040 X	30207	-0-	-4833	-0-	649 1	26282 2	N	2978	3042 0	1 8	138
						3276 9						
07	34782 X	30931	-0-	-3851	-0-	1671 1	25777 2	N	3166	3172 0	1 8	131
						3483 9						
08	34658 X	33609	-0-	-1049	-0-	1188 1	28588 2	N	3440	3306 0	1 8	264
						49 4	3784 9					
09	31740 X	29751	-0-	-1989	-0-	987 1	25612 2	N	2865	2822 0	3 8	304
						3152 9						
10	0	28748	-0-	28748	28748	1064 1	24527 2	N	2870	2908 0	3 8	263
						3157 9						
11	0	29186	-0-	29186	57934	1024 1	24999 2	N	2870	2847 0		286
						6 4	3157 9					

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

06	37350 X	32942	-0-	-4408	-0-	698 1	27996 2	N	3862	3971 0	1 8	1389
						4248 9						
07	36890 X	14384	-0-	-22506	-0-	733 1	11196 2	N	1818	1834 0		1373
						455 5	2000 9					
08	36828 X	32884	-0-	-3944	-0-	1138 1	27381 2	N	3071	4079 0	1 8	364
						987 5	3378 9					
09	36087 X	36087	-0-	-0-	-0-	1215 1	30336 2	N	4124	4196 0	4 8	288
						4536 9						
10	0	34814	-0-	34814	34814	1265 1	29171 2	N	3980	4004 0	4 8	260
						4378 9						
11	0	32859	-0-	32859	67673	1129 1	27573 2	N	3779	3734 0		305
						4157 9						

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

06	33912 X	33912	-0-	-0-	-0-	1411 1	30501 2	N	1787	1758 0		452
						34 4	1966 9					
07	34945 X	34945	-0-	-0-	-0-	1631 1	31156 2	N	1865	1858 0	1 8	458
						106 4	2052 9					
08	34782 X	34367	-0-	-415	-0-	1510 1	31061 2	N	1631	1813 0	1 8	275
						2 4	1794 9					
09	33900 X	33660	-0-	-240	-0-	1869 1	30020 2	N	1607	1633 0	3 8	246
						3 4	1768 9					
10	0	31805	-0-	31805	31805	1812 1	28009 2	N	1693	1630 0	3 8	306
						122 4	1862 9					
11	0	36083	-0-	36083	67888	2009 1	31988 2	N	1804	1817 0		293
						102 4	1984 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
LAUREN STATE 30														
WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	37500 X	18197	-0-	-19303	-0-	375	1	15185	2	N	2382	2275	0	581
07	53358 X	53358	-0-	-0-	-0-	17	4	2620	9	N	5623	5651	0	552
08	56181 X	56181	-0-	-0-	-0-	2857	1	44169	2	N	4381	4655	0	276
09	50060 X	50060	-0-	-0-	-0-	147	4	6185	9	N	4197	4175	0	293
10	0	48833	-0-	48833	48833	2043	1	49166	2	N	3825	3834	0	280
11	0	44650	-0-	44650	93483	153	4	4819	9	N	3526	3505	0	301
						1685	1	43716	2	N				
						42	4	4617	9	N				
						1855	1	42770	2	N				
						4208	9			N				
						1602	1	39121	2	N				
						48	4	3879	9	N				
TYSON FEE 44														
WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
06	29155 X	29155	-0-	-0-	-0-	1210	1	23830	2	N	2929	2948	0	1407
07	29512 X	25681	-0-	-3831	-0-	32	4	861	5	N	2413	2392	0	1427
08	29512 X	23414	-0-	-6098	-0-	2449	1	19669	2	N	1445	2493	0	378
09	29160 X	25958	-0-	-3202	-0-	17	4	892	5	N	2870	2835	0	410
10	0	24377	-0-	24377	24377	835	1	20090	2	N	2290	2326	0	371
11	0	23403	-0-	23403	47780	10	4	889	5	N	2401	2337	0	435
						1452	1	21349	2	N				
						3157	9			N				
						1107	1	20737	2	N				
						14	4	2519	9	N				
						822	1	19931	2	N				
						9	4	2641	9	N				
JAMES FEE 6														
WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
06	66900 X	51987	-0-	-14913	-0-	2937	1	44931	2	N	3686	3725	0	1535
07	69130 X	3670	-0-	-65460	-0-	64	4	4055	9	N	127	19	0	1643
08	69130 X	47715	-0-	-21415	-0-	3	4	3527	5	N	2457	3804	0	295
09	63830 X	63830	-0-	-0-	-0-	140	9			N	4397	4408	0	277
10	0	61757	-0-	61757	61757	3474	1	37917	2	N	4386	4370	0	288
11	0	59038	-0-	59038	120795	55	4	3566	5	N	3929	3923	0	294
						4458	1	54498	2	N				
						37	4	4837	9	N				
						4494	1	52430	2	N				
						8	4	4825	9	N				
						4327	1	50381	2	N				
						8	4	4322	9	N				
AVA STATE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
06	31410 X	30232	-0-	-1178	-0-	651	1	26144	2	N	3121	3114	0	1060
07	33449 X	30437	-0-	-3012	-0-	4	4	3433	9	N	3120	3131	0	1049
08	33449 X	20455	-0-	-12994	-0-	1657	1	25347	2	N	1504	2289	0	264
09	32370 X	27788	-0-	-4582	-0-	1	4	3432	9	N	2640	2618	0	284
10	0	32565	-0-	32565	32565	750	1	18043	2	N	3259	3276	0	266
11	0	32840	-0-	32840	65405	8	5	1654	9	N	3111	3097	0	280
						900	1	23337	2	N				
						126	4	521	5	N				
						1204	1	27769	2	N				
						7	4	3585	9	N				
						1156	1	28236	2	N				
						26	4	3422	9	N				

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.// 130061														
ROXANNE FEE 46				WELL #:		2H	RRCID -> 285251	COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL	DEPTH	9498	PERF. 9745	- 14285				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30990 X	27724	-0-	-3266	-0-			596 1	24489 2			N	2396	2303 0				604
07	32023 X	27729	-0-	-4294	-0-			3 4	2636 9			N	2391	2381 0		1 8		613
08	30938 X	28629	-0-	-2309	-0-			1503 1	23596 2			N	2227	2472 0				368
09	29250 X	28031	-0-	-1219	-0-			2630 9				N	2380	2335 0		2 8		411
10	0	25898	-0-	25898	25898			1044 1	25134 2			N	2291	2349 0		3 8		350
11	0	24884	-0-	24884	50782			1 4	2450 9			N	2239	1863 0				726
								943 1	24470 2			N						
								2618 9				N						
								972 1	22406 2			N						
								2520 9				N						
								879 1	21476 2			N						
								66 4	2463 9			N						

PAT FEE 4				WELL #:		2H	RRCID -> 285581	COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL	DEPTH	9521	PERF. 9975	- 14545				
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-							N	-0-					337
07	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-			332 1	2845 2			N	393	257 0				473
08	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-			304 4	6003 5			N						
09	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-			869 1	9484 2			N	1074	1227 0		1 8		319
10	0	15589	-0-	15589	15589			79 4	4100 5			N	651	693 0		3 8		274
11	0	14243	-0-	14243	29832			1181 1	8285 2			N	1017	990 0		3 8		298
								54 4	4070 5			N						
								1379 1	9331 2			N	884	919 0				263
								33 4	3727 5			N						
								1297 1	9109 2			N						
								21 4	2844 5			N						

W A STATE				WELL #:		5H	RRCID -> 286155	COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL	DEPTH	10981	PERF. 8900	- 13437				
06	34155 X	34155	-0-	-0-	-0-			1428 1	30873 2			N	1607	1608 0				357
07	19758 X	19758	-0-	-0-	-0-			86 4	1768 9			N	922	861 0				418
08	24878 X	24878	-0-	-0-	-0-			927 1	17698 2			N	855	987 0		1 8		285
09	0	26710	-0-	26710	26710			119 4	1014 9			N	1101	1081 0		3 8		302
10	0	30850	-0-	30850	57560			1083 1	22263 2			N	1112	1154 0		3 8		257
11	0	25462	-0-	25462	83022			1 4	590 5			N	1025	961 0		1 8		320
								1660 1	23839 2			N						
								1211 9				N						
								1844 1	27251 2			N						
								274 4	258 5			N						
								1553 1	22279 2			N						
								55 4	447 5			N						

PAT FEE 4				WELL #:		3H	RRCID -> 286198	COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL	DEPTH	9556	PERF. 9900	- 14385				
06	31830 X	24703	-0-	-7127	-0-			1421 1	21875 2			N	1279	1233 0				733
07	34069 X	23288	-0-	-10781	-0-			1407 9				N	1225	1248 0				710
08	34069 X	23839	-0-	-10230	-0-			2285 1	19652 2			N	876	1283 0		1 8		302
09	32970 X	24032	-0-	-8938	-0-			3 4	1348 9			N	1212	1219 0		2 8		293
10	0	22880	-0-	22880	22880			1915 1	20898 2			N	1308	1313 0		1 8		287
11	0	21765	-0-	21765	44645			62 4	964 9			N	1220	1198 0				309
								2252 1	20446 2			N						
								1 4	1333 9			N						
								2208 1	19232 2			N						
								1 4	1439 9			N						
								2106 1	18316 2			N						
								1 4	1342 9			N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CAPACITY															CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															NON-ASSOCIATED																													
SCOTT FEE 36															WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845																													

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED																																												
J. S. BLAIR FEE 2															WELL #: 2H RRCID -> 286329															COMPL. DATE 05/26/2017															TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																						
06	60 X	59	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-	1089																																													
07	27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2442	1	20899	2	N	3321	932			3476	0	2	8																																							
08	62969 X	62969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	4	3653	9																																																
09	0	67530	-0-	-0-	67530	67530	67530	4799	1	52380	2	N	5182	276			5833	0	5	8																																							
10	0	96777	-0-	-0-	96777	164307	164307	84	4	6	5																																																
11	0	115576	-0-	-0-	115576	279883	279883	4643	1	56843	2	N	5404	294			5371	0	15	8																																							
								95	4	5	5																																																
								7055	1	82322	2	N	6727	317			6690	0	14	8																																							
								7400	9																																																		
								8548	1	99568	2	N	6782	262			6835	0	2	8																																							
								7460	9																																																		
J. S. BLAIR FEE 2															WELL #: 3H RRCID -> 286330															COMPL. DATE 10/27/2017															TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105														
06	56100 X	46463	-0-	-0-	-9637	-0-	-0-	2642	1	40545	2	N	2954	823			2842	0	1	8																																							
07	57970 X	46308	-0-	-0-	-11662	-0-	-0-	27	4	3249	9																																																
08	53289 X	45794	-0-	-0-	-7495	-0-	-0-	4490	1	38344	2	N	3158	941			3039	0	1	8																																							
09	0	44454	-0-	-0-	44454	44454	44454	3474	9																																																		
10	0	42837	-0-	-0-	42837	87291	87291	3609	1	39391	2	N	2524	386			3078	0	1	8																																							
11	0	42036	-0-	-0-	42036	129327	129327	18	4	2776	9																																																
								3117	1	38162	2	N	2886	352			2916	0	4	8																																							
								3175	9																																																		
								3116	1	36358	2	N	2939	375			2912	0	4	8																																							
								130	4	3233	9																																																
								3059	1	35626	2	N	2816	371			2820	0																																									
								253	4	3098	9																																																
ALICE FEE 34															WELL #: 2H RRCID -> 286344															COMPL. DATE 04/25/2018															TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262														
06	41310 X	38064	-0-	-0-	-3246	-0-	-0-	814	1	33088	2	N	3778	1376			3908	0	1	8																																							
07	41514 X	41514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	4	4156	9																																																
08	41261 X	28976	-0-	-0-	-12285	-0-	-0-	2221	1	34782	2	N	4035	1427			3983	0	1	8																																							
09	0	38433	-0-	-0-	38433	38433	38433	72	4	4439	9																																																
10	0	33745	-0-	-0-	33745	72178	72178	1072	1	25801	2	N	1849	349			2926	0	1	8																																							
11	0	32235	-0-	-0-	32235	104413	104413	69	4	2034	9																																																
								1946	1	32125	2	N	3472	299			3518	0	4	8																																							
								121	4	422	5																																																
								1236	1	28506	2	N	3513	300			3509	0	3	8																																							
								139	4	3864	9																																																
								1122	1	27396	2	N	3307	327			3280	0																																									
								79	4	3638	9																																																
STATE J. E. LILES 6															WELL #: 2H RRCID -> 286346															COMPL. DATE 08/19/2017															TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515														
06	27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	1	23001	2	N	1944	690			1908	0																																									
07	20717 X	20717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	4	454	5																																																
08	51400 X	51400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	1	15404	2	N	1228	657			1261	0																																									
09	50982 X	50982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	4	2105	5																																																
10	0	47094	-0-	-0-	47094	47094	47094	4025	1	43924	2	N	3085	537			3203	0	2	8																																							
11	0	45174	-0-	-0-	45174	92268	92268	52	4	5	5																																																
								3753	1	44219	2	N	2721	533			2721	0	4	8																																							
								17	4	2993	9																																																
								3491	1	40734	2	N	2600	567			2563	0	3	8																																							
								9	4	2860	9																																																
								3365	1	39190	2	N	2371	498			2440	0																																									
								11	4	2608	9																																																

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CAPACITY															CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															NON-ASSOCIATED																													
LAUREN STATE 30															WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018															TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803														

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	61650 X	60345	-0-	-1305	-0-	3398	1	52099	2	N	4397	4344	0	1 8 835
07	63705 X	58797	-0-	-4908	-0-	5677	1	48415	2	N	4275	4281	0	1 8 828
08	62465 X	58023	-0-	-4442	-0-	4539	1	49535	2	N	3590	4143	0	2 8 273
09	60360 X	56064	-0-	-4296	-0-	3949	1	47825	2	N	3938	3920	0	5 8 286
10	0	54295	-0-	54295	54295	3940	1	45972	2	N	3915	3938	0	4 8 259
11	0	51769	-0-	51769	106064	3779	1	44013	2	N	3615	3594	0	280
						3977	9							
ALICE FEE 34														
WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390														
06	30030 X	29220	-0-	-810	-0-	636	1	25970	2	N	2375	2371	0	1332
07	30566 X	14369	-0-	-16197	-0-	782	1	12172	2	N	1283	1201	0	1414
08	31853 X	31853	-0-	-0-	-0-	1201	1	28893	2	N	1315	2417	0	1 8 311
09	30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	1586	1	26517	2	N	2295	2353	0	3 8 250
10	0	27876	-0-	27876	27876	1050	1	24215	2	N	2347	2304	0	3 8 290
11	0	25145	-0-	25145	53021	897	1	21915	2	N	2113	2086	0	317
						9	4	2324	9					
AVA STATE 36														
WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446														
06	29400 X	28620	-0-	-780	-0-	626	1	25340	2	N	2413	2399	0	1566
07	28863 X	28863	-0-	-0-	-0-	1593	1	24598	2	N	2429	2494	0	1501
08	30194 X	21187	-0-	-9007	-0-	2672	1	19749	2	N	556	1788	0	269
09	31944 X	31944	-0-	-0-	-0-	1075	1	27899	2	N	2594	2759	0	3 8 101
10	0	30966	-0-	30966	30966	1173	1	27053	2	N	2488	2259	0	3 8 327
11	0	30096	-0-	30096	61062	1080	1	26373	2	N	2403	2425	0	305
						2643	9							
AVA STATE 36														
WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 10310 - 14645														
06	48210 X	41825	-0-	-6385	-0-	922	1	38258	2	N	2315	2360	0	1 8 917
07	45539 X	42041	-0-	-3498	-0-	2338	1	37073	2	N	2262	2238	0	1 8 940
08	45539 X	41065	-0-	-4474	-0-	1557	1	37477	2	N	1649	2263	0	2 8 324
09	42990 X	40891	-0-	-2099	-0-	1423	1	36907	2	N	2139	2175	0	4 8 284
10	0	40290	-0-	40290	40290	2201	1	35592	2	N	2090	2141	0	4 8 229
11	0	38580	-0-	38580	78870	1961	1	34191	2	N	1926	1856	0	299
						44	4	265	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
AVA STATE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 286775														
COMPL. DATE 01/02/2019														
TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10122 - 14472														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
06	51090 X	33035	-0-	-18055	-0-	719	1	29406	2	N	2600	2760	0	816
07	52793 X	32760	-0-	-20033	-0-	50	4	2860	9	N	2649	2684	0	780
08	52793 X	24300	-0-	-28493	-0-	1781	1	27907	2	N	1634	2131	0	283
09	37770 X	489	-0-	-37281	-0-	158	4	2914	9	N	1	1	8	283
10	0	1290	-0-	1290	-0-	884	1	21260	2	N	-0-			283
11	0	2	-0-	2	-0-	124	4	235	5	N	-0-			283
SCOTT FEE 36														
WELL #: 6H RRCID -> 288566														
COMPL. DATE 10/15/2019														
TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616														
06	81360 X	74144	-0-	-7216	-0-	1667	1	70799	2	N	1198	1239	0	500
07	84072 X	76510	-0-	-7562	-0-	360	4	1318	9	N	1157	1167	0	489
08	84072 X	77820	-0-	-6252	-0-	4360	1	70437	2	N	810	1022	0	275
09	78120 X	74053	-0-	-4067	-0-	440	4	1273	9	N	1096	1059	0	308
10	0	71380	-0-	71380	-0-	3050	1	73386	2	N	952	934	0	323
11	0	68689	-0-	68689	-0-	493	4	891	9	N	994	1009	0	308
SCOTT FEE 36														
WELL #: 4H RRCID -> 288567														
COMPL. DATE 10/15/2019														
TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
06	53610 X	51701	-0-	-1909	-0-	1142	1	47043	2	N	3155	3087	0	2078
07	56699 X	52697	-0-	-4002	-0-	45	4	3471	9	N	3193	3227	0	2043
08	56699 X	51475	-0-	-5224	-0-	2947	1	46234	2	N	1340	3056	0	326
09	54870 X	51463	-0-	-3407	-0-	4	4	3512	9	N	3028	3093	0	257
10	0	50417	-0-	50417	-0-	1994	1	47988	2	N	2971	2974	0	251
11	0	48039	-0-	48039	-0-	19	4	1474	9	N	2905	2855	0	301
SCOTT FEE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 288589														
COMPL. DATE 10/11/2019														
TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
06	30690 X	28863	-0-	-1827	-0-	608	1	24493	2	N	3046	3057	0	325
07	32043 X	32043	-0-	-0-	-0-	411	4	3351	9	N	2991	3002	0	313
08	31713 X	25347	-0-	-6366	-0-	1708	1	26261	2	N	2460	2512	0	260
09	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-	784	4	3290	9	N	2888	2822	0	322
10	0	27971	-0-	27971	-0-	881	1	21202	2	N	2772	2819	0	272
11	0	25775	-0-	25775	-0-	82	4	476	5	N	2402	2406	0	268
SCOTT FEE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 288589														
COMPL. DATE 10/11/2019														
TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
06	30690 X	28863	-0-	-1827	-0-	1629	1	24518	2	N	3046	3057	0	325
07	32043 X	32043	-0-	-0-	-0-	282	4	1097	5	N	2991	3002	0	313
08	31713 X	25347	-0-	-6366	-0-	1685	1	23028	2	N	2460	2512	0	260
09	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-	209	4	3049	9	N	2888	2822	0	322
10	0	27971	-0-	27971	-0-	1518	1	21532	2	N	2772	2819	0	272
11	0	25775	-0-	25775	-0-	27	4	56	5	N	2402	2406	0	268

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
W A STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
06	81060 X	56635	-0-	-24425	-0-	2310	1	49939	2	N	3935	3846	0	2933
						57	4	4329	9					
07	61560 X	61560	-0-	-0-	-0-	2831	1	54078	2	N	4180	4207	0	2905
						53	4	4598	9					
08	68758 X	57779	-0-	-10979	-0-	2601	1	53500	2	N	1494	4136	0	261
						35	4	1643	9					
09	66540 X	59127	-0-	-7413	-0-	2189	1	52446	2	N	4071	4020	0	306
						14	4	4478	9					
10	0	58828	-0-	58828	58828	2233	1	52320	3	N	3885	3916	0	269
						1	4	4274	9					
11	0	57057	-0-	57057	115885	2193	1	50647	2	N	3834	3779	0	322
						4217	9							
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250														
06	34260 X	32094	-0-	-2166	-0-	699	1	28286	2	N	2822	2915	0	2592
						5	4	3104	9					
07	35061 X	26647	-0-	-8414	-0-	1458	1	22443	2	N	2439	2353	0	2677
						63	4	2683	9					
08	34720 X	33415	-0-	-1305	-0-	1309	1	31490	2	N	466	2826	0	316
						103	4	513	9					
09	39100 X	39100	-0-	-0-	-0-	1320	1	34233	2	N	3163	3158	0	317
						68	4	3479	9					
10	0	31037	-0-	31037	31037	1160	1	26740	2	N	2823	2824	0	313
						32	4	3105	9					
11	0	29822	-0-	29822	60859	1067	1	26049	2	N	2455	2531	0	237
						5	4	2701	9					
MOTHER FEE 28														
WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414														
06	35400 X	32092	-0-	-3308	-0-	680	1	27238	2	N	3734	3723	0	2604
						67	4	4107	9					
07	36580 X	27104	-0-	-9476	-0-	1310	1	20011	2	N	2883	2939	0	2547
						278	4	2334	5					
08	36580 X	32576	-0-	-4004	-0-	1199	1	28850	2	N	1747	3977	0	315
						605	4	1922	9					
09	34200 X	32884	-0-	-1316	-0-	1029	1	26691	2	N	3563	3581	0	293
						1143	4	102	5					
10	0	33735	-0-	33735	33735	1176	1	27112	2	N	3688	3677	0	300
						98	4	1292	5					
11	0	29853	-0-	29853	63588	891	1	21767	2	N	3190	3200	0	290
						1320	4	2366	5					
MOTHER FEE 28														
WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701														
06	38160 X	34082	-0-	-4078	-0-	715	1	29014	2	N	3909	3924	0	939
						53	4	4300	9					
07	39432 X	37219	-0-	-2213	-0-	1979	1	30634	2	N	4187	4157	0	968
						4606	9							
08	38223 X	35803	-0-	-2420	-0-	1271	1	30589	2	N	3511	4172	0	305
						81	4	3862	9					
09	35010 X	33503	-0-	-1507	-0-	1086	1	28172	2	N	3733	3701	0	333
						139	4	4106	9					
10	0	28479	-0-	28479	28479	1038	1	23941	2	N	3181	3240	0	271
						1	4	3499	9					
11	0	27389	-0-	27389	55868	940	1	22959	2	N	3165	3186	0	250
						8	4	3482	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	31260 X	28110	-0-	-3150	-0-	605 1	24745 2	N	2454	2512 0	1 8	352		
07	31806 X	23760	-0-	-8046	-0-	61 4	2699 9	N	2225	2132 0	1 8	444		
08	31372 X	121	-0-	-31251	-0-	1281 1	19996 2	N	-0-					
09	29880 X	9172	-0-	-20708	-0-	35 4	2448 9	N	735	837 0	1 8	341		
10	0	20865	-0-	20865	20865	4 1	93 2	N	2288	2269 0	1 8	359		
11	0	27035	-0-	27035	47900	24 4		N	2377	2316 0		420		
						192 1	4984 2	N						
						63 4	3124 5	N						
						690 1	15905 2	N						
						71 4	1682 5	N						
						668 1	16308 2	N						
						142 4	7302 5	N						
W A STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445														
06	90960 X	82626	-0-	-8334	-0-	3628 1	78435 2	N	367	369 0	1 8	747		
07	93992 X	83141	-0-	-10851	-0-	159 4	404 9	N	339	261 0	1 8	824		
08	93992 X	82010	-0-	-11982	-0-	4115 1	78595 2	N	2	361 0	2 8	463		
09	88620 X	77953	-0-	-10667	-0-	58 4	373 9	N	108	319 0	5 8	247		
10	0	77558	-0-	77558	77558	3770 1	77543 2	N	345	330 0	4 8	258		
11	0	73911	-0-	73911	151469	695 4	2 9	N	302	263 0	2 8	295		
						3119 1	74715 2	N						
						119 9		N						
						3144 1	73669 2	N						
						365 4	380 9	N						
						3052 1	70478 2	N						
						49 4	332 9	N						
STATE JUDY 3														
WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108														
06	55050 X	47528	-0-	-7522	-0-	1923 1	41565 2	N	3418	3439 0	1 8	3128		
07	56885 X	45488	-0-	-11397	-0-	280 4	3760 9	N	3491	3432 0	1 8	3186		
08	57505 X	42957	-0-	-14548	-0-	2070 1	39507 2	N	637	3511 0	1 8	311		
09	55650 X	43995	-0-	-11655	-0-	71 4	3840 9	N	3098	3148 0	4 8	257		
10	0	44226	-0-	44226	44226	1957 1	40240 2	N	3239	3224 0	3 8	269		
11	0	41185	-0-	41185	85411	59 4	701 9	N	3028	2977 0		320		
						1626 1	38931 2	N						
						30 4	3408 9	N						
						1665 1	38961 2	N						
						37 4	3563 9	N						
						1573 1	36263 2	N						
						18 4	3331 9	N						
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014														
06	31528 X	31528	-0-	-0-	-0-	661 1	26741 2	N	3715	3756 0	1 8	-0-		
07	31000 X	3528	-0-	-27472	-0-	39 4	4087 9	N	172	145 0		27		
08	30938 X	23060	-0-	-7878	-0-	1 4	3338 5	N	2938	2561 0		404		
09	0	36545	-0-	36545	36545	189 9		N	3785	3850 0	4 8	335		
10	0	43558	-0-	43558	80103	487 1	11713 2	N	3379	3394 0	3 8	317		
11	0	8449	-0-	8449	88552	94 4	7534 5	N	374	437 0		254		
						851 1	22068 2	N						
						75 4	9387 5	N						
						1603 1	36973 2	N						
						45 4	1220 5	N						
						43 1	1043 2	N						
						556 4	6396 5	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	32370 X	29984	-0-	-2386	-0-	626 1	25141 2	N	3626	3659 0	1 8	437		
07	42501 X	42501	-0-	-0-	-0-	228 4	3989 9	N	4428	4374 0	1 8	490		
08	44923 X	44923	-0-	-0-	-0-	287 4	4871 9	N	4206	4377 0	2 8	317		
09	0	40239	-0-	40239	40239	1598 1	38448 2	N	3797	3803 0	5 8	306		
10	0	38252	-0-	38252	78491	250 4	4627 9	N	3701	3666 0	4 8	337		
11	0	37981	-0-	37981	116472	1927 1	34051 2	N	3352	3407 0		282		
						84 4	4177 9							
						2000 1	32179 2	N						
						2 4	4071 9							
						1596 1	32552 2	N						
						146 4	3687 9							
DALE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560														
06	82590 X	64002	-0-	-18588	-0-	3701 1	56728 2	N	3248	3176 0	1 8	869		
07	83142 X	61634	-0-	-21508	-0-	3573 9			3029	2912 0	1 8	985		
08	78895 X	6133	-0-	-72762	-0-	6081 1	52221 2	N	-0-	239 0		746		
09	0	23767	-0-	23767	23767	3332 9	1071 2	N	311	796 0	6 8	255		
10	0	44822	-0-	44822	68589	98 1	4952 5	N	2479	2471 0	7 8	256		
11	0	52013	-0-	52013	120602	12 4	4663 5	N	2753	2745 0		264		
						1651 1	17709 2	N						
						2 4	4063 5							
						3323 1	38772 2	N						
						2727 9								
						3873 1	45112 2	N						
						3028 9								
DALE STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787														
06	75450 X	61360	-0-	-14090	-0-	3482 1	53147 2	N	4301	4287 0	1 8	450		
07	77965 X	63118	-0-	-14847	-0-	4731 9			4279	4328 0	1 8	400		
08	74307 X	31058	-0-	-43249	-0-	6114 1	52296 2	N	1655	1783 0	2 8	270		
09	0	24905	-0-	24905	24905	1 4	4707 9	N	1523	1521 0	4 8	268		
10	0	68812	-0-	68812	93717	2434 1	26561 2	N	4776	4775 0	7 8	262		
11	0	69894	-0-	69894	163611	108 4	134 5	N	4336	4289 0		309		
						1770 1	19903 2	N						
						9 4	1548 5							
						5017 1	58541 2	N						
						5254 9								
						5132 1	59770 2	N						
						222 5	4770 9							
DALE STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725														
06	103409 X	103409	-0-	-0-	-0-	5973 1	91533 2	N	5345	5355 0	2 8	1524		
07	88157 X	88157	-0-	-0-	-0-	23 4	5880 9	N	4894	4694 0	3 8	1721		
08	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	8658 1	74116 2	N	1	213 0	1 8	1508		
09	0	49156	-0-	49156	49156	5383 9			3540	3584 0	10 8	1454		
10	0	55186	-0-	55186	104342	13 1	136 2	N	4130	4184 0	8 8	1392		
11	0	60137	-0-	60137	164479	33 4	7390 5	N	4194	4190 0	1 8	1395		
						3479 1	39524 2	N						
						2259 5	3894 9							
						4002 1	46641 2	N						
						4543 9								
						4390 1	51134 2	N						
						4613 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061												
DALE STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	289834	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	9078 PERF. 9455 - 14236						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE JUDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	291477	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL DEPTH	10190 PERF. 9475 - 14705						
06	159914 X	159914	-0-	-0-	-0-	6947	1	150152	2	N	1917	1981	0	1	8	155
						706	4	2109	9							
07	160761 X	160761	-0-	-0-	-0-	7897	1	150741	2	N	1695	1722	0	1	8	127
						258	4	1865	9							
08	159041 X	159041	-0-	-0-	-0-	7296	1	150013	2	N	1557	1431	0	2	8	251
						19	4	1713	9							
09	0	149023	-0-	149023	149023	5921	1	141761	2	N	1219	1202	0	6	8	262
						1341	9									
10	0	146833	-0-	146833	295856	5946	1	139183	2	N	1294	1272	0	5	8	279
						281	4	1423	9							
11	0	132131	-0-	132131	427987	5447	1	125613	2	N	974	1023	0			230
						1071	9									
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		DR STATE WISE UNIT 1	WELL #:	812H	RRCID ->	278900	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	10085 PERF. 8598 - 13465				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257
HH SW 3		WELL #:		6HD	RRCID ->	281560	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	7624 PERF. 10309 - 15039						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #:		7HC	RRCID ->	281609	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9852 PERF. 10196 - 14268						
06	60346 X	60346	-0-	-0-	-0-	2865	1	54277	2	Y	2910	2870	0	49	8	60
						3	4	3201	9							
07	42493 X	42493	-0-	-0-	-0-	2019	1	38148	2	Y	2020	2031	0			49
						104	4	2222	9							
08	55922 X	55922	-0-	-0-	-0-	2338	1	51235	2	Y	2131	2117	0			63
						5	4	2344	9							
*09	64840 X	64840	-0-	-0-	-0-	2880	1	60130	2	Y	1612	1640	0	12	8	23
						57	4	1773	9							
*10	56548 X	56548	-0-	-0-	-0-	2912	1	51305	2	Y	2114	2089	0			48
						6	4	2325	9							
*11	37717 X	37717	-0-	-0-	-0-	1888	1	33429	2	Y	2124	2086	0	47	8	39
						64	4	2336	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
HH SW 3			WELL #:			8HD	RRCID -> 281610	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL	DEPTH 10184	PERF.10393	- 15111					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 3			WELL #:			5HC	RRCID -> 281639	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL	DEPTH 9762	PERF.10167	- 14461					
06	59355	X	59355	-0-	-0-	-0-	2815	1	53270	2	Y	2972	2932	0			61
							1	4	3269	9							
07	35929	X	35929	-0-	-0-	-0-	1676	1	31649	2	Y	2289	2295	0			55
							86	4	2518	9							
08	36635	X	36635	-0-	-0-	-0-	1483	1	32540	2	Y	2373	2358	0			70
							2	4	2610	9							
*09	46349	X	46349	-0-	-0-	-0-	2023	1	42142	2	Y	1949	1976	0	15	8	28
							40	4	2144	9							
*10	87226	X	87226	-0-	-0-	-0-	4536	1	79943	2	Y	2490	2462	0			56
							8	4	2739	9							
*11	89868	X	89868	-0-	-0-	-0-	4650	1	82294	2	Y	2514	2469	0	55	8	46
							159	4	2765	9							
HH SW 5			WELL #:			26HA	RRCID -> 282232	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL	DEPTH 9119	PERF. 9328	- 13848					
06	45438	X	45438	-0-	-0-	-0-	2146	1	40635	2	Y	2415	2383	0	33	8	50
							2657	9									
07	81767	X	81767	-0-	-0-	-0-	3986	1	75344	2	Y	2028	2029	0			49
							206	4	2231	9							
08	81695	X	81695	-0-	-0-	-0-	3457	1	75801	2	Y	2209	2193	0			65
							7	4	2430	9							
*09	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	1348	1	28141	2	Y	1735	1759	0	16	8	25
							26	4	1909	9							
*10	37119	X	37119	-0-	-0-	-0-	1842	1	32488	2	Y	2533	2501	0			57
							3	4	2786	9							
*11	28096	X	28096	-0-	-0-	-0-	1360	1	24094	2	Y	2360	2337	0	37	8	43
							46	4	2596	9							
HH SW 5			WELL #:			27HC	RRCID -> 282233	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL	DEPTH 9726	PERF.10018	- 14540					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 5			WELL #:			28HD	RRCID -> 282234	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL	DEPTH 10042	PERF. 9976	- 14712					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HH SW 5			WELL #:		23HA	RRCID ->	282247	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	9234 - 13716	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	48235 X	48235	-0-	-0-	-0-	2330	1	44123	2	Y	1619	1601	0	34
						1	4	1781	9					
07	37014 X	37014	-0-	-0-	-0-	1770	1	33472	2	Y	1528	1525	0	37
						91	4	1681	9					
08	34318 X	34318	-0-	-0-	-0-	1422	1	31179	2	Y	1558	1549	0	46
						3	4	1714	9					
*09	43336 X	43336	-0-	-0-	-0-	1924	1	40100	2	Y	1160	1178	0	17
						36	4	1276	9					
*10	37107 X	37107	-0-	-0-	-0-	1880	1	33183	2	Y	1855	1830	0	42
						3	4	2041	9					
*11	39303 X	39303	-0-	-0-	-0-	1995	1	35356	2	Y	1713	1697	0	31
						68	4	1884	9					

HH SW 5			WELL #:		24HC	RRCID ->	282250	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	10120 - 14442	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 5			WELL #:		25HD	RRCID ->	282251	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	10161 - 14883	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0016WA	RRCID ->	282362	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9616 - 19557	
06	168857 X	168857	-0-	-0-	-0-	6165	1	150923	2	N	10677	10552	0	181
						24	4	11745	9					
07	187449 X	187449	-0-	-0-	-0-	7015	1	169866	2	N	9556	9577	0	160
						56	4	10512	9					
*08	138785 X	138785	-0-	-0-	-0-	5434	1	124745	2	N	7790	7813	0	137
						37	4	8569	9					
09	139307 X	139307	-0-	-0-	-0-	5480	1	125170	2	N	7852	7794	0	168
						20	4	8637	9					
*10	113720 X	113720	-0-	-0-	-0-	4560	1	103727	2	N	4920	5004	0	82
						21	4	5412	9					
*11	132150 X	132150	-0-	-0-	-0-	5596	1	119012	2	N	6836	6792	0	67
						22	4	7520	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		1213H	RRCID ->	282459	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8245 - 13120	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 3		WELL #: 24HC		RRCID -> 282646		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH		9772		PERF. 9778 - 14868				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	981	1	18562	2	Y	1401	1484	0	24	8	29
						1541	9									
07	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	297	1	5634	2	Y	2347	2319	0			57
						16	4	2582	9							
08	53844 X	53844	-0-	-0-	-0-	2059	1	45206	2	Y	5977	5858	0			176
						4	4	6575	9							
*09	122507 X	122507	-0-	-0-	-0-	5067	1	105594	2	Y	10679	10619	0	81	8	155
						99	4	11747	9							
*10	136177 X	136177	-0-	-0-	-0-	7047	1	124256	2	Y	4420	4475	0			100
						12	4	4862	9							
*11	139672 X	139672	-0-	-0-	-0-	7240	1	128144	2	Y	3674	3626	0	81	8	67
						247	4	4041	9							

HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH		9775		PERF.10342 - 14918				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID -> 282657		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH		9863		PERF.10108 - 14658				
06	62675 X	62675	-0-	-0-	-0-	2930	1	55482	2	Y	3875	3820	0	65	8	80
						4263	9									
07	49831 X	49831	-0-	-0-	-0-	2312	1	43779	2	Y	3291	3292	0			79
						120	4	3620	9							
08	31569 X	31569	-0-	-0-	-0-	1255	1	27516	2	Y	2542	2546	0			75
						2	4	2796	9							
*09	32703 X	32703	-0-	-0-	-0-	1322	1	27534	2	Y	3474	3473	0	26	8	50
						26	4	3821	9							
*10	30770 X	30770	-0-	-0-	-0-	1407	1	24793	2	Y	4152	4108	0			94
						3	4	4567	9							
*11	32040 X	32040	-0-	-0-	-0-	1579	1	27948	2	Y	2235	2239	0	49	8	41
						54	4	2459	9							

HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID -> 282667		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH		10221		PERF.10232 - 15276				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID -> 282676		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH		10520		PERF.10732 - 18533				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON												
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113																		
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0013WC	RRCID -> 282677		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL	DEPTH 10071	PERF.10284 - 20091											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT							-0-
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0015WA	RRCID -> 282678		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL	DEPTH 9519	PERF. 9787 - 19378											
06	163184	X	163184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6230	1	152517	2	N	4012	4023	0	25	8					68
									24	4	4413	9											
07	201251	X	201251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7733	1	187324	2	N	5578	5553	0							93
									58	4	6136	9											
*08	155693	X	155693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6203	1	142420	2	N	6390	6370	0							113
									41	4	7029	9											
09	161359	X	161359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6500	1	148381	2	N	5865	5833	0	20	8					125
									26	4	6452	9											
*10	180853	X	180853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7308	1	166064	2	N	6767	6776	0	3	8					113
									37	4	7444	9											
*11	170274	X	170274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7341	1	156103	2	N	6184	6182	0	54	8					61
									28	4	6802	9											
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0012WD	RRCID -> 282679		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL	DEPTH 9519	PERF.10713 - 20454											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT							-0-
HAY SCARLETT 42/43			WELL #:		0011WA	RRCID -> 282726		COMPL. DATE 07/02/2017		TOTAL	DEPTH 9068	PERF. 9502 - 19490											
*12	68231	X	65901	-0-	-2330	-0-	-0-	-0-	1073	1	56787	2	N	7310	7201	0							464
									8041	9													
01	69533	X	64559	-0-	-4974	-0-	-0-	-0-	1511	1	55634	2	N	6740	6604	0							600
									7414	9													
02	62804	X	52114	-0-	-10690	-0-	-0-	-0-	1365	1	44778	2	N	5428	5600	0							428
									5971	9													
03	69533	X	65908	-0-	-3625	-0-	-0-	-0-	1511	1	57057	2	N	6673	6637	0							464
									7340	9													
04	63780	X	60708	-0-	-3072	-0-	-0-	-0-	1511	1	52585	2	N	6011	5766	0							709
									6612	9													
05	65906	X	64343	-0-	-1563	-0-	-0-	-0-	1511	1	56100	2	N	6120	6258	0							571
									6732	9													
*06	63780	X	60082	-0-	-3698	-0-	-0-	-0-	1511	1	52254	2	N	5743	5913	0							401
									6317	9													
*07	65906	X	62673	-0-	-3233	-0-	-0-	-0-	1463	1	54733	2	N	5888	5656	0							633
									6477	9													
08	65906	X	61344	-0-	-4562	-0-	-0-	-0-	54855	2	6489	9	N	5899	5924	0							608
09	62280	X	59375	-0-	-2905	-0-	-0-	-0-	53256	2	6119	9	N	5563	5550	0							621
10	64356	X	56839	-0-	-7517	-0-	-0-	-0-	50882	2	5957	9	N	5415	5564	0							472
11	60660	X	53823	-0-	-6837	-0-	-0-	-0-	48151	2	5672	9	N	5156	4946	0							682

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY GIA 16/21		WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	42240 X	22508	-0-	-19732	-0-	726 1	17952 2	2 4	3828 9	Y	3480	3489 0				50
07	20771 X	20771	-0-	-0-	-0-	677 1	16492 2	5 4	3597 9	Y	3270	3268 0				52
*08	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	793 1	18545 2	6 4	4150 9	Y	3773	3751 0				74
09	26301 X	26301	-0-	-0-	-0-	907 1	20953 2	4 4	4437 9	Y	4034	4043 0				65
*10	33524 X	33524	-0-	-0-	-0-	1171 1	26999 2	6 4	5348 9	Y	4862	4840 0				87
*11	35939 X	35939	-0-	-0-	-0-	1389 1	29978 2	6 4	4566 9	Y	4151	4188 0				50
DR STATE WISE UNIT 1																
				WELL #: 3428H		RRCID -> 282874		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440						
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022																
DR STATE WISE UNIT 1																
				WELL #: 3029H		RRCID -> 282876		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
HAY BOWEN 29/32																
				WELL #: 0014WC		RRCID -> 282899		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10372 - 20145						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1																
				WELL #: 3028H		RRCID -> 283166		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY GIA 16/21														
WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	44057 X	44057	-0-	-0-	-0-	1657	1	41089	2	Y	1186	1188	0	17
07	48783 X	48783	-0-	-0-	-0-	1857	1	45615	2	Y	1179	1177	0	19
*08	51008 X	51008	-0-	-0-	-0-	2046	1	47628	2	Y	1200	1196	0	23
09	56209 X	56209	-0-	-0-	-0-	2257	1	52305	2	Y	1489	1488	0	24
*10	64024 X	64024	-0-	-0-	-0-	2563	1	59108	2	Y	2127	2113	0	38
*11	74521 X	74521	-0-	-0-	-0-	3156	1	68162	2	Y	2901	2904	0	35
						12	4	3191	9					
HAY GIA 16/21														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756														
06	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	369	1	9129	2	Y	1434	1431	0	21
07	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	319	1	7810	2	Y	1896	1887	0	30
*08	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	645	1	15006	2	Y	2662	2640	0	52
09	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	760	1	17598	2	Y	2872	2878	0	46
*10	22769 X	22769	-0-	-0-	-0-	803	1	18452	2	Y	3191	3180	0	57
*11	29394 X	29394	-0-	-0-	-0-	1134	1	24455	2	Y	3455	3471	0	41
						4	4	3801	9					
HH SW 3														
WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714														
06	58434 X	58434	-0-	-0-	-0-	2791	1	52859	2	Y	2530	2474	0	52
07	81843 X	81843	-0-	-0-	-0-	3992	1	75451	2	Y	1994	1998	0	48
08	92952 X	92952	-0-	-0-	-0-	3949	1	86537	2	Y	2234	2216	0	66
*09	54408 X	54408	-0-	-0-	-0-	2393	1	49816	2	Y	1955	1978	0	28
*10	52303 X	52303	-0-	-0-	-0-	2677	1	47189	2	Y	2211	2189	0	50
*11	52519 X	52519	-0-	-0-	-0-	2676	1	47381	2	Y	2155	2119	0	39
						91	4	2371	9					
HH SW 3														
WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771														
06	83581 X	83581	-0-	-0-	-0-	4050	1	76710	2	Y	2562	2521	0	53
07	40270 X	40270	-0-	-0-	-0-	1886	1	35644	2	Y	2402	2397	0	58
08	63207 X	63207	-0-	-0-	-0-	2616	1	57341	2	Y	2950	2921	0	87
*09	63272 X	63272	-0-	-0-	-0-	2768	1	57720	2	Y	2483	2515	0	36
*10	70596 X	70596	-0-	-0-	-0-	3622	1	63833	2	Y	2850	2821	0	65
*11	59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	3046	1	53965	2	Y	2462	2428	0	45
						104	4	2708	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HAY GIA 16/21			WELL #: 0021WA			RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL		DEPTH 9459		PERF. 9643 - 19625		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	41612 X	41612	-0-	-0-	-0-	1402	1 7 4	34785	2 9 9	Y	4925	4941	0		71	
07	48453 X	40331	-0-	-8122	-0-	1359	1 10 4	33418	2 9 9	Y	5040	5031	0		80	
*08	48453 X	41380	-0-	-7073	-0-	1461	1 11 4	34124	2 9 9	Y	5258	5235	0		103	
09	48200 X	48200	-0-	-0-	-0-	1748	1 6 4	40515	2 9 9	Y	5392	5408	0		87	
*10	62295 X	62295	-0-	-0-	-0-	2287	1 11 4	52742	2 9 9	Y	6595	6564	0		118	
*11	58769 X	58769	-0-	-0-	-0-	2331	1 8 4	50297	2 9 9	Y	5575	5626	0		67	

HAY GIA 16/21			WELL #: 0022WA			RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL		DEPTH 9332		PERF. 9577 - 19545		
06	48480 X	40257	-0-	-8223	-0-	1362	1 6 4	33830	2 9 9	Y	4599	4635	0		66	
07	59923 X	46749	-0-	-13174	-0-	1605	1 13 4	39316	2 9 9	Y	5286	5268	0		84	
*08	62769 X	62769	-0-	-0-	-0-	2304	1 17 4	53781	2 9 9	Y	6061	6027	0		118	
09	57990 X	28569	-0-	-29421	-0-	1077	1 4 4	24950	2 9 9	Y	2307	2388	0		37	
*10	59923 X	13375	-0-	-46548	-0-	481	1 2 4	11067	2 9 9	Y	1659	1666	0		30	
*11	57990 X	49104	-0-	-8886	-0-	1903	1 8 4	41042	2 9 9	Y	5592	5555	0		67	

HAY GIA 16/21			WELL #: 0023WA			RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL		DEPTH 9460		PERF. 9844 - 19602		
06	49701 X	49701	-0-	-0-	-0-	1682	1 7 4	41717	2 9 9	Y	5723	5741	0		83	
07	46810 X	40256	-0-	-6554	-0-	1383	1 12 4	33925	2 9 9	Y	4487	4499	0		71	
*08	47027 X	43848	-0-	-3179	-0-	1582	1 11 4	36858	2 9 9	Y	4906	4881	0		96	
09	74869 X	74869	-0-	-0-	-0-	2885	1 13 4	66770	2 9 9	Y	4728	4748	0		76	
*10	102326 X	102326	-0-	-0-	-0-	3995	1 20 4	92224	2 9 9	Y	5534	5511	0		99	
*11	46783 X	46783	-0-	-0-	-0-	1835	1 6 4	39686	2 9 9	Y	4778	4820	0		57	

HH SW 3			WELL #: 22HD			RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL		DEPTH 10203		PERF.10479 - 14995		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

HH SW 3			WELL #: 19HD			RRCID -> 283559		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL		DEPTH 10084		PERF.10352 - 15205		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	74312 X	74312	-0-	-0-	-0-	2567	1	63630	2	N	7367	7343	0	106
						11	4	8104	9					
07	66650 X	33958	-0-	-32692	-0-	1118	1	27500	2	N	4846	4875	0	77
						9	4	5331	9					
*08	48484 X	33157	-0-	-15327	-0-	1126	1	26237	2	N	5260	5234	0	103
						8	4	5786	9					
09	45150 X	23797	-0-	-21353	-0-	705	1	16318	2	N	6156	6160	0	99
						2	4	6772	9					
*10	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	390	1	8981	2	N	5268	5273	0	94
						2	4	5795	9					
*11	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	400	1	8628	2	N	5162	5194	0	62
						2	4	5678	9					
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929														
06	48324 X	48324	-0-	-0-	-0-	1679	1	41722	2	N	4469	4413	0	64
						7	4	4916	9					
07	46018 X	46018	-0-	-0-	-0-	1568	1	38380	2	N	5506	5483	0	87
						13	4	6057	9					
*08	47116 X	47116	-0-	-0-	-0-	1689	1	39372	2	N	5494	5474	0	107
						12	4	6043	9					
09	48540 X	34783	-0-	-13757	-0-	1276	1	29483	2	N	3652	3700	0	59
						7	4	4017	9					
*10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	34	1	839	2	N	2211	2231	0	39
						2432	9							
*11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	N	1680	1699	0	20
						1848	9							
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907														
06	20880 X	20335	-0-	-545	-0-	676	1	16830	2	N	2570	2563	0	37
						2	4	2827	9					
07	21576 X	15161	-0-	-6415	-0-	489	1	12004	2	N	2422	2421	0	38
						4	4	2664	9					
*08	21576 X	14191	-0-	-7385	-0-	453	1	10570	2	N	2877	2859	0	56
						3	4	3165	9					
09	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	471	1	10964	2	N	3567	3565	0	58
						2	4	3924	9					
*10	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	143	1	3283	2	N	4106	4091	0	73
						4517	9							
*11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	88	1	1955	2	N	3928	3954	0	47
						4321	9							
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909														
06	45180 X	38166	-0-	-7014	-0-	1260	1	31332	2	N	5064	5064	0	73
						4	4	5570	9					
07	46686 X	36897	-0-	-9789	-0-	1233	1	30258	2	N	4906	4901	0	78
						9	4	5397	9					
*08	35474 X	35474	-0-	-0-	-0-	1226	1	28531	2	N	5190	5167	0	101
						8	4	5709	9					
09	32872 X	32872	-0-	-0-	-0-	1138	1	26315	2	N	4923	4944	0	80
						4	4	5415	9					
*10	34651 X	34651	-0-	-0-	-0-	1189	1	27420	2	N	5487	5469	0	98
						6	4	6036	9					
*11	33785 X	33785	-0-	-0-	-0-	1242	1	26820	2	N	5199	5235	0	62
						4	4	5719	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	35419 X	35419	-0-	-0-	-0-	1205	1	29939	2	N	3881	3843	0	56
07	39873 X	39873	-0-	-0-	-0-	1385	1	33977	2	N	4090	4081	0	65
*08	48872 X	48872	-0-	-0-	-0-	1811	1	42324	2	N	4293	4274	0	84
09	44388 X	44388	-0-	-0-	-0-	1669	1	38754	2	N	3598	3624	0	58
*10	29894 X	29894	-0-	-0-	-0-	1080	1	24911	2	N	3540	3535	0	63
*11	38043 X	38043	-0-	-0-	-0-	1504	1	32496	2	N	3669	3688	0	44
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773														
06	18390 X	16471	-0-	-1919	-0-	552	1	13702	2	N	2014	2015	0	29
07	19158 X	16513	-0-	-2645	-0-	553	1	13570	2	N	2168	2163	0	34
*08	23343 X	20738	-0-	-2605	-0-	743	1	17245	2	N	2496	2481	0	49
09	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	755	1	17409	2	N	1982	1999	0	32
*10	19909 X	19909	-0-	-0-	-0-	718	1	16505	2	N	2438	2427	0	43
*11	21685 X	21685	-0-	-0-	-0-	837	1	17980	2	N	2604	2616	0	31
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 10825 - 17279														
06	168422 X	168422	-0-	-0-	-0-	6137	1	150306	2	N	10866	10791	0	184
07	180749 X	180749	-0-	-0-	-0-	6661	1	161297	2	N	11581	11571	0	194
*08	158019 X	158019	-0-	-0-	-0-	6117	1	140467	2	N	10359	10370	0	183
09	162993 X	162993	-0-	-0-	-0-	6353	1	145163	2	N	10410	10335	0	222
*10	140657 X	140657	-0-	-0-	-0-	5494	1	124820	2	N	9375	9435	0	157
*11	166175 X	166175	-0-	-0-	-0-	6914	1	147121	2	N	11012	10965	0	108
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 11503 - 20996														
06	130001 X	130001	-0-	-0-	-0-	4831	1	118219	2	N	6301	6259	0	107
07	131414 X	131414	-0-	-0-	-0-	4921	1	119064	2	N	6717	6712	0	112
*08	113886 X	113886	-0-	-0-	-0-	4472	1	102563	2	N	6200	6203	0	109
09	118215 X	118215	-0-	-0-	-0-	4684	1	106903	2	N	6008	5968	0	128
*10	115099 X	115099	-0-	-0-	-0-	4566	1	103690	2	N	6199	6220	0	104
*11	106884 X	106884	-0-	-0-	-0-	4508	1	96038	2	N	5747	5745	0	56

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967	COMPL. DATE 06/26/2018	TOTAL DEPTH 10633	PERF.11167	- 21382								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

HH SW 5				WELL #:	5HC	RRCID -> 284010	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 9607	PERF. 9756	- 14584						
06	54473 X	54473	-0-	-0-	-0-	2553	1	48299	2	N	3291	3250	0	45	8	68
							4	3620	9							
07	76609 X	76609	-0-	-0-	-0-	3691	1	69764	2	N	2694	2697	0			65
							4	2963	9							
08	77485 X	77485	-0-	-0-	-0-	3219	1	70563	2	N	3360	3326	0			99
							4	3696	9							
*09	85422 X	85422	-0-	-0-	-0-	3768	1	78480	2	N	2820	2852	0	26	8	41
							4	3102	9							
*10	67686 X	67686	-0-	-0-	-0-	3440	1	60659	2	N	3255	3222	0			74
							4	3581	9							
*11	60248 X	60248	-0-	-0-	-0-	3023	1	53499	2	N	3294	3256	0	52	8	60
							4	3623	9							

HH SW 5				WELL #:	7HC	RRCID -> 284014	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 9687	PERF. 9752	- 14583						
06	105570 X	105570	-0-	-0-	-0-	5140	1	97301	2	N	2840	2806	0	39	8	59
							4	3124	9							
07	125869 X	125869	-0-	-0-	-0-	6145	1	116192	2	N	2919	2907	0			71
							4	3211	9							
08	94532 X	94532	-0-	-0-	-0-	3974	1	87140	2	N	3100	3080	0			91
							4	3410	9							
*09	105306 X	105306	-0-	-0-	-0-	4671	1	97327	2	N	2924	2946	0	27	8	42
							4	3216	9							
*10	88559 X	88559	-0-	-0-	-0-	4550	1	80201	2	N	3453	3417	0			78
							4	3798	9							
*11	66052 X	66052	-0-	-0-	-0-	3345	1	59284	2	N	3007	2983	0	47	8	55
							4	3308	9							

HH SW 5				WELL #:	6HD	RRCID -> 284049	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 10004	PERF.10163	- 14840						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HH SW 5				WELL #:	17HA	RRCID -> 284085	COMPL. DATE 07/12/2018	TOTAL DEPTH 9072	PERF. 9186	- 13104						
06	49776 X	49776	-0-	-0-	-0-	2373	1	44920	2	N	2257	2242	0	31	8	47
							9									
07	55673 X	55673	-0-	-0-	-0-	2662	1	50363	2	N	2282	2274	0			55
							4	2510	9							
08	61846 X	61846	-0-	-0-	-0-	2573	1	56347	2	N	2655	2632	0			78
							4	2921	9							
*09	44191 X	44191	-0-	-0-	-0-	1898	1	39569	2	N	2443	2463	0	23	8	35
							4	2687	9							
*10	58763 X	58763	-0-	-0-	-0-	2992	1	52704	2	N	2783	2755	0			63
							4	3061	9							
*11	54945 X	54945	-0-	-0-	-0-	2779	1	49157	2	N	2650	2622	0	42	8	49
							4	2915	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 5														
WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	50597 X	50597	-0-	-0-	-0-		2410	1	45622	2	N	2330	2304 0	48
							2	4	2563	9			32 8	
07	66152 X	66152	-0-	-0-	-0-		3189	1	60272	2	N	2296	2289 0	55
							165	4	2526	9				
08	77693 X	77693	-0-	-0-	-0-		3275	1	71797	2	N	2377	2362 0	70
							6	4	2615	9				
*09	54947 X	54947	-0-	-0-	-0-		2426	1	50565	2	N	1734	1763 0	25
							49	4	1907	9			16 8	
*10	63822 X	63822	-0-	-0-	-0-		3274	1	57741	2	N	2546	2513 0	58
							6	4	2801	9				
*11	67209 X	67209	-0-	-0-	-0-		3437	1	60848	2	N	2552	2523 0	47
							117	4	2807	9			40 8	
HH SW 5														
WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 5														
WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812														
06	127446 X	127446	-0-	-0-	-0-		4872	1	119255	2	N	2999	2978 0	51
							20	4	3299	9			19 8	
07	131400 X	131400	-0-	-0-	-0-		5071	1	122804	2	N	3167	3165 0	53
							41	4	3484	9				
*08	76379 X	76379	-0-	-0-	-0-		3071	1	70593	2	N	2449	2459 0	43
							21	4	2694	9				
09	96837 X	96837	-0-	-0-	-0-		3961	1	90476	2	N	2168	2157 0	46
							15	4	2385	9			8 8	
*10	116218 X	116218	-0-	-0-	-0-		4794	1	108761	2	N	2398	2403 0	40
							25	4	2638	9			1 8	
*11	119259 X	119259	-0-	-0-	-0-		5216	1	111055	2	N	2700	2691 0	26
							18	4	2970	9			23 8	
HH SW 5														
WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
HH SW 5		WELL #:		21HC	RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9861 - 14342			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HH SW 5		WELL #:		18HC	RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9873 - 14746			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HH SW 5		WELL #:		19HD	RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	10259 - 14936			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HH SW 5		WELL #:		22HD	RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10326 - 14821			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HH SW 3		WELL #:		17HA	RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9768 - 14445			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HH SW 3		WELL #:		16HA	RRCID ->	285133	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9430 - 14371			
06	33930 X	26643	-0-	-7287	-0-	1226 2261	1 9	23156	2	N	2055	2024	0	35 8	42
07	35061 X	13625	-0-	-21436	-0-	617 32	1 4	11667	2	N	1190	1203	0		29
08	35061 X	25455	-0-	-9606	-0-	1014 2	1 4	22215	2	N	2022	1992	0		59
*09	29052 X	29052	-0-	-0-	-0-	1234 24	1 4	25719	2	N	1886	1904	0	14 8	27
*10	27528 X	23280	-0-	-4248	-0-	1132 2	1 4	19967	2	N	1981	1963	0		45
*11	26640 X	24214	-0-	-2426	-0-	1176 40	1 4	20825	2	N	1975	1940	0	44 8	36

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0033WA		RRCID -> 285253		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9716 - 19907					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

HH SW 3			WELL #:		10HA		RRCID -> 285364		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9776 - 14453					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

HH SW 3			WELL #:		9HA		RRCID -> 285365		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9601 - 14474					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0031WA		RRCID -> 285396		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9492		PERF.10035 - 20228					
06	136794	X	136794	-0-	-0-	-0-	5077	1	124246	2	N	6774	6730	0	42	8	115	
							20	4	7451	9								
07	134348	X	134348	-0-	-0-	-0-	5018	1	121529	2	N	7056	7053	0			118	
							39	4	7762	9								
*08	119473	X	119473	-0-	-0-	-0-	4691	1	107727	2	N	6381	6386	0			113	
							36	4	7019	9								
09	99465	X	99465	-0-	-0-	-0-	3868	1	88360	2	N	6564	6514	0	23	8	140	
							17	4	7220	9								
*10	87397	X	87397	-0-	-0-	-0-	3354	1	76270	2	N	7050	7069	0	3	8	118	
							18	4	7755	9								
*11	89821	X	89821	-0-	-0-	-0-	3781	1	80512	2	N	5012	5037	0	44	8	49	
							15	4	5513	9								

HAY ARIA 03/46			WELL #:		0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10470 - 20797					
06	157566	X	157566	-0-	-0-	-0-	4440	1	110122	2	N	39077	38933	0			383	
							19	4	42985	9								
07	143639	X	143639	-0-	-0-	-0-	4894	1	120104	2	N	16910	17071	0			222	
							40	4	18601	9								
*08	140069	X	140069	-0-	-0-	-0-	5263	1	122803	2	N	10879	10972	0			129	
							36	4	11967	9								
09	133042	X	133042	-0-	-0-	-0-	4867	1	112813	2	N	10564	10539	0			154	
							21	4	3721	5								
*10	126075	X	126075	-0-	-0-	-0-	4809	1	110842	2	N	9452	9540	0			66	
							27	4	10397	9								
*11	73850	X	73850	-0-	-0-	-0-	2968	1	64046	2	N	6204	6199	0			71	
							12	4	6824	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
HAY ARIA 03/46			WELL #:		0025WC	RRCID ->	285487	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10319	PERF.10595 - 20815
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	201367 X	201367	-0-	-0-	-0-	7573 1 188017 2	N	5223	5268 0		51		
						32 4 5745 9							
07	187768 X	187768	-0-	-0-	-0-	6906 1 169305 2	N	10456	10370 0		137		
						55 4 11502 9							
*08	143248 X	143248	-0-	-0-	-0-	5603 1 130679 2	N	6298	6360 0		75		
						38 4 6928 9							
09	152922 X	152922	-0-	-0-	-0-	5691 1 131871 2	N	9268	9207 0		136		
						21 4 5144 5							
*10	193910 X	193910	-0-	-0-	-0-	7525 1 173602 2	N	11585	11641 0		80		
						39 4 12744 9							
*11	190362 X	190362	-0-	-0-	-0-	7909 1 170845 2	N	10525	10484 0		121		
						30 4 11578 9							
HH SW 3			WELL #:		29HA	RRCID ->	285488	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL	DEPTH	9356	PERF. 9580 - 14461
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
HH SW 3			WELL #:		23HA	RRCID ->	285490	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL	DEPTH	9322	PERF. 9269 - 14625
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
HAY ARIA 03/46 A			WELL #:		0013WC	RRCID ->	285531	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL	DEPTH	10999	PERF.10324 - 19892
06	43272 X	43272	-0-	-0-	-0-	1670 1 41431 2	N	150	156 0		1		
						6 4 165 9							
07	36128 X	36128	-0-	-0-	-0-	1413 1 34703 2	N	-0-	1 0		-0-		
						12 4							
*08	38119 X	38119	-0-	-0-	-0-	1567 1 36513 2	N	25	25 0		-0-		
						11 4 28 9							
09	41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	1669 1 38693 2	N	28	28 0		-0-		
						6 4 993 5							
*10	51788 X	51788	-0-	-0-	-0-	2137 1 49291 2	N	318	316 0		2		
						10 4 350 9							
*11	52090 X	52090	-0-	-0-	-0-	2286 1 49356 2	N	400	397 0		5		
						8 4 440 9							
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0032WA	RRCID ->	285583	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL	DEPTH	9631	PERF.10049 - 20100
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON											
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																	
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0034WA		RRCID -> 285588		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3						WELL #:		26HA	RRCID -> 285794		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934						
06	52830 X	25841	-0-	-26989	-0-	1172	1	22186	2	N	2256	2226	0	38	8				47
						1	4	2482	9										
07	54591 X	16905	-0-	-37686	-0-	757	1	14285	2	N	1658	1665	0						40
						39	4	1824	9										
08	54591 X	4312	-0-	-50279	-0-	56	1	1203	2	N	2775	2733	0						82
						3053	9												
*09	31050 X	3248	-0-	-27802	-0-	32	1	682	2	N	2303	2334	0	18	8				33
						1	4	2533	9										
*10	29047 X	14178	-0-	-14869	-0-	559	1	9848	2	N	3427	3382	0						78
						1	4	3770	9										
*11	25830 X	5622	-0-	-20208	-0-	213	1	3759	2	N	1494	1512	0	33	8				27
						7	4	1643	9										

DR STATE WISE UNIT 1						WELL #:		0041WA	RRCID -> 285832		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372						
06	50815 X	50815	-0-	-0-	-0-	931	1	45968	2	N	3541	3531	0						20
						21	4	3895	9										
07	53506 X	53228	-0-	-278	-0-	912	1	47965	2	N	3937	3938	0						19
						20	4	4331	9										
08	53506 X	47819	-0-	-5687	-0-	829	1	43032	2	N	3586	3587	0						18
						13	4	3945	9										
09	51780 X	39578	-0-	-12202	-0-	619	1	35617	2	N	3033	3036	0						15
						6	4	3336	9										
10	0	40989	-0-	40989	40989	676	1	36964	2	N	3040	3037	0						18
						5	4	3344	9										
11	0	41892	-0-	41892	82881	710	1	37719	2	N	3144	3141	0						21
						5	4	3458	9										

HAY ARIA 03/46						WELL #:		0023WC	RRCID -> 285833		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 10472 - 20691						
06	227331 X	227331	-0-	-0-	-0-	8485	1	210519	2	N	7538	7547	0						74
						35	4	8292	9										
07	224850 X	224850	-0-	-0-	-0-	8381	1	205677	2	N	9753	9699	0						128
						64	4	10728	9										
*08	258503 X	258503	-0-	-0-	-0-	10085	1	235150	2	N	11995	11981	0						142
						73	4	13195	9										
09	246420 X	246420	-0-	-0-	-0-	9268	1	214647	2	N	13389	13335	0						196
						40	4	7737	5										
*10	253287 X	253287	-0-	-0-	-0-	9882	1	228062	2	N	13902	14002	0						96
						51	4	15292	9										
*11	204362 X	204362	-0-	-0-	-0-	8422	1	181742	2	N	12878	12826	0						148
						32	4	14166	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0041WC		RRCID -> 285890		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	162716 X	162716	-0-	-0-	-0-	5995 1	148859 2	N	7126	7106 0		80
						23 4	7839 9					
07	191574 X	191574	-0-	-0-	-0-	7137 1	175173 2	N	8371	8377 0		74
						56 4	9208 9					
*08	164172 X	164172	-0-	-0-	-0-	6259 1	146051 2	N	8388	8344 0		118
						44 4	2591 5					
09	166941 X	166941	-0-	-0-	-0-	6601 1	152908 2	N	6731	6804 0		45
						28 4	7404 9					
*10	231173 X	231173	-0-	-0-	-0-	9142 1	210984 2	N	9999	9930 0	1 8	113
						48 4	10999 9					
*11	203588 X	203588	-0-	-0-	-0-	8628 1	186104 2	N	8021	8027 0		107
						33 4	8823 9					

HH SW 3			WELL #: 20HA		RRCID -> 285972		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0043WA		RRCID -> 286015		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438			
06	60917 X	60917	-0-	-0-	-0-	1098 1	54351 2	N	4948	4937 0		27
						25 4	5443 9					
07	53966 X	53966	-0-	-0-	-0-	914 1	48095 2	N	4489	4494 0		22
						19 4	4938 9					
08	52532 X	52532	-0-	-0-	-0-	904 1	47102 2	N	4102	4104 0		20
						14 4	4512 9					
09	44482 X	44482	-0-	-0-	-0-	697 1	40170 2	N	3279	3283 0		16
						8 4	3607 9					
10	0	46470	-0-	46470	46470	764 1	41717 2	N	3620	3614 0		22
						7 4	3982 9					
11	0	48334	-0-	48334	94804	828 1	43919 2	N	3255	3256 0		21
						6 4	3581 9					

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0015WC		RRCID -> 286117		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538			
06	180603 X	180603	-0-	-0-	-0-	6774 1	168069 2	N	5212	5271 0		51
						27 4	5733 9					
07	224953 X	224953	-0-	-0-	-0-	8459 1	207675 2	N	7955	7901 0		105
						68 4	8751 9					
*08	232156 X	232156	-0-	-0-	-0-	9150 1	213400 2	N	8672	8674 0		103
						67 4	9539 9					
09	194300 X	194300	-0-	-0-	-0-	7405 1	171503 2	N	8887	8860 0		130
						30 4	5586 5					
*10	218732 X	218732	-0-	-0-	-0-	8646 1	199374 2	N	9692	9755 0		67
						51 4	10661 9					
*11	223441 X	223441	-0-	-0-	-0-	9483 1	204743 2	N	8343	8314 0		96
						38 4	9177 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	62820 X	55821	-0-	-6999	-0-	975	1	48233	2	N	5992	5977	0	33
07	61256 X	49184	-0-	-12072	-0-	22	4	6591	9	N	6974	6973	0	34
08	60024 X	60024	-0-	-0-	-0-	773	1	40723	2	N	6208	6211	0	31
09	57720 X	57720	-0-	-0-	-0-	17	4	7671	9	N	4998	5004	0	25
10	0	56567	-0-	56567	56567	1005	1	52174	2	N	5270	5263	0	32
11	0	53317	-0-	53317	109884	16	4	6829	9	N	4543	4545	0	30
						892	1	51320	2	N				
						10	4	5498	9	N				
						914	1	49849	2	N				
						7	4	5797	9	N				
						894	1	47420	2	N				
						6	4	4997	9	N				
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 10593 - 20879														
06	194676 X	194676	-0-	-0-	-0-	7305	1	181312	2	N	5480	5451	0	54
07	196943 X	196943	-0-	-0-	-0-	31	4	6028	9	N	7668	7621	0	101
*08	244831 X	244831	-0-	-0-	-0-	7384	1	181065	2	N	11192	11160	0	133
09	243824 X	243824	-0-	-0-	-0-	59	4	8435	9	N	11129	11099	0	163
*10	197137 X	197137	-0-	-0-	-0-	9558	1	222895	2	N	8970	9071	0	62
*11	162772 X	162772	-0-	-0-	-0-	67	4	12311	9	N	6189	6180	0	71
						9277	1	214772	2	N				
						38	4	7495	5	N				
						7781	1	179449	2	N				
						40	4	9867	9	N				
						6905	1	149033	2	N				
						26	4	6808	9	N				
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412														
06	54060 X	48814	-0-	-5246	-0-	861	1	42510	2	N	4931	4931	0	42
07	50012 X	50012	-0-	-0-	-0-	19	4	5424	9	N	4381	4386	0	37
08	48174 X	47324	-0-	-850	-0-	844	1	44331	2	N	4579	4581	0	35
09	48750 X	41611	-0-	-7139	-0-	18	4	4819	9	N	4313	4304	0	44
10	0	44393	-0-	44393	44393	800	1	41475	2	N	4359	4367	0	36
11	0	40734	-0-	40734	85127	12	4	5037	9	N	4083	4095	0	24
						630	1	36230	2	N				
						7	4	4744	9	N				
						713	1	38880	2	N				
						5	4	4795	9	N				
						670	1	35568	2	N				
						5	4	4491	9	N				
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651														
06	33450 X	32462	-0-	-988	-0-	566	1	27917	2	N	3606	3604	0	31
07	35264 X	35264	-0-	-0-	-0-	12	4	3967	9	N	3438	3440	0	29
08	34565 X	32578	-0-	-1987	-0-	587	1	30882	2	N	3210	3214	0	25
09	32430 X	31042	-0-	-1388	-0-	13	4	3782	9	N	3052	3046	0	31
10	0	29270	-0-	29270	29270	547	1	28491	2	N	2988	2994	0	25
11	0	17827	-0-	17827	47097	9	4	3531	9	N	2291	2302	0	14
						472	1	27208	2	N				
						5	4	3357	9	N				
						467	1	25512	2	N				
						4	4	3287	9	N				
						284	1	15020	2	N				
						3	4	2520	9	N				

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.																				
DR STATE WISE UNIT 1																				
WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	52170 X	36917	-0-		-15253		-0-	669	1	33066	2		N	2880	2866	0				16
								14	4	3168	9									
07	45229 X	44194	-0-		-1035		-0-	732	1	38605	2		N	4401	4396	0				21
								16	4	4841	9									
08	45998 X	45998	-0-		-0-		-0-	772	1	40222	2		N	4539	4538	0				22
								11	4	4993	9									
09	38362 X	38362	-0-		-0-		-0-	593	1	34002	2		N	3419	3424	0				17
								6	4	3761	9									
10	0	42394	-0-		42394		42394	701	1	38325	2		N	3057	3056	0				18
								5	4	3363	9									
11	0	19335	-0-		19335		61729	326	1	17229	2		N	1615	1622	0				11
								3	4	1777	9									
DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511							
06	57060 X	25837	-0-		-31223		-0-	478	1	23515	2		N	1667	1670	0				9
								10	4	1834	9									
07	58962 X	48856	-0-		-10106		-0-	823	1	43365	2		N	4228	4216	0				21
								17	4	4651	9									
08	55180 X	50236	-0-		-4944		-0-	870	1	45189	2		N	3785	3787	0				19
								13	4	4164	9									
09	45468 X	45468	-0-		-0-		-0-	720	1	41306	2		N	3122	3125	0				16
								8	4	3434	9									
10	0	45534	-0-		45534		45534	758	1	41373	2		N	3087	3084	0				19
								7	4	3396	9									
11	0	35403	-0-		35403		80937	607	1	32248	2		N	2313	2317	0				15
								4	4	2544	9									
HAY ARIA 03/46													WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10944 - 21163							
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
HAY ALEX 16/21													WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 10770 - 20768							
06	200944 X	200944	-0-		-0-		-0-	7351	1	182385	2		N	10162	10128	0				114
								30	4	11178	9									
07	192372 X	192372	-0-		-0-		-0-	7070	1	173470	2		N	10702	10722	0				94
								60	4	11772	9									
*08	219787 X	219787	-0-		-0-		-0-	8467	1	197527	2		N	9365	9327	0				132
								61	4	3430	5									
09	157699 X	157699	-0-		-0-		-0-	6961	1	143995	2		N	6106	6197	0				41
								26	4	6717	9									
*10	123778 X	123778	-0-		-0-		-0-	5075	1	116982	2		N	1543	1567	0				17
								24	4	1697	9									
*11	113390 X	113390	-0-		-0-		-0-	4860	1	104950	2		N	3238	3212	0				43
								18	4	3562	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	52800 X	26914	-0-	-25886	-0-	491 1	24368 2	2044 9	N		1858	1862	0	10
07	54560 X	45286	-0-	-9274	-0-	11 4	40763 2	3733 9	N		3394	3387	0	17
08	53258 X	51947	-0-	-1311	-0-	773 1	46906 2	4124 9	N		3749	3748	0	18
09	47400 X	39284	-0-	-8116	-0-	17 4	35041 2	3628 9	N		3298	3299	0	17
10	0	41627	-0-	41627	41627	903 1	37211 2	3729 9	N		3390	3387	0	20
11	0	21318	-0-	21318	62945	14 4	19018 2	1938 9	N		1762	1771	0	11
						609 1								
						6 4								
						682 1								
						5 4								
						359 1								
						3 4								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437														
06	55110 X	30867	-0-	-24243	-0-	566 1	27900 2	2389 9	N		2172	2182	0	12
07	57632 X	57632	-0-	-0-	-0-	12 4	52606 2	4004 9	N		3640	3634	0	18
08	61535 X	53831	-0-	-7704	-0-	1000 1	48474 2	4409 9	N		4008	4006	0	20
09	59550 X	43811	-0-	-15739	-0-	22 4	39333 2	3786 9	N		3442	3445	0	17
10	0	47894	-0-	47894	47894	934 1	43182 2	3913 9	N		3557	3553	0	21
11	0	23137	-0-	23137	71031	14 4	20635 2	2111 9	N		1919	1927	0	13
						684 1								
						8 4								
						792 1								
						7 4								
						388 1								
						3 4								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368														
06	50130 X	27869	-0-	-22261	-0-	494 1	24525 2	2839 9	N		2581	2584	0	14
07	54309 X	54309	-0-	-0-	-0-	11 4	47604 2	5781 9	N		5255	5243	0	26
08	51925 X	46433	-0-	-5492	-0-	905 1	40054 2	5599 9	N		5090	5091	0	25
09	50250 X	44442	-0-	-5808	-0-	19 4	38604 2	5157 9	N		4688	4689	0	24
10	0	46980	-0-	46980	46980	769 1	40985 2	5238 9	N		4762	4757	0	29
11	0	45961	-0-	45961	92941	11 4	40008 2	5193 9	N		4721	4719	0	31
						8 4								
						751 1								
						6 4								
						755 1								
						5 4								
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 10492 - 20771														
06	210381 X	210381	-0-	-0-	-0-	7787 1	193202 2	9361 9	N		8510	8497	0	96
07	232311 X	232311	-0-	-0-	-0-	31 4	212047 2	11550 9	N		10500	10504	0	92
*08	174169 X	174169	-0-	-0-	-0-	8645 1	155397 2	3100 5	N		8151	8128	0	115
09	151956 X	151956	-0-	-0-	-0-	69 4	139072 2	6853 9	N		6230	6303	0	42
*10	180795 X	180795	-0-	-0-	-0-	6660 1	166920 2	6602 9	N		6002	5975	0	68
*11	181954 X	181954	-0-	-0-	-0-	46 4	163630 2	10716 9	N		9742	9680	0	130
						6007 1								
						24 4								
						7237 1								
						36 4								
						7580 1								
						28 4								

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
HAY ALEX 16/21			WELL #:		0016WD	RRCID -> 286650			COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL	DEPTH 10546	PERF.10925	- 21207			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HAY ALEX 16/21			WELL #:		0011WC	RRCID -> 286657			COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL	DEPTH 10200	PERF.10508	- 20438			
06	125809 X	125809	-0-	-0-	-0-	4372	1	108492	2	N	11751	11741	0					132
						19	4	12926	9									
07	109146 X	109146	-0-	-0-	-0-	3829	1	94010	2	N	10251	10293	0					90
						31	4	11276	9									
*08	116447 X	116447	-0-	-0-	-0-	4213	1	98276	2	N	11140	11073	0					157
						31	4	1673	5									
09	113580 X	113580	-0-	-0-	-0-	4252	1	98498	2	N	9830	9921	0					66
						17	4	10813	9									
*10	120826 X	120826	-0-	-0-	-0-	4572	1	105399	2	N	9847	9801	0	1	8			111
						23	4	10832	9									
*11	114308 X	114308	-0-	-0-	-0-	4538	1	97921	2	N	10755	10723	0					143
						18	4	11831	9									
HAY ALEX 16/21			WELL #:		0013WC	RRCID -> 286747			COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL	DEPTH 10285	PERF.10451	- 20638			
06	215785 X	215785	-0-	-0-	-0-	7977	1	197894	2	N	8982	8960	0					101
						34	4	9880	9									
07	224623 X	224623	-0-	-0-	-0-	8341	1	204808	2	N	10372	10382	0					91
						65	4	11409	9									
*08	154826 X	154826	-0-	-0-	-0-	6013	1	140227	2	N	5482	5496	0					77
						40	4	2516	5									
09	192958 X	192958	-0-	-0-	-0-	7501	1	173751	2	N	10614	10619	0					72
						31	4	11675	9									
*10	202697 X	202697	-0-	-0-	-0-	8024	1	185078	2	N	8681	8654	0	1	8			98
						46	4	9549	9									
*11	206566 X	206566	-0-	-0-	-0-	8704	1	187981	2	N	8953	8932	0					119
						33	4	9848	9									
HAY ARIA 03/46			WELL #:		0012WD	RRCID -> 286918			COMPL. DATE 06/14/2019			TOTAL	DEPTH 10659	PERF.11233	- 20825			
06	153746 X	153746	-0-	-0-	-0-	5595	1	138708	2	N	8564	8609	0					84
						23	4	9420	9									
07	103168 X	103168	-0-	-0-	-0-	3896	1	95607	2	N	3303	3344	0					43
						32	4	3633	9									
*08	135049 X	135049	-0-	-0-	-0-	5318	1	124020	2	N	5156	5138	0					61
						39	4	5672	9									
09	146146 X	146146	-0-	-0-	-0-	5518	1	127763	2	N	7811	7758	0					114
						21	4	4252	5									
*10	172644 X	172644	-0-	-0-	-0-	6763	1	155926	2	N	9015	9066	0					63
						38	4	9917	9									
*11	157588 X	157588	-0-	-0-	-0-	6696	1	144454	2	N	5827	5823	0					67
						28	4	6410	9									
HAY ARIA 03/46			WELL #:		0024WD	RRCID -> 286921			COMPL. DATE 05/22/2019			TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10626	- 20899			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	20310 X	287	-0-	-20023	-0-	21 2	266 9	N	242	244 0			1	
07	20987 X	2165	-0-	-18822	-0-	19 1	911 2	N	1123	1119 0			5	
08	8370 X	8212	-0-	-158	-0-	1235 9								
09	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	117 1	6004 2	N	1899	1895 0			9	
10	0	8368	-0-	8368	8368	2 4	2089 9							
11	0	11222	-0-	11222	19590	112 1	6409 2	N	1940	1939 0			10	
						2 4	2134 9							
						112 1	6078 2	N	1978	1976 0			12	
						2 4	2176 9							
						169 1	8855 2	N	1997	1996 0			13	
						1 4	2197 9							

HAY ALEX 16/21													WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HAY ALEX 16/21													WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902	
06	154356 X	154356	-0-	-0-	-0-	5656 1	140126 2	N	7774	7747 0			88	
07	166449 X	166449	-0-	-0-	-0-	23 4	8551 9							
*08	150907 X	150907	-0-	-0-	-0-	6158 1	150955 2	N	8441	8455 0			74	
09	139221 X	139221	-0-	-0-	-0-	51 4	9285 9							
*10	164090 X	164090	-0-	-0-	-0-	5755 1	134178 2	N	7781	7745 0			110	
*11	125717 X	125717	-0-	-0-	-0-	41 4	2374 5							
						5409 1	125207 2	N	7803	7860 0			53	
						22 4	8583 9							
						6344 1	146271 2	N	10399	10334 0	1 8		117	
						36 4	11439 9							
						5267 1	113675 2	N	6140	6175 0			82	
						21 4	6754 9							

HAY ALEX 16/21													WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HAY ARIA 03/46													WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	143502 X	143502	-0-	-0-	-0-	5262 1	130535 2	N	6984	6965	0			79
07	149422 X	149422	-0-	-0-	-0-	23 4	7682 9	N	7423	7437	0			65
*08	157581 X	157581	-0-	-0-	-0-	5528 1	135686 2	N	7382	7343	0			104
09	141206 X	141206	-0-	-0-	-0-	43 4	8165 9	N	6734	6793	0			45
*10	145861 X	145861	-0-	-0-	-0-	6047 1	140912 2	N	6851	6818	0	1 8		77
*11	134624 X	134624	-0-	-0-	-0-	49 4	2453 5	N	5597	5599	0			75
						5538 1	128239 2	N						
						22 4	7407 9	N						
						5747 1	132544 2	N						
						34 4	7536 9	N						
						5681 1	122763 2	N						
						23 4	6157 9	N						
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741														
06	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	42 1	1078 2	N	26	27	0			-0-
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	29 9		N	27	27	0			-0-
*08	965 X	965	-0-	-0-	-0-	48 1	1191 2	N	30	29	0			1
09	7350 X	3638	-0-	-3712	-0-	30 9	894 2	N	42	42	0			1
*10	1271 X	607	-0-	-664	-0-	38 1	3444 2	N	145	143	0			3
*11	1230 X	921	-0-	-309	-0-	33 9	920 9	N	836	829	0			10
						148 1		N						
						46 9		N						
						19 1	428 2	N						
						160 9		N						
						1 2		N						
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149														
06	64254 X	64254	-0-	-0-	-0-	2118 1	52578 2	N	8682	8693	0			85
07	94339 X	94339	-0-	-0-	-0-	8 4	9550 9	N	2702	2751	0			36
*08	120800 X	120800	-0-	-0-	-0-	3578 1	87760 2	N	5128	5103	0			61
09	86339 X	86339	-0-	-0-	-0-	29 4	2972 9	N	1669	1706	0			24
*10	99742 X	99742	-0-	-0-	-0-	4732 1	110393 2	N	4660	4652	0			32
*11	107312 X	107312	-0-	-0-	-0-	34 4	5641 9	N	7311	7259	0			84
						3616 1	77975 2	N						
						15 4	2897 5	N						
						4827 1	89764 2	N						
						25 4	5126 9	N						
						4893 1	94358 2	N						
						19 4	8042 9	N						
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.																							
HAY ALEX 16/21																							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	48378 X	48378	-0-	-0-	-0-	844	1	41750	2	N	5242	5227	0	90
07	48050 X	46775	-0-	-1275	-0-	18	4	5766	9					
08	48050 X	42013	-0-	-6037	-0-	773	1	40673	2	N	4829	4856	0	63
09	46500 X	42038	-0-	-4462	-0-	17	4	5312	9					
10	0	65093	-0-	65093	65093	703	1	36436	2	N	4422	4421	0	64
11	0	38662	-0-	38662	103755	10	4	4864	9					
						642	1	36904	2	N	4077	4088	0	53
						7	4	4485	9					
						1070	1	58455	2	N	5054	5028	0	79
						9	4	5559	9					
						627	1	33352	2	N	4253	4268	0	64
						5	4	4678	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454														
06	21150 X	11933	-0-	-9217	-0-	237	1	11678	2	N	11	11	0	-0-
07	21855 X	11527	-0-	-10328	-0-	6	4	12	9					
08	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	196	1	10284	2	N	947	935	0	12
09	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	5	4	1042	9					
10	0	46270	-0-	46270	46270	228	1	11929	2	N	1039	1036	0	15
11	0	59582	-0-	59582	105852	4	4	1143	9					
						382	1	21978	2	N	2454	2437	0	32
						5	4	2699	9					
						760	1	41458	2	N	3678	3653	0	57
						6	4	4046	9					
						999	1	52993	2	N	5075	5055	0	77
						7	4	5583	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768														
06	64650 X	17009	-0-	-47641	-0-	300	1	14829	2	N	1703	1748	0	29
07	66805 X	25875	-0-	-40930	-0-	7	4	1873	9					
08	66774 X	56135	-0-	-10639	-0-	449	1	23715	2	N	1546	1555	0	20
09	60131 X	60131	-0-	-0-	-0-	10	4	1701	9					
10	0	57128	-0-	57128	57128	966	1	50167	2	N	4534	4488	0	66
11	0	51644	-0-	51644	108772	15	4	4987	9					
						953	1	54902	2	N	3878	3894	0	50
						10	4	4266	9					
						956	1	52201	2	N	3603	3597	0	56
						8	4	3963	9					
						891	1	47207	2	N	3218	3225	0	49
						6	4	3540	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199														
06	25620 X	13673	-0-	-11947	-0-	231	1	11423	2	N	1831	1853	0	32
07	30686 X	30686	-0-	-0-	-0-	5	4	2014	9					
08	47968 X	47968	-0-	-0-	-0-	488	1	25773	2	N	4013	3993	0	52
09	51514 X	51514	-0-	-0-	-0-	11	4	4414	9					
10	0	60591	-0-	60591	60591	819	1	42540	2	N	4178	4169	0	61
11	0	78986	-0-	78986	139577	13	4	4596	9					
						781	1	45041	2	N	5166	5160	0	67
						9	4	5683	9					
						998	1	54566	2	N	4562	4558	0	71
						9	4	5018	9					
						1324	1	70223	2	N	6755	6724	0	102
						8	4	7431	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	60390 X	28996	-0-	-31394	-0-	542	1	26766	2	Y	1524	1532	0	5
07	61927 X	61927	-0-	-0-	-0-	1082	1	56962	2	Y	3509	3494	0	20
08	64398 X	64398	-0-	-0-	-0-	1141	1	59358	2	Y	3529	3535	0	14
09	70883 X	70883	-0-	-0-	-0-	1152	1	66165	2	Y	3230	3232	0	12
10	0	67719	-0-	67719	67719	1158	1	63241	2	Y	3008	3005	0	15
11	0	42554	-0-	42554	110273	742	1	39350	2	Y	2234	2238	0	11
						5	4	2457	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207														
06	53086 X	53086	-0-	-0-	-0-	966	1	47703	2	N	3995	3992	0	34
07	53132 X	53132	-0-	-0-	-0-	916	1	48304	2	N	3538	3542	0	30
08	46199 X	46199	-0-	-0-	-0-	798	1	41388	2	N	3637	3639	0	28
09	38410 X	38410	-0-	-0-	-0-	593	1	34003	2	N	3462	3455	0	35
10	0	37419	-0-	37419	37419	618	1	33743	2	N	2775	2787	0	23
11	0	38019	-0-	38019	75438	643	1	34029	2	N	3039	3044	0	18
						4	4	3343	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407														
06	43665 X	43665	-0-	-0-	-0-	791	1	39119	2	N	3398	3396	0	29
07	42917 X	42917	-0-	-0-	-0-	740	1	38900	2	N	2964	2968	0	25
08	41341 X	41341	-0-	-0-	-0-	717	1	37294	2	N	3017	3019	0	23
09	41466 X	41466	-0-	-0-	-0-	654	1	37623	2	N	2892	2886	0	29
10	0	30262	-0-	30262	30262	496	1	27155	2	N	2370	2379	0	20
11	0	35085	-0-	35085	65347	595	1	31585	2	N	2637	2641	0	16
						4	4	2901	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276														
06	49368 X	49368	-0-	-0-	-0-	891	1	44081	2	N	3978	3974	0	34
07	48168 X	48168	-0-	-0-	-0-	824	1	43413	2	N	3558	3562	0	30
08	48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	830	1	43175	2	N	3752	3753	0	29
09	45283 X	45283	-0-	-0-	-0-	709	1	40691	2	N	3523	3516	0	36
10	0	47494	-0-	47494	47494	780	1	42558	2	N	3772	3777	0	31
11	0	40482	-0-	40482	87976	682	1	36159	2	N	3305	3316	0	20
						5	4	3636	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90510 X	46736	-0-	-43774	-0-	890 1	43965 2	1881 9	1881 9	Y	1692	1700 0		6
07	78351 X	78351	-0-	-0-	-0-	1379 1	72629 2	4313 9	4313 9	Y	3921	3904 0		23
08	76778 X	76778	-0-	-0-	-0-	1363 1	70850 2	4545 9	4545 9	Y	4132	4138 0		17
09	87844 X	87844	-0-	-0-	-0-	1297 1	74572 2	11960 9	11960 9	Y	10873	10849 0		41
10	0	99352	-0-	99352	99352	1537 1	83996 2	13806 9	13806 9	Y	12551	12530 0		62
11	0	74972	-0-	74972	174324	1324 1	70228 2	3411 9	3411 9	Y	3101	3147 0		16
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367														
06	89730 X	46541	-0-	-43189	-0-	859 1	42464 2	3199 9	3199 9	Y	2908	2915 0		10
07	63674 X	62785	-0-	-889	-0-	1066 1	56163 2	5533 9	5533 9	Y	5030	5011 0		29
08	63901 X	63901	-0-	-0-	-0-	1106 1	57482 2	5297 9	5297 9	Y	4815	4825 0		19
09	67624 X	67624	-0-	-0-	-0-	1070 1	61540 2	5002 9	5002 9	Y	4547	4549 0		17
10	0	60757	-0-	60757	60757	1021 1	55681 2	4046 9	4046 9	Y	3678	3677 0		18
11	0	55669	-0-	55669	116426	957 1	50740 2	3966 9	3966 9	Y	3605	3605 0		18
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491														
06	61440 X	46420	-0-	-15020	-0-	840 1	41576 2	3986 9	3986 9	N	3624	3622 0		31
07	63488 X	41059	-0-	-22429	-0-	705 1	37079 2	3259 9	3259 9	N	2963	2969 0		25
08	47585 X	43234	-0-	-4351	-0-	749 1	38895 2	3579 9	3579 9	N	3254	3254 0		25
09	46350 X	38254	-0-	-8096	-0-	597 1	34366 2	3286 9	3286 9	N	2987	2982 0		30
10	0	17848	-0-	17848	17848	278 1	15125 2	2442 9	2442 9	N	2220	2231 0		19
11	0	37815	-0-	37815	55663	662 1	35118 2	2031 9	2031 9	N	1846	1854 0		11

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	75780 X	46369	-0-	-29411	-0-	868	1	42798	2	Y	2439	2446	0	8
						20	4	2683	9					
07	109515 X	109515	-0-	-0-	-0-	1919	1	101052	2	Y	5911	5885	0	34
						42	4	6502	9					
08	67177 X	66815	-0-	-362	-0-	1185	1	61556	2	Y	3688	3707	0	15
						17	4	4057	9					
09	76382 X	76382	-0-	-0-	-0-	1235	1	71023	2	Y	3735	3736	0	14
						15	4	4109	9					
10	0	73825	-0-	73825	73825	1253	1	68469	2	Y	3720	3716	0	18
						11	4	4092	9					
11	0	48376	-0-	48376	122201	844	1	44752	2	Y	2522	2527	0	13
						6	4	2774	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178														
06	52601 X	52601	-0-	-0-	-0-	950	1	46988	2	N	4220	4216	0	36
						21	4	4642	9					
07	52376 X	52376	-0-	-0-	-0-	901	1	47405	2	N	3683	3688	0	31
						19	4	4051	9					
08	52307 X	52307	-0-	-0-	-0-	907	1	47235	2	N	3774	3776	0	29
						14	4	4151	9					
09	48899 X	48899	-0-	-0-	-0-	769	1	44243	2	N	3526	3519	0	36
						8	4	3879	9					
10	0	39342	-0-	39342	39342	646	1	35389	2	N	3002	3013	0	25
						5	4	3302	9					
11	0	38029	-0-	38029	77371	636	1	33757	2	N	3301	3306	0	20
						5	4	3631	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281														
06	51950 X	51950	-0-	-0-	-0-	949	1	46936	2	N	3676	3678	0	31
						21	4	4044	9					
07	51305 X	51305	-0-	-0-	-0-	883	1	46498	2	N	3550	3551	0	30
						19	4	3905	9					
08	52171 X	52171	-0-	-0-	-0-	911	1	47327	2	N	3563	3566	0	27
						14	4	3919	9					
09	48636 X	48636	-0-	-0-	-0-	769	1	44144	2	N	3377	3370	0	34
						8	4	3715	9					
10	0	47343	-0-	47343	47343	786	1	42766	2	N	3440	3445	0	29
						7	4	3784	9					
11	0	32056	-0-	32056	79399	547	1	28914	2	N	2356	2371	0	14
						3	4	2592	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423														
06	43299 X	43299	-0-	-0-	-0-	772	1	38210	2	N	3909	3907	0	33
						17	4	4300	9					
07	44091 X	44091	-0-	-0-	-0-	752	1	39580	2	N	3402	3406	0	29
						17	4	3742	9					
08	44283 X	44283	-0-	-0-	-0-	759	1	39503	2	N	3645	3646	0	28
						11	4	4010	9					
09	40223 X	40223	-0-	-0-	-0-	623	1	35832	2	N	3419	3412	0	35
						7	4	3761	9					
10	0	32234	-0-	32234	32234	526	1	28709	2	N	2723	2735	0	23
						4	4	2995	9					
11	0	32389	-0-	32389	64623	538	1	28627	2	N	2928	2934	0	17
						3	4	3221	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	56513 X	56513	-0-	-0-	-0-	1000	1	49521	2	N	5427	5427	0	93
07	66417 X	66417	-0-	-0-	-0-	22	4	5970	9	N	5045	5072	0	66
08	68938 X	68938	-0-	-0-	-0-	1133	1	59710	2	N	4819	4815	0	70
09	60036 X	60036	-0-	-0-	-0-	24	4	5550	9	N	4165	4181	0	54
10	0	60737	-0-	60737	60737	1202	1	62418	2	N	4270	4258	0	66
11	0	45953	-0-	45953	106690	17	4	5301	9	N	3639	3650	0	55
						947	1	54496	2	N				
						11	4	4582	9	N				
						1007	1	55024	2	N				
						9	4	4697	9	N				
						778	1	41167	2	N				
						5	4	4003	9	N				
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379														
06	68700 X	55978	-0-	-12722	-0-	1022	1	50569	2	N	3966	3967	0	34
07	70990 X	54580	-0-	-16410	-0-	24	4	4363	9	N	3610	3614	0	30
08	64604 X	53134	-0-	-11470	-0-	943	1	49643	2	N	3612	3614	0	28
09	62520 X	43432	-0-	-19088	-0-	23	4	3971	9	N	3289	3284	0	33
10	0	65582	-0-	65582	65582	927	1	48220	2	N	3976	3976	0	33
11	0	52315	-0-	52315	117897	14	4	3973	9	N	3441	3453	0	21
						680	1	39126	2	N				
						8	4	3618	9	N				
						1101	1	60097	2	N				
						10	4	4374	9	N				
						898	1	47626	2	N				
						6	4	3785	9	N				
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773														
06	75000 X	63401	-0-	-11599	-0-	1160	1	57359	2	N	4414	4413	0	76
07	77500 X	71660	-0-	-5840	-0-	27	4	4855	9	N	4475	4493	0	58
08	77500 X	62321	-0-	-15179	-0-	1244	1	65465	2	N	3761	3765	0	54
09	75000 X	58264	-0-	-16736	-0-	28	4	4923	9	N	3576	3584	0	46
10	0	57986	-0-	57986	57986	1098	1	57070	2	N	3516	3507	0	55
11	0	45097	-0-	45097	103083	16	4	4137	9	N	2250	2271	0	34
						928	1	53391	2	N				
						11	4	3934	9	N				
						974	1	53136	2	N				
						8	4	3868	9	N				
						788	1	41829	2	N				
						5	4	2475	9	N				
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195														
06	57210 X	42581	-0-	-14629	-0-	752	1	37255	2	N	4143	4139	0	71
07	59117 X	42601	-0-	-16516	-0-	17	4	4557	9	N	3772	3794	0	49
08	59117 X	44934	-0-	-14183	-0-	715	1	37721	2	N	3874	3867	0	56
09	50640 X	37970	-0-	-12670	-0-	16	4	4149	9	N	3020	3037	0	39
10	0	14618	-0-	14618	14618	766	1	39896	2	N	1360	1378	0	21
11	0	34432	-0-	34432	49050	11	4	4261	9	N	2878	2855	0	44
						593	1	34050	2	N				
						5	4	3322	9	N				
						236	1	12884	2	N				
						2	4	1496	9	N				
						579	1	30683	2	N				
						4	4	3166	9	N				

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH		8253 PERF. 8402 - 19273	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	81480 X	70397	-0-	-11083	-0-	1288	1	63668	2	N	4920	4920 0	42
						29	4	5412	9				
07	83917 X	67546	-0-	-16371	-0-	1169	1	61515	2	N	4394	4399 0	37
						29	4	4833	9				
08	74090 X	68940	-0-	-5150	-0-	1212	1	62785	2	N	4478	4480 0	35
						17	4	4926	9				
09	71700 X	68067	-0-	-3633	-0-	1079	1	62061	2	N	4468	4458 0	45
						12	4	4915	9				
10	0	62158	-0-	62158	62158	1023	1	55864	2	N	4784	4789 0	40
						9	4	5262	9				
11	0	68614	-0-	68614	130772	1189	1	63039	2	N	3981	3997 0	24
						7	4	4379	9				

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0102WA		RRCID -> 287979		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH		8397 PERF. 8462 - 19344	
06	69060 X	68631	-0-	-429	-0-	1258	1	62223	2	N	4657	4658 0	40
						27	4	5123	9				
07	71362 X	50207	-0-	-21155	-0-	857	1	45149	2	N	3803	3811 0	32
						18	4	4183	9				
08	71362 X	57451	-0-	-13911	-0-	1001	1	51909	2	N	4114	4114 0	32
						16	4	4525	9				
09	69060 X	54909	-0-	-14151	-0-	865	1	49719	2	N	3923	3915 0	40
						10	4	4315	9				
10	0	75573	-0-	75573	75573	1267	1	69251	2	N	4585	4587 0	38
						11	4	5044	9				
11	0	61777	-0-	61777	137350	1067	1	56634	2	N	3699	3715 0	22
						7	4	4069	9				

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0193WA		RRCID -> 287980		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH		8702 PERF. 8825 - 18998	
06	44250 X	16086	-0-	-28164	-0-	287	1	14103	2	N	1535	1566 0	26
						7	4	1689	9				
07	45725 X	40969	-0-	-4756	-0-	699	1	36743	2	N	3192	3176 0	42
						16	4	3511	9				
08	45539 X	41741	-0-	-3798	-0-	716	1	37235	2	N	3435	3427 0	50
						11	4	3779	9				
09	44070 X	38683	-0-	-5387	-0-	606	1	34799	2	N	2974	2986 0	38
						7	4	3271	9				
10	0	44280	-0-	44280	44280	744	1	40550	2	N	2708	2704 0	42
						7	4	2979	9				
11	0	34323	-0-	34323	78603	574	1	30416	2	N	3027	3023 0	46
						3	4	3330	9				

HAY ALEX 16/21				WELL #: 0034WA		RRCID -> 287981		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH		9446 PERF. 9935 - 20173	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	68190 X	67258	-0-	-932	-0-	1131	1	55858	2	Y	9313	9317	0	32
07	80775 X	80775	-0-	-0-	-0-	25	4	10244	9					
08	86614 X	68374	-0-	-18240	-0-	1326	1	69875	2	Y	8675	8657	0	50
09	82530 X	61994	-0-	-20536	-0-	31	4	9543	9					
10	0	59608	-0-	59608	59608	1129	1	58793	2	Y	7669	7688	0	31
11	0	53000	-0-	53000	112608	16	4	8436	9					
						924	1	53100	2	Y	7236	7240	0	27
						10	4	7960	9					
						932	1	50867	2	Y	7092	7084	0	35
						8	4	7801	9					
						840	1	44622	2	Y	6847	6847	0	35
						6	4	7532	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454														
06	61830 X	59197	-0-	-2633	-0-	970	1	47951	2	Y	9321	9325	0	32
07	62775 X	56917	-0-	-5858	-0-	23	4	10253	9					
08	78957 X	63726	-0-	-15231	-0-	896	1	47159	2	Y	8038	8024	0	46
09	72360 X	33467	-0-	-38893	-0-	20	4	8842	9					
10	0	51363	-0-	51363	51363	1042	1	54030	2	Y	7853	7868	0	31
11	0	38511	-0-	38511	89874	16	4	8638	9					
						520	1	29911	2	Y	2755	2776	0	10
						5	4	3031	9					
						782	1	42761	2	Y	7104	7079	0	35
						6	4	7814	9					
						615	1	32678	2	Y	4740	4751	0	24
						4	4	5214	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436														
06	115194 X	115194	-0-	-0-	-0-	2098	1	103736	2	Y	8465	8470	0	29
07	111103 X	111103	-0-	-0-	-0-	48	4	9312	9					
08	101155 X	101155	-0-	-0-	-0-	1913	1	100720	2	Y	7662	7647	0	44
09	111045 X	111045	-0-	-0-	-0-	42	4	8428	9					
10	0	108484	-0-	108484	108484	1751	1	90974	2	Y	7639	7652	0	31
11	0	104716	-0-	104716	213200	27	4	8403	9					
						1758	1	101094	2	Y	7431	7434	0	28
						19	4	8174	9					
						1811	1	98838	2	Y	7108	7101	0	35
						16	4	7819	9					
						1800	1	95497	2	Y	6734	6735	0	34
						12	4	7407	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431														
06	65700 X	64009	-0-	-1691	-0-	1079	1	53209	2	Y	8815	8818	0	31
07	67890 X	61494	-0-	-6396	-0-	24	4	9697	9					
08	82181 X	63906	-0-	-18275	-0-	993	1	52296	2	Y	7439	7427	0	43
09	76470 X	56809	-0-	-19661	-0-	22	4	8183	9					
10	0	59044	-0-	59044	59044	1060	1	55052	2	Y	7071	7086	0	28
11	0	51837	-0-	51837	110881	16	4	7778	9					
						847	1	48661	2	Y	6628	6631	0	25
						10	4	7291	9					
						924	1	50409	2	Y	7003	6993	0	35
						8	4	7703	9					
						830	1	43999	2	Y	6366	6369	0	32
						5	4	7003	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	68700 X	31512	-0-	-37188	-0-	566 1	28016 2	N	2653	2656	0			15
07	70990 X	59852	-0-	-11138	-0-	12 4	2918 9	N	7165	7145	0			35
08	70572 X	70572	-0-	-0-	-0-	967 1	50982 2	N	5871	5877	0			29
09	64280 X	64280	-0-	-0-	-0-	21 4	7882 9	N	4797	4802	0			24
10	0	63693	-0-	63693	63693	1212 1	62885 2	N	4801	4796	0			29
11	0	60447	-0-	60447	124140	17 4	6458 9	N	4380	4380	0			29
						1008 1	57983 2	N						
						12 4	5277 9	N						
						1049 1	57354 2	N						
						9 4	5281 9	N						
						1030 1	54592 2	N						
						7 4	4818 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677														
06	65580 X	50332	-0-	-15248	-0-	885 1	43726 2	N	5183	5174	0			89
07	67765 X	67765	-0-	-0-	-0-	20 4	5701 9	N	4687	4715	0			61
08	56978 X	52094	-0-	-4884	-0-	1166 1	61418 2	N	4369	4367	0			63
09	55140 X	52595	-0-	-2545	-0-	25 4	5156 9	N	3154	3176	0			41
10	0	66161	-0-	66161	66161	892 1	46382 2	N	3541	3527	0			55
11	0	39294	-0-	39294	105455	14 4	4806 9	N	2482	2499	0			38
						840 1	48276 2	N						
						10 4	3469 9	N						
						1120 1	61137 2	N						
						9 4	3895 9	N						
						677 1	35883 2	N						
						4 4	2730 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177														
06	69000 X	28213	-0-	-40787	-0-	502 1	24861 2	N	2581	2587	0			14
07	86924 X	44558	-0-	-42366	-0-	11 4	2839 9	N	4336	4329	0			21
08	86924 X	65497	-0-	-21427	-0-	741 1	39030 2	N	4978	4974	0			25
09	84120 X	61534	-0-	-22586	-0-	17 4	4770 9	N	4282	4285	0			22
10	0	61059	-0-	61059	61059	1132 1	58873 2	N	4322	4318	0			26
11	0	60114	-0-	60114	121173	16 4	5476 9	N	3883	3884	0			25
						970 1	55843 2	N						
						11 4	4710 9	N						
						1013 1	55283 2	N						
						9 4	4754 9	N						
						1035 1	54801 2	N						
						7 4	4271 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302														
06	39720 X	12357	-0-	-27363	-0-	223 1	10935 2	N	1085	1095	0			6
07	41044 X	32433	-0-	-8611	-0-	5 4	1194 9	N	3321	3311	0			16
08	54084 X	54084	-0-	-0-	-0-	535 1	28233 2	N	4966	4958	0			24
09	52375 X	52375	-0-	-0-	-0-	12 4	3653 9	N	4631	4632	0			23
10	0	61236	-0-	61236	61236	919 1	47688 2	N	4870	4864	0			29
11	0	59886	-0-	59886	121122	14 4	5463 9	N	4391	4391	0			29
						808 1	46463 2	N						
						10 4	5094 9	N						
						1006 1	54864 2	N						
						9 4	5357 9	N						
						1019 1	54030 2	N						
						7 4	4830 9	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 9893	- 19584										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0031WA		RRCID -> 288086	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 9455	PERF. 9697	- 19577										
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0124WA		RRCID -> 288089	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL DEPTH 8290	PERF. 8627	- 19611										
06	58140	X	54433	-0-	-3707	-0-	906	1	44727	2	Y	7982	7986	0				28
							20	4	8780	9								
07	58776	X	57062	-0-	-1714	-0-	921	1	48433	2	Y	6989	6977	0				40
							20	4	7688	9								
08	72416	X	54786	-0-	-17630	-0-	899	1	46675	2	Y	6544	6558	0				26
							14	4	7198	9								
09	65970	X	47702	-0-	-18268	-0-	701	1	40436	2	Y	5961	5964	0				23
							8	4	6557	9								
10	0		47905	-0-	47905	47905	739	1	40315	2	Y	6223	6215	0				31
							6	4	6845	9								
11	0		39836	-0-	39836	87741	623	1	33003	2	Y	5642	5644	0				29
							4	4	6206	9								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090	COMPL. DATE 04/29/2021	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 8270	- 19198										
06	105771	X	105771	-0-	-0-	-0-	1878	1	92870	2	Y	9984	9989	0				35
							41	4	10982	9								
07	106086	X	106086	-0-	-0-	-0-	1795	1	94520	2	Y	8846	8830	0				51
							40	4	9731	9								
08	94806	X	94806	-0-	-0-	-0-	1602	1	83298	2	Y	8984	8999	0				36
							24	4	9882	9								
09	102433	X	102433	-0-	-0-	-0-	1584	1	91175	2	Y	8778	8781	0				33
							18	4	9656	9								
10	0		103149	-0-	103149	103149	1687	1	92125	2	Y	8475	8466	0				42
							14	4	9323	9								
11	0		99628	-0-	99628	202777	1678	1	89004	2	Y	8123	8124	0				41
							11	4	8935	9								
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 9492	PERF. 9618	- 19582										
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)												CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.												//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED									
HAY ARIA 03/46												//CONT.// 148113									
												WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DR STATE WISE UNIT 1												WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403									
06	110898	X	110898	-0-	-0-	-0-	2025	1	100173	2	Y	7869	7874	0				27			
							44	4	8656	9											
07	101450	X	101450	-0-	-0-	-0-	1744	1	91854	2	Y	7104	7090	0				41			
							38	4	7814	9											
08	83204	X	68174	-0-	-15030	-0-	1178	1	61314	2	Y	5150	5170	0				21			
							17	4	5665	9											
09	104367	X	104367	-0-	-0-	-0-	1651	1	94853	2	Y	7132	7126	0				27			
							18	4	7845	9											
10	0		104884	-0-	104884	104884	1753	1	95612	2	Y	6823	6816	0				34			
							14	4	7505	9											
11	0		99055	-0-	99055	203939	1699	1	90166	2	Y	6526	6527	0				33			
							11	4	7179	9											
HAY ARIA 03/46												WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545									
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HAY ALEX 16/21												WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033									
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DR STATE WISE UNIT 1												WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630									
06	112676	X	112676	-0-	-0-	-0-	2047	1	101169	2	Y	8558	8565	0				30			
							46	4	9414	9											
07	109919	X	109919	-0-	-0-	-0-	1883	1	99126	2	Y	8061	8045	0				46			
							43	4	8867	9											
08	99817	X	99817	-0-	-0-	-0-	1730	1	89922	2	Y	7398	7414	0				30			
							27	4	8138	9											
09	104662	X	104662	-0-	-0-	-0-	1658	1	95288	2	Y	6998	7001	0				27			
							18	4	7698	9											
10	0		107708	-0-	107708	107708	1792	1	97829	2	Y	7338	7329	0				36			
							15	4	8072	9											
11	0		98785	-0-	98785	206493	1691	1	89771	2	Y	6648	6650	0				34			
							10	4	7313	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	59089 X	59089	-0-	-0-	-0-	1016 1	50120 2	7930 9	N	7209	7209 0			61
07	56394 X	56394	-0-	-0-	-0-	23 4	48768 2	6680 9	N	6073	6083 0			51
08	58444 X	58444	-0-	-0-	-0-	926 1	50508 2	6947 9	N	6315	6317 0			49
09	54442 X	54442	-0-	-0-	-0-	20 4	46940 2	6675 9	N	6068	6055 0			62
10	0	61826	-0-	61826	61826	973 1	53199 2	7644 9	N	6949	6953 0			58
11	0	48453	-0-	48453	110279	16 4	41178 2	6492 9	N	5902	5925 0			35
						5 4								
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551														
06	59646 X	59646	-0-	-0-	-0-	1082 1	53476 2	5063 9	N	4603	4602 0			39
07	63160 X	63160	-0-	-0-	-0-	25 4	57413 2	4633 9	N	4212	4216 0			35
08	63911 X	63911	-0-	-0-	-0-	1090 1	57961 2	4820 9	N	4382	4383 0			34
09	61631 X	61631	-0-	-0-	-0-	24 4	55989 2	4657 9	N	4234	4225 0			43
10	0	65464	-0-	65464	65464	114 4	59330 2	5039 9	N	4581	4586 0			38
11	0	52881	-0-	52881	118345	974 1	47942 2	4029 9	N	3663	3679 0			22
						11 4								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292														
06	77520 X	69714	-0-	-7806	-0-	1270 1	62830 2	5586 9	N	5078	5080 0			43
07	80104 X	67261	-0-	-12843	-0-	28 4	61130 2	4946 9	N	4496	4501 0			38
08	78182 X	65634	-0-	-12548	-0-	1160 1	59394 2	5081 9	N	4619	4621 0			36
09	75660 X	65427	-0-	-10233	-0-	25 4	59079 2	5309 9	N	4826	4813 0			49
10	0	70694	-0-	70694	70694	16 4	63823 2	5691 9	N	5174	5180 0			43
11	0	60056	-0-	60056	130750	1027 1	54227 2	4800 9	N	4364	4381 0			26
						12 4								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	65940 X	60430	-0-	-5510	-0-	1111	1	54980	2	N	3922	3931 0	33	
						25	4	4314	9					
07	68138 X	57470	-0-	-10668	-0-	1000	1	52666	2	N	3438	3442 0	29	
						22	4	3782	9					
08	68138 X	57001	-0-	-11137	-0-	1004	1	52091	2	N	3536	3538 0	27	
						16	4	3890	9					
09	65940 X	42114	-0-	-23826	-0-	654	1	37548	2	N	3550	3541 0	36	
						7	4	3905	9					
10	0	29362	-0-	29362	29362	462	1	25241	2	N	3323	3331 0	28	
						4	4	3655	9					
11	0	34892	-0-	34892	64254	570	1	30275	2	N	3676	3682 0	22	
						3	4	4044	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175														
06	80815 X	80815	-0-	-0-	-0-	2647	1	75988	2	N	1982	1983 0	44	
						2180	9							
07	86621 X	86621	-0-	-0-	-0-	3956	1	80149	2	N	1826	1798 0	72	
						507	4	2009	9					
08	82770 X	34888	-0-	-47882	-0-	1339	1	32636	2	N	830	880 0	22	
						913	9							
*09	82335 X	82335	-0-	-0-	-0-	3344	1	76892	2	N	1908	1875 0	55	
						2099	9							
*10	83143 X	83143	-0-	-0-	-0-	3087	1	78081	2	N	1717	1722 0	50	
						86	4	1889	9					
*11	80859 X	80859	-0-	-0-	-0-	3095	1	75896	2	N	1659	1661 0	48	
						43	4	1825	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660														
06	225333 X	225333	-0-	-0-	-0-	4383	1	216610	2	Y	3855	3838 0	97	
						99	4	4241	9					
07	190152 X	190152	-0-	-0-	-0-	3476	1	183137	2	Y	3147	3181 0	63	
						77	4	3462	9					
08	226672 X	226672	-0-	-0-	-0-	4207	1	218469	2	Y	3575	3566 0	72	
						63	4	3933	9					
09	214334 X	214334	-0-	-0-	-0-	3601	1	207060	2	Y	3299	3295 0	76	
						44	4	3629	9					
*10	202694 X	202694	-0-	-0-	-0-	3583	1	195564	2	Y	3196	3207 0	65	
						31	4	3516	9					
11	0	235062	-0-	235062	235062	4287	1	227311	2	Y	3121	3113 0	73	
						31	4	3433	9					
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701														
06	49627 X	49627	-0-	-0-	-0-	1831	1	45474	2	N	2105	2104 0	30	
						6	4	2316	9					
07	45860 X	45860	-0-	-0-	-0-	1704	1	41780	2	N	2148	2144 0	34	
						13	4	2363	9					
*08	42500 X	42500	-0-	-0-	-0-	1652	1	38487	2	N	2136	2128 0	42	
						11	4	2350	9					
09	31920 X	10447	-0-	-21473	-0-	349	1	8077	2	N	1835	1847 0	30	
						2	4	2019	9					
*10	51274 X	1050	-0-	-50224	-0-	4	2	1046	9	N	951	964 0	17	
*11	49620 X	11189	-0-	-38431	-0-	451	1	9709	2	N	934	940 0	11	
						2	4	1027	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
HAY ZOELLE 9				WELL #: 0014WA		RRCID -> 288486		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 9640 - 14537	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	46110 X	36912	-0-	-9198	-0-	1240 1	30754 2	N	4466	4482 0		64	
						5 4	4913 9						
07	47647 X	35664	-0-	-11983	-0-	1217 1	29865 2	N	4157	4155 0		66	
						9 4	4573 9						
*08	47647 X	34031	-0-	-13616	-0-	1217 1	28414 2	N	3990	3978 0		78	
						11 4	4389 9						
09	45510 X	33715	-0-	-11795	-0-	1229 1	28496 2	N	3624	3643 0		59	
						4 4	3986 9						
*10	40362 X	38121	-0-	-2241	-0-	1400 1	32304 2	N	4007	3995 0		71	
						9 4	4408 9						
*11	36900 X	36239	-0-	-661	-0-	1422 1	30734 2	N	3706	3733 0		44	
						6 4	4077 9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0015WA		RRCID -> 288501		COMPL. DATE 07/06/2020		TOTAL DEPTH 7522		PERF. 7976 - 18893	
06	97410 X	76361	-0-	-21049	-0-	2464 1	70721 2	N	2887	2885 0		65	
						3176 9							
07	101520 X	101520	-0-	-0-	-0-	4593 1	93017 2	N	3020	2967 0		118	
						588 4	3322 9						
08	92938 X	79697	-0-	-13241	-0-	3022 1	73699 2	N	2705	2750 0		73	
						2976 9							
*09	89940 X	77898	-0-	-12042	-0-	3128 1	71907 2	N	2603	2601 0		75	
						2863 9							
10	101525 X	79686	-0-	-21839	-0-	2915 1	73724 2	N	2696	2692 0		79	
						81 4	2966 9						
11	98250 X	73221	-0-	-25029	-0-	2766 1	67793 2	N	2385	2395 0		69	
						38 4	2624 9						

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0212WA		RRCID -> 288516		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8364 - 19195	
06	150140 X	150140	-0-	-0-	-0-	2903 1	143447 2	Y	3386	3368 0		85	
						65 4	3725 9						
07	152791 X	152791	-0-	-0-	-0-	2784 1	146635 2	Y	3007	3032 0		60	
						64 4	3308 9						
08	162855 X	162855	-0-	-0-	-0-	3007 1	156363 2	Y	3126	3123 0		63	
						46 4	3439 9						
09	129661 X	129661	-0-	-0-	-0-	2153 1	123851 2	Y	3304	3291 0		76	
						23 4	3634 9						
*10	110848 X	110848	-0-	-0-	-0-	1940 1	105858 2	Y	2758	2778 0		56	
						16 4	3034 9						
11	0	94742	-0-	94742	94742	1710 1	90678 2	Y	2131	2137 0		50	
						10 4	2344 9						

HAY ALEX 16/21				WELL #: 0021WA		RRCID -> 288528		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9853 - 20159	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
HAY ZOELLE 9				WELL #: 0015WA		RRCID ->	288652	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL	DEPTH	9303	PERF. 9664 - 14708
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	32730 X	24722	-0-	-8008	-0-		837 1 20736 2	N	2859	2868 0		41	
							4 4 3145 9						
07	33821 X	22573	-0-	-11248	-0-		745 1 18202 2	N	3289	3278 0		52	
							8 4 3618 9						
*08	33821 X	27040	-0-	-6781	-0-		939 1 21912 2	N	3803	3781 0		74	
							6 4 4183 9						
09	28710 X	20414	-0-	-8296	-0-		714 1 16356 2	N	3036	3061 0		49	
							4 4 3340 9						
*10	25544 X	16364	-0-	-9180	-0-		561 1 12860 2	N	2674	2675 0		48	
							2 4 2941 9						
*11	26160 X	18247	-0-	-7913	-0-		668 1 14326 2	N	2955	2968 0		35	
							2 4 3251 9						
DR STATE WISE UNIT 1													
				WELL #: 0213WA		RRCID ->	288731	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL	DEPTH	7883	PERF. 8459 - 19297
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
DR STATE WISE UNIT 1													
				WELL #: 0214WA		RRCID ->	288732	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL	DEPTH	7973	PERF. 8555 - 19401
06	130058 X	130058	-0-	-0-	-0-		2523 1 124796 2	Y	2439	2432 0		61	
							56 4 2683 9						
07	134534 X	134534	-0-	-0-	-0-		2470 1 130032 2	Y	1795	1820 0		36	
							57 4 1975 9						
08	133212 X	133212	-0-	-0-	-0-		2474 1 128558 2	Y	1949	1946 0		39	
							36 4 2144 9						
09	119850 X	117616	-0-	-2234	-0-		1971 1 113379 2	Y	2041	2033 0		47	
							21 4 2245 9						
10	0	102898	-0-	102898	102898		1831 1 99932 2	Y	1018	1044 0		21	
							15 4 1120 9						
11	0	109866	-0-	109866	212764		2004 1 106229 2	Y	1473	1460 0		34	
							13 4 1620 9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT													
				WELL #: 0012WA		RRCID ->	288780	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	7493	PERF. 7826 - 18715
06	104370 X	83197	-0-	-21173	-0-		2682 1 76986 2	N	3208	3213 0		72	
							3529 9						
07	107260 X	79889	-0-	-27371	-0-		3598 1 72903 2	N	2661	2629 0		104	
							461 4 2927 9						
08	103199 X	58319	-0-	-44880	-0-		2203 1 53692 2	N	2204	2249 0		59	
							2424 9						
*09	99870 X	92412	-0-	-7458	-0-		3697 1 84996 2	N	3381	3343 0		97	
							3719 9						
10	100719 X	94554	-0-	-6165	-0-		3453 1 87379 2	N	3296	3297 0		96	
							96 4 3626 9						
*11	93174 X	93174	-0-	-0-	-0-		3519 1 86304 2	N	3002	3011 0		87	
							49 4 3302 9						
HAY ARIA 03/46													
				WELL #: 0034WA		RRCID ->	288809	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL	DEPTH	9690	PERF. 9984 - 19780
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0024WA		RRCID -> 288852		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 9374		PERF. 9638 - 19923	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT													
				WELL #: 0011WA		RRCID -> 288876		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 8121 - 19012	
06	93900 X	92330	-0-	-1570	-0-	2949 1	84647 2	N	4304	4309 0			96
						4734 9							
07	97030 X	96369	-0-	-661	-0-	4307 1	87244 2	N	3878	3822 0			152
						552 4	4266 9						
08	97030 X	76122	-0-	-20908	-0-	2837 1	69176 2	N	3735	3787 0			100
						4109 9							
*09	93900 X	79403	-0-	-14497	-0-	3143 1	72249 2	N	3646	3641 0			105
						4011 9							
10	97030 X	94424	-0-	-2606	-0-	3408 1	86235 2	N	4261	4242 0			124
						94 4	4687 9						
*11	93892 X	93892	-0-	-0-	-0-	3512 1	86132 2	N	3818	3831 0			111
						48 4	4200 9						
HAY ALEX 16/21													
				WELL #: 0032WA		RRCID -> 288884		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 9361		PERF. 9681 - 19770	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1													
				WELL #: 0215WA		RRCID -> 289086		COMPL. DATE 01/23/2023		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 8377 - 19223	
06	86239 X	86239	-0-	-0-	-0-	1673 1	82701 2	N	1662	1653 0			42
						37 4	1828 9						
07	80873 X	80873	-0-	-0-	-0-	1483 1	77952 2	N	1278	1295 0			25
						32 4	1406 9						
08	78814 X	78814	-0-	-0-	-0-	1468 1	76331 2	N	903	910 0			18
						22 4	993 9						
09	74024 X	74024	-0-	-0-	-0-	1243 1	71447 2	N	1199	1189 0			28
						15 4	1319 9						
10	0	72528	-0-	72528	72528	1279 1	69878 2	N	1236	1239 0			25
						11 4	1360 9						
11	0	1011	-0-	1011	73539	19 1	992 2	N	-0-	25 0			-0-
DR STATE WISE UNIT 1													
				WELL #: 0222WA		RRCID -> 289238		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8512 - 19365	
06	40860 X	18031	-0-	-22829	-0-	313 1	15402 2	Y	2098	2088 0			53
						8 4	2308 9						
07	37603 X	16683	-0-	-20920	-0-	275 1	14489 2	Y	1738	1756 0			35
						7 4	1912 9						
08	33728 X	15574	-0-	-18154	-0-	261 1	13564 2	Y	1586	1589 0			32
						4 4	1745 9						
09	26220 X	13996	-0-	-12224	-0-	210 1	12024 2	Y	1599	1594 0			37
						3 4	1759 9						
10	0	13823	-0-	13823	13823	221 1	12101 2	Y	1363	1372 0			28
						2 4	1499 9						
11	0	2988	-0-	2988	16811	35 1	1956 2	Y	906	913 0			21
						997 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294														
06	29700 X	22494	-0-	-7206	-0-	353 1	17528 2	Y	4186	4154 0				105
07	29326 X	19890	-0-	-9436	-0-	298 1	15618 2	Y	3606	3639 0				72
08	23476 X	23476	-0-	-0-	-0-	368 1	19014 2	Y	3716	3713 0				75
09	22859 X	22859	-0-	-0-	-0-	323 1	18638 2	Y	3539	3533 0				81
10	0	23214	-0-	23214	23214	355 1	19260 2	Y	3268	3282 0				67
11	0	14994	-0-	14994	38208	224 1	11801 2	Y	2697	2701 0				63
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711														
*12	90582 X	82968	-0-	-7614	-0-	2602 1	73901 2	Y	5855	5850 0				106
*01	90582 X	82285	-0-	-8297	-0-	2783 1	72902 2	Y	5969	5929 0				146
*02	81816 X	19148	-0-	-62668	-0-	600 1	16269 2	Y	2069	2168 0				47
*03	87730 X	-0-	-0-	-87730	-0-	522 1	13527 2	Y	-0-	47 0				-0-
*04	80280 X	16130	-0-	-64150	-0-	2 4	2079 9	Y	1890	1830 0	14	8		46
*05	82956 X	36797	-0-	-46159	-0-	1231 1	31672 2	Y	3536	3464 0				118
*06	80070 X	36478	-0-	-43592	-0-	1278 1	31634 2	Y	3236	3284 0				70
*07	40581 X	40581	-0-	-0-	-0-	1434 1	35194 2	Y	3583	3573 0				80
*08	43232 X	43232	-0-	-0-	-0-	1619 1	37785 2	Y	3470	3434 0				116
*09	45354 X	45354	-0-	-0-	-0-	1719 1	39846 2	Y	3438	3494 0				60
*10	48341 X	48341	-0-	-0-	-0-	1850 1	42611 2	Y	3518	3506 0				72
*11	41820 X	5046	-0-	-36774	-0-	205 1	4474 2	Y	334	394 0	1	8		11

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785														
CNTY: CULBERSON														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	96038 X	64514	-0-	-31524	-0-	2004	1	56893	2	Y	5088	5083	0	92
						20	4	5597	9					
*01	85963 X	71110	-0-	-14853	-0-	2408	1	63047	2	Y	5112	5079	0	125
						32	4	5623	9					
*02	72912 X	50485	-0-	-22427	-0-	1648	1	44722	2	Y	3731	3771	0	85
						11	4	4104	9					
*03	77035 X	59065	-0-	-17970	-0-	2013	1	52927	2	Y	3740	3748	0	77
						11	4	4114	9					
*04	69240 X	56272	-0-	-12968	-0-	1953	1	50371	2	Y	3579	3543	0	87
						11	4	3937	9			26	8	
*05	71548 X	56633	-0-	-14915	-0-	1978	1	50880	2	Y	3423	3396	0	114
						10	4	3765	9					
*06	69240 X	55625	-0-	-13615	-0-	2024	1	50235	2	Y	3052	3100	0	66
						9	4	3357	9					
*07	59055 X	31153	-0-	-27902	-0-	1150	1	28215	2	Y	1617	1647	0	36
						9	4	1779	9					
*08	59055 X	11347	-0-	-47708	-0-	429	1	10006	2	Y	827	835	0	28
						2	4	910	9					
*09	56280 X	25986	-0-	-30294	-0-	992	1	23048	2	Y	1765	1762	0	31
						4	4	1942	9					
*10	57474 X	31049	-0-	-26425	-0-	1187	1	27372	2	Y	2260	2245	0	46
						4	4	2486	9					
*11	55620 X	404	-0-	-55216	-0-	4	2	400	9	Y	364	397	0	12
												1	8	
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0024WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498														
06	33540 X	22784	-0-	-10756	-0-	381	1	18925	2	Y	3154	3139	0	79
						9	4	3469	9					
07	33697 X	21392	-0-	-12305	-0-	343	1	18118	2	Y	2658	2684	0	53
						7	4	2924	9					
08	27311 X	21195	-0-	-6116	-0-	344	1	17797	2	Y	2772	2769	0	56
						5	4	3049	9					
09	26430 X	19201	-0-	-7229	-0-	280	1	16089	2	Y	2571	2568	0	59
						4	4	2828	9					
10	0	22277	-0-	22277	22277	350	1	19166	2	Y	2506	2514	0	51
						4	4	2757	9					
11	0	17961	-0-	17961	40238	284	1	15003	2	Y	2428	2423	0	56
						3	4	2671	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805														
06	105000 X	93142	-0-	-11858	-0-	3015	1	86522	2	Y	3277	3273	0	73
						3605	9							
07	96875 X	1208	-0-	-95667	-0-	54	1	1111	2	Y	33	105	0	1
						7	4	36	9					
08	96875 X	64721	-0-	-32154	-0-	2463	1	60019	2	Y	2035	1981	0	55
						2239	9							
*09	93750 X	78871	-0-	-14879	-0-	3164	1	72719	2	Y	2716	2693	0	78
						2988	9							
10	96875 X	82698	-0-	-14177	-0-	3028	1	76640	2	Y	2678	2678	0	78
						84	4	2946	9					
11	93150 X	80848	-0-	-12302	-0-	3064	1	75122	2	Y	2382	2391	0	69
						42	4	2620	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
HAY BLAKE 7/6				WELL #:	0031WA	RRCID ->	289700	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL	DEPTH	9338	PERF. 9462 - 19797
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	62062 X	-0-	-0-	-62062	-0-				Y	-0-			-0-
*01	57629 X	-0-	-0-	-57629	-0-				Y	-0-			-0-
*02	50204 X	19051	-0-	-31153	-0-	588	1	16048	2	2193	2143	0	50
						3	4	2412	9				
*03	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	775	1	20402	2	2839	2831	0	58
						2	4	3123	9				
*04	36340 X	36340	-0-	-0-	-0-	1224	1	31622	2	3173	3131	0	77
						4	4	3490	9				
*05	40143 X	40143	-0-	-0-	-0-	1376	1	35410	2	3046	3021	0	102
						6	4	3351	9				
*06	35978 X	35978	-0-	-0-	-0-	1274	1	31588	2	2829	2869	0	62
						4	4	3112	9				
*07	37541 X	35026	-0-	-2515	-0-	1255	1	30773	2	2717	2718	0	61
						9	4	2989	9				
*08	40145 X	32760	-0-	-7385	-0-	1228	1	28590	2	2667	2639	0	89
						8	4	2934	9				
*09	38850 X	31732	-0-	-7118	-0-	1196	1	27697	2	2577	2621	0	45
						4	4	2835	9				
*10	40145 X	35368	-0-	-4777	-0-	1340	1	30915	2	2823	2810	0	58
						8	4	3105	9				
*11	35970 X	3332	-0-	-32638	-0-	137	1	3022	2	157	210	0	5
						173	9						

HAY BLAKE 7/6				WELL #:	0033WA	RRCID ->	289711	COMPL. DATE	04/20/2020	TOTAL	DEPTH	9431	PERF. 9732 - 20144
*12	79453 X	65529	-0-	-13924	-0-	2005	1	56912	2	5994	5990	0	109
						19	4	6593	9				
*01	79453 X	65111	-0-	-14342	-0-	2155	1	56419	2	5921	5886	0	144
						24	4	6513	9				
*02	64820 X	53578	-0-	-11242	-0-	1733	1	47013	2	4380	4425	0	99
						14	4	4818	9				
*03	71765 X	45597	-0-	-26168	-0-	1515	1	39905	2	3792	3813	0	78
						6	4	4171	9				
*04	64860 X	44276	-0-	-20584	-0-	1494	1	38426	2	3953	3906	0	96
						8	4	4348	9				
*05	65534 X	43525	-0-	-22009	-0-	1445	1	37283	2	4355	4306	0	145
						6	4	4791	9				
*06	63330 X	43388	-0-	-19942	-0-	1512	1	37470	2	3999	4057	0	87
						7	4	4399	9				
*07	59334 X	44127	-0-	-15207	-0-	1556	1	38223	2	3942	3941	0	88
						12	4	4336	9				
*08	45756 X	40982	-0-	-4774	-0-	1508	1	35187	2	3887	3845	0	130
						11	4	4276	9				
*09	44280 X	32737	-0-	-11543	-0-	1193	1	27637	2	3548	3617	0	61
						4	4	3903	9				
*10	44826 X	37618	-0-	-7208	-0-	1390	1	32112	2	3735	3719	0	77
						7	4	4109	9				
*11	43380 X	32924	-0-	-10456	-0-	1323	1	28607	2	2716	2701	0	87
						6	4	2988	9				

HAY BOWEN 29/32				WELL #:	0021WC	RRCID ->	289712	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL	DEPTH	10210	PERF. 10361 - 20422
06	147389 X	147389	-0-	-0-	-0-	5482	1	134160	2	7021	6971	0	119
						24	4	7723	9				
07	150172 X	150172	-0-	-0-	-0-	5634	1	136439	2	7322	7318	0	123
						45	4	8054	9				
*08	135910 X	135910	-0-	-0-	-0-	5366	1	123080	2	6745	6749	0	119
						44	4	7420	9				
09	126392 X	126392	-0-	-0-	-0-	4973	1	113561	2	7124	7066	0	152
						22	4	7836	9				
*10	128915 X	128915	-0-	-0-	-0-	5054	1	114847	2	8167	8178	0	137
						30	4	8984	9				
*11	96289 X	96289	-0-	-0-	-0-	4125	1	87812	2	3943	4007	0	39
						15	4	4337	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113															
HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0025WA		RRCID -> 289713		COMPL. DATE 08/23/2020		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9469 - 19690								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0035WA		RRCID -> 289715		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 9776 - 19570								
*12	48918	X	33384	-0-	-15534	-0-	974	1	27629	2	Y	4338	4346	0					79	
							9	4	4772	9										
*01	43152	X	33497	-0-	-9655	-0-	1076	1	28155	2	Y	3867	3852	0					94	
							12	4	4254	9										
*02	36064	X	18296	-0-	-17768	-0-	535	1	14567	2	Y	2902	2930	0					66	
							2	4	3192	9										
*03	37913	X	30511	-0-	-7402	-0-	984	1	25914	2	Y	3281	3280	0					67	
							4	4	3609	9										
*04	36720	X	24363	-0-	-12357	-0-	818	1	21026	2	Y	2286	2280	0	17	8			56	
							4	4	2515	9										
*05	33728	X	439	-0-	-33289	-0-	12	2	427	9	Y	388	431	0					13	
*06	32640	X	6449	-0-	-26191	-0-	159	1	4004	2	Y	2078	2046	0					45	
							2286	9												
*07	39044	X	39044	-0-	-0-	-0-	1377	1	33798	2	Y	3506	3473	0					78	
							12	4	3857	9										
*08	30504	X	19087	-0-	-11417	-0-	722	1	16748	2	Y	1463	1492	0					49	
							8	4	1609	9										
*09	24360	X	22975	-0-	-1385	-0-	815	1	18800	2	Y	3050	3046	0					53	
							5	4	3355	9										
*10	39029	X	33849	-0-	-5180	-0-	1250	1	28789	2	Y	3456	3438	0					71	
							8	4	3802	9										
*11	37770	X	26162	-0-	-11608	-0-	1030	1	22130	2	Y	2725	2704	0	5	8			87	
							4	4	2998	9										
HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0023WC		RRCID -> 289716		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 10266 - 20327								
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0025WA		RRCID -> 289727		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7865 - 18828								
06	84180	X	23113	-0-	-61067	-0-	733	1	21069	2	Y	1192	1229	0					27	
							1311	9												
07	69037	X	17615	-0-	-51422	-0-	783	1	15863	2	Y	789	785	0					31	
							101	4	868	9										
08	69037	X	47492	-0-	-21545	-0-	1774	1	43241	2	Y	2252	2222	0					61	
							2477	9												
*09	66810	X	44132	-0-	-22678	-0-	1742	1	40038	2	Y	2138	2137	0					62	
							2352	9												
10	67921	X	64966	-0-	-2955	-0-	2341	1	59221	2	Y	3035	3008	0					89	
							65	4	3339	9										
*11	62428	X	62428	-0-	-0-	-0-	2327	1	57110	2	Y	2690	2701	0					78	
							32	4	2959	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	111750 X	-0-	-0-	-111750	-0-	1505	1	30455	2	Y	-0-	52	0	-0-
07	99727 X	33846	-0-	-65881	-0-	193	4	1693	9	Y	1539	1479	0	60
08	99727 X	71309	-0-	-28418	-0-	2624	1	64020	2	Y	4241	4187	0	114
*09	95700 X	86304	-0-	-9396	-0-	4665	9	80224	2	Y	2355	2401	0	68
*10	94872 X	94872	-0-	-0-	-0-	3489	1	88822	2	Y	2219	2222	0	65
*11	85911 X	85911	-0-	-0-	-0-	2591	9	80510	2	Y	1883	1893	0	55
						3512	1	2441	9					
						97	4	2071	9					
						3284	1							
						46	4							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096														
06	36767 X	36767	-0-	-0-	-0-	654	1	32299	2	Y	3454	3429	0	86
07	38409 X	28707	-0-	-9702	-0-	15	4	3799	9	Y	2805	2835	0	56
08	31868 X	28248	-0-	-3620	-0-	477	1	25134	2	Y	2366	2374	0	48
09	36720 X	26935	-0-	-9785	-0-	10	4	3086	9	Y	2434	2426	0	56
10	0	29270	-0-	29270	29270	483	1	25155	2	Y	2547	2551	0	52
11	0	11073	-0-	11073	40343	7	4	2603	9	Y	1967	1973	0	46
						416	1	23838	2	Y				
						4	4	2677	9					
						476	1	25988	2	Y				
						4	4	2802	9					
						165	1	8743	2	Y				
						1	4	2164	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027														
06	101220 X	91391	-0-	-9829	-0-	2970	1	85290	2	Y	2846	2845	0	64
07	97278 X	57201	-0-	-40077	-0-	3131	9	52512	2	Y	1605	1606	0	63
08	156766 X	156766	-0-	-0-	-0-	2591	1	1766	9	Y	6154	6052	0	165
*09	94140 X	85097	-0-	-9043	-0-	332	4	144088	2	Y	2640	2729	0	76
10	97278 X	84543	-0-	-12735	-0-	5909	1	78768	2	Y	2505	2508	0	73
11	94140 X	84180	-0-	-9960	-0-	6769	9	78594	2	Y	2309	2315	0	67
						3425	1	2756	9					
						2904	9	78399	2	Y				
						3107	1	2540	9					
						86	4							
						3197	1							
						44	4							
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	117893 X	72802	-0-	-45091	-0-	2217	1	63061	2	Y	6821	6821	0	124
						21	4	7503	9					
*01	170768 X	170768	-0-	-0-	-0-	5994	1	156998	2	Y	7003	6956	0	171
						73	4	7703	9					
*02	76104 X	67238	-0-	-8866	-0-	2200	1	59714	2	Y	4826	4888	0	109
						15	4	5309	9					
*03	84258 X	70000	-0-	-14258	-0-	2327	1	61282	2	Y	5801	5791	0	119
						10	4	6381	9					
*04	157020 X	69516	-0-	-87504	-0-	2375	1	61200	2	Y	5394	5342	0	131
						8	4	5933	9			40	8	
*05	162254 X	37826	-0-	-124428	-0-	1278	1	32924	2	Y	3291	3312	0	110
						4	4	3620	9					
*06	157020 X	53569	-0-	-103451	-0-	1849	1	45946	2	Y	5243	5239	0	114
						7	4	5767	9					
*07	74431 X	64909	-0-	-9522	-0-	2300	1	56482	2	Y	5554	5544	0	124
						18	4	6109	9					
*08	71827 X	56631	-0-	-15196	-0-	2103	1	49048	2	Y	4969	4926	0	167
						14	4	5466	9					
*09	69510 X	51509	-0-	-18001	-0-	1936	1	44748	2	Y	4379	4470	0	76
						8	4	4817	9					
*10	64914 X	58266	-0-	-6648	-0-	2209	1	51009	2	Y	4579	4561	0	94
						11	4	5037	9					
*11	62820 X	6517	-0-	-56303	-0-	279	1	5907	2	Y	299	382	0	10
						2	4	329	9			1	8	
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326														
06	121620 X	73247	-0-	-48373	-0-	1345	1	66563	2	N	4825	4819	0	83
						31	4	5308	9					
07	125674 X	83111	-0-	-42563	-0-	1451	1	76392	2	N	4758	4779	0	62
						34	4	5234	9					
08	119226 X	92836	-0-	-26390	-0-	1665	1	86467	2	N	4254	4254	0	62
						25	4	4679	9					
09	100770 X	80597	-0-	-20173	-0-	1306	1	75163	2	N	3740	3754	0	48
						14	4	4114	9					
10	0	66721	-0-	66721	66721	1121	1	61083	2	N	4097	4081	0	64
						10	4	4507	9					
11	0	47869	-0-	47869	114590	840	1	44471	2	N	2321	2350	0	35
						5	4	2553	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767														
06	46770 X	34069	-0-	-12701	-0-	559	1	27690	2	Y	5280	5289	0	18
						12	4	5808	9					
07	47306 X	40305	-0-	-7001	-0-	626	1	32961	2	Y	6095	6078	0	35
						13	4	6705	9					
08	58280 X	43634	-0-	-14646	-0-	708	1	36749	2	Y	5606	5619	0	22
						10	4	6167	9					
09	56400 X	41167	-0-	-15233	-0-	611	1	35098	2	Y	4956	4959	0	19
						6	4	5452	9					
10	0	29651	-0-	29651	29651	452	1	24611	2	Y	4167	4165	0	21
						4	4	4584	9					
11	0	24214	-0-	24214	53865	359	1	19049	2	Y	4366	4365	0	22
						3	4	4803	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		AMT	CODE	BALANCE
06	43950 X	35349	-0-	-8601	-0-	570	1	28194	2	Y	5975	5975	0		21
						12	4	6573	9						
07	45415 X	37336	-0-	-8079	-0-	597	1	31433	2	Y	4812	4805	0		28
						13	4	5293	9						
08	50747 X	38762	-0-	-11985	-0-	627	1	32642	2	Y	4985	4993	0		20
						9	4	5484	9						
09	49110 X	34976	-0-	-14134	-0-	511	1	29334	2	Y	4659	4661	0		18
						6	4	5125	9						
10	0	33699	-0-	33699	33699	516	1	28184	2	Y	4541	4536	0		23
						4	4	4995	9						
11	0	26694	-0-	26694	60393	411	1	21811	2	Y	4063	4065	0		21
						3	4	4469	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021															
06	44940 X	42407	-0-	-2533	-0-	703	1	34794	2	Y	6267	6269	0		22
						16	4	6894	9						
07	42377 X	34467	-0-	-7910	-0-	527	1	27684	2	Y	5677	5666	0		33
						11	4	6245	9						
08	50282 X	37144	-0-	-13138	-0-	580	1	30171	2	Y	5804	5814	0		23
						9	4	6384	9						
09	48660 X	28150	-0-	-20510	-0-	375	1	21648	2	Y	5566	5568	0		21
						4	4	6123	9						
10	0	34906	-0-	34906	34906	515	1	28054	2	Y	5757	5749	0		29
						4	4	6333	9						
11	0	30265	-0-	30265	65171	464	1	24654	2	Y	4676	4681	0		24
						3	4	5144	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958															
06	50460 X	48869	-0-	-1591	-0-	807	1	39881	2	Y	7422	7421	0		26
						17	4	8164	9						
07	49352 X	47252	-0-	-2100	-0-	756	1	39844	2	Y	6032	6023	0		35
						17	4	6635	9						
08	59334 X	48378	-0-	-10956	-0-	792	1	41137	2	Y	5852	5864	0		23
						12	4	6437	9						
09	57420 X	43126	-0-	-14294	-0-	637	1	36594	2	Y	5353	5356	0		20
						7	4	5888	9						
10	0	34022	-0-	34022	34022	526	1	28797	2	Y	4268	4267	0		21
						4	4	4695	9						
11	0	27942	-0-	27942	61964	426	1	22524	2	Y	4535	4533	0		23
						3	4	4989	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475															
06	125277 X	125277	-0-	-0-	-0-	2245	1	110997	2	Y	10895	10892	0		38
						50	4	11985	9						
07	117537 X	117537	-0-	-0-	-0-	1978	1	104193	2	Y	10292	10271	0		59
						45	4	11321	9						
08	105913 X	105913	-0-	-0-	-0-	1810	1	93998	2	Y	9162	9184	0		37
						27	4	10078	9						
09	110970 X	110970	-0-	-0-	-0-	1742	1	100179	2	Y	8208	8214	0		31
						20	4	9029	9						
10	0	117186	-0-	117186	117186	1941	1	105987	2	Y	8402	8391	0		42
						16	4	9242	9						
11	0	114737	-0-	114737	231923	1968	1	104327	2	Y	7663	7666	0		39
						13	4	8429	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	117689 X	117689	-0-	-0-	-0-	2106	1	104168	2	Y	10334	10336	0	36
						48	4	11367	9					
07	116600 X	116600	-0-	-0-	-0-	1974	1	103976	2	Y	9643	9623	0	56
						43	4	10607	9					
08	104885 X	104885	-0-	-0-	-0-	1785	1	92841	2	Y	9301	9320	0	37
						28	4	10231	9					
09	105777 X	105777	-0-	-0-	-0-	1650	1	94895	2	Y	8375	8380	0	32
						19	4	9213	9					
10	0	117934	-0-	117934	117934	1959	1	107023	2	Y	8124	8116	0	40
						16	4	8936	9					
11	0	107345	-0-	107345	225279	1823	1	96663	2	Y	8041	8040	0	41
						14	4	8845	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521														
06	81107 X	81107	-0-	-0-	-0-	1387	1	68672	2	Y	10015	10015	0	35
						31	4	11017	9					
07	81109 X	81109	-0-	-0-	-0-	1323	1	69700	2	Y	9143	9125	0	53
						29	4	10057	9					
08	82987 X	68299	-0-	-14688	-0-	1163	1	60453	2	Y	6060	6089	0	24
						17	4	6666	9					
09	80310 X	78208	-0-	-2102	-0-	1207	1	69346	2	Y	6946	6944	0	26
						14	4	7641	9					
10	0	85315	-0-	85315	85315	1394	1	76090	2	Y	7108	7099	0	35
						12	4	7819	9					
11	0	88941	-0-	88941	174256	1514	1	80264	2	Y	6504	6506	0	33
						9	4	7154	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692														
06	111970 X	111970	-0-	-0-	-0-	2037	1	100717	2	Y	8338	8335	0	29
						44	4	9172	9					
07	120462 X	120462	-0-	-0-	-0-	2067	1	108875	2	Y	8611	8590	0	50
						48	4	9472	9					
08	98263 X	98263	-0-	-0-	-0-	1709	1	88740	2	Y	7080	7102	0	28
						26	4	7788	9					
09	96024 X	96024	-0-	-0-	-0-	1523	1	87492	2	Y	6355	6359	0	24
						18	4	6991	9					
10	0	99265	-0-	99265	99265	1654	1	90415	2	Y	6529	6521	0	32
						14	4	7182	9					
11	0	90851	-0-	90851	190116	1556	1	82498	2	Y	6170	6171	0	31
						10	4	6787	9					
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471														
06	14B2 EXT	98281	-0-	98281	507115	3091	1	75775	2	N	17638	17654	0	102
						13	4	19402	9					
07	614502 X	107387	-0-	-507115	-0-	3454	1	83930	2	N	18160	18144	0	118
						27	4	19976	9					
*08	100740 X	100740	-0-	-0-	-0-	3480	1	80305	2	N	15393	15419	0	92
						23	4	16932	9					
09	88759 X	88759	-0-	-0-	-0-	3105	1	71082	2	N	13235	13221	0	106
						13	4	14559	9					
*10	97018 X	97018	-0-	-0-	-0-	3428	1	78022	2	N	14136	14126	0	116
						18	4	15550	9					
*11	89455 X	89455	-0-	-0-	-0-	3381	1	72196	2	N	12605	12589	0	132
						12	4	13866	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	83361	-0-	83361	406931	2601	1	63678	2	N	15519	15535	0	89
07	14B2 EXT	95689	-0-	95689	502620	3187	1	77427	2	N	13681	13681	0	89
*08	590390 X	87770	-0-	-502620	-0-	3019	1	69597	2	N	13755	13762	0	82
09	76830 X	76830	-0-	-0-	-0-	2691	1	61624	2	N	11367	11358	0	91
*10	85789 X	85789	-0-	-0-	-0-	3042	1	69299	2	N	12210	12201	0	100
*11	79619 X	79619	-0-	-0-	-0-	3041	1	64928	2	N	10580	10569	0	111
						12	4	11638	9					
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420														
06	14B2 EXT	51315	-0-	51315	302822	1619	1	39657	2	N	9120	9138	0	53
07	14B2 EXT	60752	-0-	60752	363574	1992	1	48328	2	N	9468	9459	0	62
*08	420625 X	57051	-0-	-363574	-0-	2003	1	46167	2	N	8061	8075	0	48
09	57794 X	57794	-0-	-0-	-0-	2074	1	47382	2	N	7573	7560	0	61
*10	53382 X	43283	-0-	-10099	-0-	1496	1	34028	2	N	7046	7049	0	58
*11	51660 X	44433	-0-	-7227	-0-	1679	1	35784	2	N	6331	6323	0	66
						6	4	6964	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476														
06	71340 X	68510	-0-	-2830	-0-	2191	1	54174	2	Y	11033	11041	0	59
07	65131 X	62250	-0-	-2881	-0-	1951	1	47708	2	Y	11431	11435	0	55
*08	65842 X	65842	-0-	-0-	-0-	2264	1	52655	2	Y	9916	9909	0	62
09	63030 X	49559	-0-	-13471	-0-	1681	1	38813	2	Y	8235	8237	0	60
*10	65131 X	61902	-0-	-3229	-0-	2135	1	49089	2	Y	9697	9664	0	92
*11	63030 X	58083	-0-	-4947	-0-	2171	1	46694	2	Y	8373	8406	0	59
						8	4	9210	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538														
06	136860 X	109489	-0-	-27371	-0-	3559	1	88025	2	Y	16264	16268	0	87
07	141391 X	121969	-0-	-19422	-0-	4058	1	99326	2	Y	16865	16871	0	81
*08	141391 X	120163	-0-	-21228	-0-	4270	1	99270	2	Y	15085	15071	0	95
09	136830 X	52742	-0-	-84088	-0-	1789	1	41312	2	Y	8759	8790	0	64
*10	128061 X	105647	-0-	-22414	-0-	3831	1	88017	2	Y	12526	12469	0	119
*11	118020 X	100611	-0-	-17409	-0-	3916	1	84249	2	Y	11302	11341	0	80
						14	4	12432	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	162570 X	107035	-0-	-55535	-0-	3498	1	86532	2	Y	15445	15471	0	83
						15	4	16990	9					
07	156488 X	91968	-0-	-64520	-0-	3017	1	73682	2	Y	13858	13874	0	67
						25	4	15244	9					
*08	156488 X	127636	-0-	-28852	-0-	4497	1	104542	2	Y	16877	16838	0	106
						32	4	18565	9					
09	151440 X	87754	-0-	-63686	-0-	3105	1	71675	2	Y	11783	11803	0	86
						13	4	12961	9					
*10	123101 X	96839	-0-	-26262	-0-	3495	1	80247	2	Y	11887	11858	0	2 8 113
						21	4	13076	9					
*11	123480 X	106091	-0-	-17389	-0-	4140	1	88987	2	Y	11770	11800	0	83
						17	4	12947	9					
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662														
06	14B2 EXT	99744	-0-	99744	486093	3227	1	79189	2	N	15741	15766	0	91
						13	4	17315	9					
07	636657 X	150564	-0-	-486093	-0-	5087	1	123599	2	N	19854	19816	0	129
						39	4	21839	9					
*08	132968 X	132968	-0-	-0-	-0-	4713	1	108663	2	N	17780	17803	0	106
						34	4	19558	9					
09	105570 X	105570	-0-	-0-	-0-	3754	1	85921	2	N	14436	14426	0	116
						15	4	15880	9					
*10	88733 X	88733	-0-	-0-	-0-	3099	1	70635	2	N	13619	13624	0	111
						18	4	14981	9					
*11	84287 X	84287	-0-	-0-	-0-	3176	1	67754	2	N	12132	12116	0	127
						12	4	13345	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566														
06	91710 X	87890	-0-	-3820	-0-	2905	1	71805	2	Y	11972	11977	0	64
						11	4	13169	9					
07	87160 X	87160	-0-	-0-	-0-	2924	1	71455	2	Y	11598	11606	0	56
						23	4	12758	9					
*08	84258 X	81334	-0-	-2924	-0-	2895	1	67261	2	Y	10141	10133	0	64
						23	4	11155	9					
09	81540 X	77249	-0-	-4291	-0-	2760	1	63785	2	Y	9721	9714	0	71
						11	4	10693	9					
*10	84258 X	78422	-0-	-5836	-0-	2833	1	65099	2	Y	9524	9504	0	1 8 90
						14	4	10476	9					
*11	81540 X	67299	-0-	-14241	-0-	2600	1	55904	2	Y	7986	8019	0	57
						10	4	8785	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156														
06	SHUT IN	112728	-0-	112728	442518	3516	1	86936	2	Y	20236	20227	0	108
						16	4	22260	9					
07	SHUT IN	106472	-0-	106472	548990	3353	1	82038	2	Y	19140	19156	0	92
						27	4	21054	9					
*08	637782 X	88792	-0-	-548990	-0-	2970	1	69036	2	Y	15242	15239	0	95
						20	4	16766	9					
09	89863 X	89863	-0-	-0-	-0-	3063	1	70640	2	Y	14680	14668	0	107
						12	4	16148	9					
*10	89819 X	89819	-0-	-0-	-0-	3087	1	70947	2	Y	14334	14303	0	2 8 136
						18	4	15767	9					
*11	83972 X	83972	-0-	-0-	-0-	3142	1	67631	2	Y	11987	12038	0	85
						13	4	13186	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SHUT IN	94372	-0-	94372	319177	2890	1	71481	2	Y	18173	18167	0	97
						11	4	19990	9					
07	413434 X	94257	-0-	-319177	-0-	2972	1	72637	2	Y	16932	16947	0	82
						23	4	18625	9					
*08	80569 X	79332	-0-	-1237	-0-	2628	1	61039	2	Y	14224	14217	0	89
						19	4	15646	9					
09	81462 X	81462	-0-	-0-	-0-	2783	1	64084	2	Y	13258	13250	0	97
						11	4	14584	9					
*10	80593 X	80593	-0-	-0-	-0-	2776	1	63851	2	Y	12685	12660	0	120
						12	4	13954	9				2 8	
*11	77970 X	75443	-0-	-2527	-0-	2840	1	61085	2	Y	10462	10508	0	74
						10	4	11508	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358														
06	SHUT IN	108051	-0-	108051	468104	3390	1	83839	2	Y	18915	18918	0	101
						15	4	20807	9					
07	SHUT IN	107706	-0-	107706	575810	3373	1	82562	2	Y	19768	19774	0	95
						26	4	21745	9					
*08	667617 X	91807	-0-	-575810	-0-	3048	1	70788	2	Y	16316	16309	0	102
						23	4	17948	9					
09	91560 X	88899	-0-	-2661	-0-	2999	1	69303	2	Y	15077	15069	0	110
						12	4	16585	9					
*10	94612 X	58254	-0-	-36358	-0-	1977	1	45362	2	Y	9914	9929	0	94
						10	4	10905	9				1 8	
*11	91560 X	77803	-0-	-13757	-0-	2837	1	61012	2	Y	12676	12680	0	90
						10	4	13944	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184														
06	SHUT IN	108435	-0-	108435	444597	3310	1	81869	2	Y	21130	21127	0	113
						13	4	23243	9					
07	SHUT IN	106601	-0-	106601	551198	3288	1	80434	2	Y	20775	20788	0	100
						26	4	22853	9					
*08	643840 X	92642	-0-	-551198	-0-	3024	1	70216	2	Y	17618	17608	0	110
						22	4	19380	9					
09	88213 X	88213	-0-	-0-	-0-	2935	1	67673	2	Y	15993	15986	0	117
						13	4	17592	9					
*10	87374 X	87374	-0-	-0-	-0-	2927	1	67324	2	Y	15553	15521	0	147
						15	4	17108	9				2 8	
*11	82440 X	82440	-0-	-0-	-0-	3012	1	64756	2	Y	13327	13380	0	94
						12	4	14660	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232														
06	SHUT IN	94443	-0-	94443	319744	1572	1	77744	2	N	13721	13686	0	76
						34	4	15093	9					
07	SHUT IN	87164	-0-	87164	406908	1332	1	70120	2	N	14256	14262	0	70
						30	4	15682	9					
08	0	84435	-0-	84435	491343	1348	1	70067	2	N	11818	11830	0	58
						20	4	13000	9					
09	0	75456	-0-	75456	566799	1129	1	64997	2	N	8470	8485	0	43
						13	4	9317	9					
10	0	77209	-0-	77209	644008	1224	1	66847	2	N	8297	8290	0	50
						11	4	9127	9					
11	0	80658	-0-	80658	724666	1324	1	70272	2	N	8230	8226	0	54
						9	4	9053	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
06	SHUT IN	118844	-0-	118844	461014	1924 1	95071 2	N	19824	19783	0		110
07	SHUT IN	105503	-0-	105503	566517	1582 1	83318 2	N	18695	18714	0		91
08	0	103371	-0-	103371	669888	1626 1	84479 2	N	15672	15686	0		77
09	0	99157	-0-	99157	769045	1447 1	83097 2	N	13269	13279	0		67
10	0	97871	-0-	97871	866916	1510 1	82457 2	N	12628	12619	0		76
11	0	48551	-0-	48551	915467	781 1	41383 2	N	5802	5840	0		38
						5 4	6382 9						
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031													
06	SHUT IN	63791	-0-	63791	265127	1016 1	50191 2	N	11419	11397	0		63
07	SHUT IN	91042	-0-	91042	356169	1361 1	71687 2	N	16331	16314	0		80
08	441034 X	84865	-0-	-356169	-0-	1330 1	69110 2	N	13095	13110	0		65
09	80423 X	80423	-0-	-0-	-0-	1172 1	67440 2	N	10725	10736	0		54
10	80608 X	80608	-0-	-0-	-0-	1244 1	67896 2	N	10415	10406	0		63
11	67710 X	49544	-0-	-18166	-0-	796 1	42149 2	N	5993	6017	0		39
						7 4	6592 9						
HAY DENISE STATE 08/05													
WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 10272 - 20648													
06	SHUT IN	116223	-0-	116223	526653	3810 1	93453 2	N	17220	17257	0		99
07	SHUT IN	117456	-0-	117456	644109	3997 1	97054 2	N	14884	14886	0		97
*08	SHUT IN	109456	-0-	109456	753565	3832 1	88569 2	N	15480	15485	0		92
09	843522 X	89957	-0-	-753565	-0-	3154 1	72255 2	N	13214	13200	0		106
*10	93465 X	80485	-0-	-12980	-0-	2771 1	63194 2	N	13186	13138	0	47 8	107
*11	90450 X	75158	-0-	-15292	-0-	2809 1	60022 2	N	11196	11186	0		117
						11 4	12316 9						
HAY DENISE STATE 08/05													
WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9398 PERF. N/A													
06	SHUT IN	91326	-0-	91326	385609	2810 1	68913 2	N	17811	17832	0		103
07	SHUT IN	90219	-0-	90219	475828	2798 1	68033 2	N	17606	17594	0		115
*08	SHUT IN	77915	-0-	77915	553743	2560 1	59050 2	N	14807	14834	0		88
09	SHUT IN	69440	-0-	69440	623183	2298 1	52646 2	N	13170	13152	0		106
*10	SHUT IN	66454	-0-	66454	689637	2148 1	48982 2	N	13921	13864	0	50 8	113
*11	14B2 EXT	65187	-0-	65187	754824	2321 1	49627 2	N	12028	12015	0		126
						8 4	13231 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
HAY BLAKE 7/6			WELL #:		0042WC	RRCID -> 293367		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 10152		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HAY BLAKE 7/6			WELL #:		0041WD	RRCID -> 293382		COMPL. DATE 12/23/2021		TOTAL DEPTH 10330		PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HAY BLAKE 7/6			WELL #:		0043WD	RRCID -> 293528		COMPL. DATE 01/07/2022		TOTAL DEPTH 10316		PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HAY BLAKE 7/6			WELL #:		0011WC	RRCID -> 293544		COMPL. DATE 05/19/2022		TOTAL DEPTH 10070		PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0022WA	RRCID -> 293546		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9345		PERF.10096 - 20510				
*02	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	604	1	16351	2	N	4595	4557	0	38		
						8	4	5055	9							
*03	81522 X	81522	-0-	-0-	-0-	2329	1	60436	2	N	17042	17003	0	77		
						11	4	18746	9							
*04	81500 X	81500	-0-	-0-	-0-	2413	1	61398	2	N	16071	16025	0	110		
						11	4	17678	9			13	8			
*05	89985 X	89985	-0-	-0-	-0-	2667	1	67669	2	N	17852	17859	0	103		
						12	4	19637	9							
*06	91531 X	91531	-0-	-0-	-0-	2879	1	70538	2	N	16456	16464	0	95		
						12	4	18102	9							
*07	96924 X	96924	-0-	-0-	-0-	3082	1	74880	2	N	17218	17201	0	112		
						22	4	18940	9							
*08	85667 X	85667	-0-	-0-	-0-	2878	1	66479	2	N	14807	14831	0	88		
						22	4	16288	9							
*09	76285 X	76285	-0-	-0-	-0-	2599	1	59533	2	N	12856	12841	0	103		
						11	4	14142	9							
*10	77791 X	77791	-0-	-0-	-0-	2662	1	60555	2	N	13235	13183	0	108		
						15	4	14559	9			47	8			
*11	72299 X	72299	-0-	-0-	-0-	2688	1	57387	2	N	11103	11095	0	116		
						11	4	12213	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0012WD		RRCID -> 293842	COMPL. DATE 06/13/2022	TOTAL DEPTH 10229	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0013WC		RRCID -> 293844	COMPL. DATE 05/29/2022	TOTAL DEPTH 11682	PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0255WA		RRCID -> 293916	COMPL. DATE 06/26/2022	TOTAL DEPTH 8055	PERF. N/A							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0253WA		RRCID -> 293926	COMPL. DATE 07/04/2022	TOTAL DEPTH 8027	PERF. N/A							
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY WINSTON 17/20 E				WELL #: 0012WA		RRCID -> 293990	COMPL. DATE 09/10/2022	TOTAL DEPTH 9281	PERF. N/A							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY WINSTON 17/20 F				WELL #: 0013WA		RRCID -> 293991	COMPL. DATE 08/31/2022	TOTAL DEPTH 9505	PERF. N/A							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY WINSTON 17/20 G				WELL #: 0014WA		RRCID -> 294012	COMPL. DATE 08/20/2022	TOTAL DEPTH 9260	PERF. N/A							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY WINSTON 17/20 B				WELL #: 0023WA		RRCID -> 294019	COMPL. DATE 08/11/2022	TOTAL DEPTH 9528	PERF. N/A							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0261WA	RRCID ->	294030	COMPL. DATE	11/06/2022	TOTAL	DEPTH	8119	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
HAY WINSTON 17/20 A			WELL #:		0022WA	RRCID ->	294041	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL	DEPTH	8838	PERF.	N/A			
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
HAY WINSTON 17/20			WELL #:			RRCID ->	294052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	10458	-	14948	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
HAY WINSTON 17/20 C			WELL #:		0024WA	RRCID ->	294053	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	8864	PERF.	N/A			
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0251WA	RRCID ->	294057	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	8009	PERF.	N/A			
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
HAY WINSTON 17/20 D			WELL #:		0011WA	RRCID ->	294065	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL	DEPTH	9458	PERF.	N/A			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
CIMAREX ENERGY CO.			153438														
OWL DRAW 12 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.	10022	-	14081	
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2841	3	53	9	N	48					208
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4905	3	66	9	N	60	184	1		1	83
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3749	3	53	9	N	48					131
09	0		3749	-0-	3749	3749	3695	3	54	9	N	49					180
10	0		3824	-0-	3824	7573	3751	3	73	9	N	66	185	1			61
11	0		3628	-0-	3628	11201	3547	3	81	9	N	74					135
DUST COMMANDER "26" STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL	DEPTH	9231	PERF.	9396	-	12899	
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					98
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4994	3	9	9	N	8					106
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5279	3	15	9	N	14					120
09	0		2467	-0-	2467	2467	2463	3	4	9	N	4					124
10	0		5042	-0-	5042	7509	5041	3	1	9	N	1					125
11	0		3809	-0-	3809	11318	3808	3	1	9	N	1					126

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
WHIRLAWAY '38' STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12390 X	3	-0-	-12387	-0-	3	3	N	-0-					206
07	8246 X	4743	-0-	-3503	-0-	4686	3	N	52	1	8			257
08	11315 X	858	-0-	-10457	-0-	828	3	N	27					284
09	0	3255	-0-	3255	3255	3251	3	N	4					288
10	0	18479	-0-	18479	21734	18311	3	N	153	373	1	2	8	66
11	0	9552	-0-	9552	31286	9464	3	N	80	1	8			145
SUPER SAVER 30 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521														
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			Y	-0-					37
07	DLQ G-10	1071	-0-	1071	-0-	1071	3	Y	-0-					37
08	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	1075	4	Y	-0-					37
09	DLQ G-10	6900	-0-	6900	-0-	7975	3	Y	11	22	1			26
10	DLQ G-10	8585	-0-	8585	16560	8544	3	Y	37	16	1			47
11	0	7061	-0-	7061	23621	7036	3	Y	23	30	1			40
DIXIELAND 10														
WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF. 12075 - 15208														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6	8			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
NORTHERN DANCER 10 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484														
06	6750 X	6144	-0-	-606	-0-	5773	3	N	337	552	1			78
07	7006 X	6393	-0-	-613	-0-	5941	3	N	411	369	1	1	8	119
08	7006 X	5186	-0-	-1820	-0-	4729	3	N	415	360	1			174
09	6780 X	4922	-0-	-1858	-0-	4429	3	N	448	370	1			252
10	0	3935	-0-	3935	3935	3470	3	N	423	559	1			116
11	0	3816	-0-	3816	7751	3405	3	N	374	376	1			114
BIG BROWN "30" FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					146
07	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7226	3	N	6					152
08	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7972	3	N	46					198
09	0	7426	-0-	7426	7426	7365	3	N	55	1	8			252
10	0	7184	-0-	7184	14610	7145	3	N	35	184	1			103
11	0	7146	-0-	7146	21756	7077	3	N	63					166
DARK STAR 21 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579														
06	12690 X	11728	-0-	-962	-0-	11047	3	N	619	732	1	1	8	239
07	12896 X	12705	-0-	-191	-0-	12001	3	N	640	557	1	2	8	320
08	13268 X	12490	-0-	-778	-0-	11778	3	N	647	557	1	1	8	409
09	12840 X	12273	-0-	-567	-0-	11579	3	N	631	744	1	1	8	295
10	0	12603	-0-	12603	12603	11836	3	N	697	738	1	1	8	253
11	0	11769	-0-	11769	24372	11031	3	N	671	566	1	1	8	357
JET PILOT 24 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049														
06	14340 X	13749	-0-	-591	-0-	12916	3	N	757	737	1	2	8	454
07	14818 X	14283	-0-	-535	-0-	13484	3	N	726	745	1	3	8	432
08	14849 X	14402	-0-	-447	-0-	13513	3	N	808	554	1	2	8	684
09	14370 X	13578	-0-	-792	-0-	12821	3	N	688	1080	1	2	8	290
10	0	13755	-0-	13755	13755	12905	3	N	773	740	1	2	8	321
11	0	12285	-0-	12285	26040	11573	3	N	647	718	1	1	8	249

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
UNBRIDLED 36 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	11820 X	11595	-0-	-225	-0-	10965	3	44	4	N	533	554	1	4 8 92
07	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	586	9	20	4	N	560	371	1	2 8 279
08	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	11741	3	644	9	N	585	554	1	1 8 309
09	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	616	9	791	9	N	719	548	1	2 8 478
10	0	11992	-0-	11992	11992	11353	3	639	9	N	581	735	1	1 8 323
11	0	11694	-0-	11694	23686	11067	3	627	9	N	570	539	1	1 8 353
MACBETH 22 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255														
06	9060 X	8527	-0-	-533	-0-	7941	3	586	9	N	533	480	0	1 8 111
07	9362 X	9107	-0-	-255	-0-	8555	3	552	9	N	502	526	0	1 8 86
08	9424 X	9030	-0-	-394	-0-	8522	3	508	9	N	462	469	0	1 8 78
09	9120 X	8944	-0-	-176	-0-	8327	3	617	9	N	561	539	0	1 8 99
10	0	9113	-0-	9113	9113	8457	3	656	9	N	596	577	0	1 8 117
11	0	8310	-0-	8310	17423	7577	3	733	9	N	666	693	0	1 8 89
CITATION 32 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213														
06	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	8762	3	428	9	Y	389	396	0	1 8 72
07	DLQ G-10	9762	-0-	9762	9762	9557	3	205	9	Y	186	214	0	1 8 43
08	DLQ G-10	9027	-0-	9027	18789	8696	3	331	9	Y	301	310	0	1 8 33
09	DLQ G-10	8724	-0-	8724	27513	8148	3	576	9	Y	524	443	0	1 8 113
10	DLQ G-10	9416	-0-	9416	36929	8717	3	699	9	Y	635	684	0	1 8 63
11	0	9043	-0-	9043	45972	8475	3	568	9	Y	516	430	0	1 8 148
MIDDLEGROUND 16 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 11460 - 15888														
06	8640 X	7360	-0-	-1280	-0-	6901	3	459	9	N	417	389	0	1 8 130
07	8928 X	5639	-0-	-3289	-0-	5153	3	486	9	N	442	480	0	1 8 91
08	8928 X	8290	-0-	-638	-0-	7785	3	505	9	N	459	444	0	1 8 105
09	0	8807	-0-	8807	8807	8268	3	539	9	N	490	510	0	1 8 84
10	0	9042	-0-	9042	17849	8467	3	575	9	N	523	461	0	1 8 145
11	0	8060	-0-	8060	25909	7519	3	541	9	N	492	524	0	1 8 112
RIVA RIDGE 10 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10005 - 14674														
06	9360 X	8697	-0-	-663	-0-	8482	3	215	9	N	195	147	0	1 8 146
07	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	10234	3	174	9	N	158	136	0	1 8 167
08	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11016	3	274	9	N	249	373	0	1 8 43
09	0	9043	-0-	9043	9043	8791	3	252	9	N	229	76	0	1 8 195
10	0	8668	-0-	8668	17711	8444	3	224	9	N	204	305	0	1 8 94
11	0	8075	-0-	8075	25786	7830	3	245	9	N	223	184	0	1 8 133
WAR ADMIRAL 18 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319														
06	7200 X	6498	-0-	-702	-0-	6283	3	215	9	Y	195	185	1	1 8 151
07	DLQ G-10	6956	-0-	6956	6956	6586	3	370	9	Y	336	309	1	1 8 177
08	DLQ G-10	6739	-0-	6739	13695	6334	3	405	9	Y	368	416	1	1 8 128
09	DLQ G-10	6835	-0-	6835	20530	6385	3	450	9	Y	409	394	1	1 8 142
10	DLQ G-10	7042	-0-	7042	27572	6621	3	421	9	Y	383	337	1	1 8 187
11	0	6287	-0-	6287	33859	6030	3	257	9	Y	234	269	1	1 8 151

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																																																									
CANNONADE 4 FEE															WELL #:															1XH															RRCID -> 271537															COMPL. DATE 02/01/2013															TOTAL DEPTH 9242															PERF. 9340 - 13782														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																																	
06	9150	X	6500	-0-	-2650	-0-	6119	3		381	9	N	346	368	1		1	8					120																																																																																	
07	9455	X	7083	-0-	-2372	-0-	6643	3		440	9	N	400	372	1		1	8					147																																																																																	
08	7781	X	3923	-0-	-3858	-0-	3505	3		418	9	N	380	369	1		1	8					157																																																																																	
09	7530	X	4340	-0-	-3190	-0-	3852	3		488	9	N	444	367	1		1	8					233																																																																																	
10	0		1743	-0-	1743	1743	1383	3		360	9	N	327	369	1		1	8					190																																																																																	
11	0		6789	-0-	6789	8532	6427	3		362	9	N	329	376	1		1	8					142																																																																																	
ZEV 22 UNIT						WELL #:		1H	RRCID -> 271612		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 9342		PERF. 9550 - 14037																																																																																									
06	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9343	3		644	9	N	585	554	1		1	8					273																																																																																	
07	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	9920	3		788	9	N	716	746	1		2	8					241																																																																																	
08	10726	X	10443	-0-	-283	-0-	9731	3		712	9	N	647	667	1		1	8					220																																																																																	
09	10380	X	10310	-0-	-70	-0-	9578	3		732	9	N	665	551	1		2	8					332																																																																																	
10	0		10683	-0-	10683	10683	9839	3		844	9	N	767	932	1		1	8					166																																																																																	
11	0		10146	-0-	10146	20829	9402	3		744	9	N	676	560	1								282																																																																																	
BLACK GOLD 26 FEE						WELL #:		1H	RRCID -> 271848		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 9352		PERF. 9615 - 14095																																																																																									
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8444	3		600	9	N	545	544	1		1	8					251																																																																																	
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	8655	3		750	9	N	682	738	1		2	8					193																																																																																	
08	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	8893	3		607	9	N	552	556	1		1	8					188																																																																																	
09	0		9016	-0-	9016	9016	8474	3		542	9	N	493	366	1		2	8					313																																																																																	
10	0		9582	-0-	9582	18598	9011	3		571	9	N	519	543	1		1	8					288																																																																																	
11	0		9276	-0-	9276	27874	8757	3		519	9	N	472	371	1		1	8					388																																																																																	
PINK STAR 28 STATE UNIT						WELL #:		1H	RRCID -> 271849		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 9824		PERF. 9750 - 14197																																																																																									
06	13050	X	12112	-0-	-938	-0-	78	1		11590	3	N	404	535	1		1	8					102																																																																																	
07	13361	X	12663	-0-	-698	-0-	444	9		12141	3	N	393	368	1		1	8					126																																																																																	
08	13361	X	13126	-0-	-235	-0-	90	1		12628	3	N	427	372	1		1	8					180																																																																																	
09	0		13318	-0-	13318	13318	470	9		12785	3	N	480	364	1		1	8					295																																																																																	
10	0		13185	-0-	13185	26503	528	9		565	9	N	514	557	1		1	8					251																																																																																	
11	0		12244	-0-	12244	38747	11752	3		492	9	N	447	563	1		1	8					134																																																																																	
DAYSTAR 20 UNIT						WELL #:		1H	RRCID -> 271914		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 9778		PERF. 9778 - 16805																																																																																									
06	19980	X	18968	-0-	-1012	-0-	18	1		17836	3	N	1013	997	0		1	8					81																																																																																	
07	20615	X	20328	-0-	-287	-0-	1114	9		19220	3	N	978	972	0		3	8					84																																																																																	
08	21080	X	20905	-0-	-175	-0-	32	1		19760	3	N	1018	962	0		2	8					138																																																																																	
09	20400	X	18646	-0-	-1754	-0-	1076	9		17649	3	N	892	902	0		2	8					126																																																																																	
10	0		20844	-0-	20844	20844	1120	9		19793	3	N	939	898	0		2	8					165																																																																																	
11	0		19405	-0-	19405	40249	981	9		18169	3	N	1099	1104	0		1	8					159																																																																																	
							18	1																																																																																																
							1033	9																																																																																																
							27	1																																																																																																
							1209	9																																																																																																
ANIMAL KINGDOM 44 FEE						WELL #:		2H	RRCID -> 271958		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 9651		PERF. 9745 - 14350																																																																																									
06	9930	X	9844	-0-	-86	-0-	9703	3		141	9	N	128	132	0		1	8					168																																																																																	
07	10261	X	9663	-0-	-598	-0-	9536	3		127	9	N	115	67	0		1	8					215																																																																																	
08	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	12958	3		145	9	N	132	148	0		1	8					198																																																																																	
09	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12209	3		135	9	N	123	1	8								320																																																																																	
10	0		12641	-0-	12641	12641	12498	3		143	9	N	130	1	8								449																																																																																	
11	0		11915	-0-	11915	24556	11781	3		134	9	N	122	323	1		1	8					247																																																																																	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7860 X	7538	-0-	-322	-0-	7059	3	479	9	Y	435	531	1	252
07	DLQ G-10	8655	-0-	8655	8655	8117	3	538	9	Y	489	551	1	187
08	DLQ G-10	8376	-0-	8376	17031	7848	3	3	4	Y	477	369	1	294
09	DLQ G-10	8617	-0-	8617	25648	8119	3	1	4	Y	452	532	1	212
10	DLQ G-10	9215	-0-	9215	34863	8701	3	514	9	Y	467	541	1	136
11	0	8190	-0-	8190	43053	7718	3	472	9	Y	429	374	1	189
WAR EMBLEM 30 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996														
06	12510 X	11229	-0-	-1281	-0-	10544	3	685	9	N	623	597	0	114
07	12679 X	11610	-0-	-1069	-0-	10959	3	651	9	N	592	623	0	81
08	12586 X	11550	-0-	-1036	-0-	10880	3	670	9	N	609	589	0	100
09	0	10448	-0-	10448	10448	9804	3	644	9	N	585	575	0	108
10	0	9585	-0-	9585	20033	9012	3	573	9	N	521	538	0	90
11	0	8978	-0-	8978	29011	8395	3	583	9	N	530	485	0	134
LOOKOUT 18 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056														
06	8430 X	7718	-0-	-712	-0-	7536	3	182	9	N	165	186	1	155
07	8463 X	8132	-0-	-331	-0-	7936	3	196	9	N	178	182	1	150
08	8494 X	8432	-0-	-62	-0-	8235	3	197	9	N	179	184	1	145
09	0	8085	-0-	8085	8085	7877	3	208	9	N	189	162	1	160
10	0	8209	-0-	8209	16294	8000	3	209	9	N	190	185	1	165
11	0	7835	-0-	7835	24129	7641	3	194	9	N	176	185	1	156
FOOLISH PLEASURE "6" FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
LT. GIBSON 12 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929														
06	3930 X	3131	-0-	-799	-0-	3010	3	121	9	N	110	186	1	115
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3808	3	34	9	N	31	7	8	139
08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3788	3	145	4	N	74	4	8	209
09	0	3549	-0-	3549	3549	3487	3	62	9	N	56	184	1	77
10	0	8455	-0-	8455	12004	8287	3	2	4	N	151	3	8	225
11	0	3106	-0-	3106	15110	3025	3	81	9	N	74	187	1	109
SEBRING 60-1-47														
WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560														
06	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5397	3	532	9	Y	484	551	1	195
07	DLQ G-10	7427	-0-	7427	6893	6893	3	534	9	Y	485	544	1	132
08	DLQ G-10	6557	-0-	6557	13984	6067	3	490	9	Y	445	371	1	204
09	DLQ G-10	6895	-0-	6895	20879	6410	3	485	9	Y	441	553	1	88
10	DLQ G-10	9342	-0-	9342	30221	8717	3	5	4	Y	564	373	1	276
11	0	9135	-0-	9135	39356	8444	3	691	9	Y	628	559	1	342

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
SEBRING 60-1-47				WELL #:	1	RRCID -> 272662				COMPL. DATE 05/14/2011				TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

ARVINE 28				WELL #:	1H	RRCID -> 272755				COMPL. DATE 07/02/2013				TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423			
06	7140 X	6548	-0-	-592	-0-	6416	3	132	9	N	120						181
07	7099 X	2066	-0-	-5033	-0-	1975	3	91	9	N	83	186	1				78
08	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	7938	3	110	9	N	100						178
09	0	8231	-0-	8231	8231	8110	3	121	9	N	110	179	1	1	8		108
10	0	7189	-0-	7189	15420	7061	3	128	9	N	116						224
11	0	7174	-0-	7174	22594	7035	3	139	9	N	126	1	8				349

MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 272781				COMPL. DATE 12/19/2013				TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148			
06	23790 X	20589	-0-	-3201	-0-	19850	3	64	4	Y	614	619	0	1	8		8
						675	9										
07	DLQ G-10	22134	-0-	22134	22134	21431	3	35	4	Y	607	608	0	1	8		6
						668	9										
08	DLQ G-10	22769	-0-	22769	44903	22114	3	655	9	Y	595	594	0	1	8		6
09	DLQ G-10	20255	-0-	20255	65158	19827	3	3	4	Y	386	384	0	1	8		7
						425	9										
10	DLQ G-10	22661	-0-	22661	87819	22090	3	571	9	Y	519	519	0	1	8		6
11	0	20178	-0-	20178	107997	19563	3	12	4	Y	548	542	0	1	8		11
						603	9										

TWENTY GRAND 26 FEE				WELL #:	1H	RRCID -> 272885				COMPL. DATE 09/30/2013				TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371			
06	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	8511	3	1154	9	N	1049	1100	1	2	8		403
07	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	8494	3	1148	9	N	1044	1119	1	4	8		324
08	9548 X	9321	-0-	-227	-0-	8231	3	1090	9	N	991	1106	1	2	8		207
09	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	8645	3	1106	9	N	1005	921	1	3	8		288
10	0	9900	-0-	9900	9900	8820	3	1080	9	N	982	931	1	2	8		337
11	0	9167	-0-	9167	19067	8363	3	804	9	N	731	562	1	3	8		503

TIM TAM 24 STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 273033				COMPL. DATE 08/09/2013				TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668			
06	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10528	3	101	4	N	159	171	0	1	8		60
						175	9										
07	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	11125	3	67	4	N	293	262	0	1	8		90
						322	9										
08	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	11280	3	332	9	N	302	336	0	1	8		55
09	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	10957	3	343	9	N	312	305	0	1	8		61
10	0	11255	-0-	11255	11255	10879	3	376	9	N	342	331	0	1	8		71
11	0	10543	-0-	10543	21798	10199	3	344	9	N	313	314	0	1	8		69

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438															
FUNNY CIDE 32 FEE				WELL #:		1H	RRCID	-> 273176		COMPL.	DATE	12/10/2013	TOTAL	DEPTH	8870	PERF.	8846	-	13275
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
						AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE			
06	10950 X	10229	-0-	-721	-0-	9241	3	91	4	N		815		891	1	2	8	198	
07	11160 X	10380	-0-	-780	-0-	897	9	15	4	N		908		739	1	3	8	364	
08	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	9366	3	50	4	N		928		737	1	2	8	553	
09	0	11308	-0-	11308	11308	999	9	928	9	N		844		1111	1	3	8	283	
10	0	11153	-0-	11153	22461	10149	3	30	4	N		897		896	1	2	8	282	
11	0	10423	-0-	10423	32884	1021	9	859	9	N		781		943	1	2	8	118	
VAGRANT 38 FEE				WELL #:		1H	RRCID	-> 273294		COMPL.	DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	10021	PERF.	9911	-	14340
06	11940 X	11400	-0-	-540	-0-	10643	3	41	4	Y		651		844	1	1	8	193	
07	DLQ G-10	11654	-0-	11654	11654	716	9	21	4	Y		554		492	1	1	8	254	
08	DLQ G-10	11340	-0-	11340	22994	11024	3	436	9	Y		396		525	1	1	8	124	
09	DLQ G-10	8266	-0-	8266	31260	609	9	546	9	Y		496		406	1	1	8	213	
10	DLQ G-10	10764	-0-	10764	42024	10904	3	372	9	Y		338		458	1	1	8	92	
11	0	10863	-0-	10863	52887	7720	3	382	9	Y		347		279	1	1	8	159	
COUNT FLEET 48 STATE				WELL #:		2H	RRCID	-> 273357		COMPL.	DATE	03/07/2014	TOTAL	DEPTH	9458	PERF.	9386	-	13862
06	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	13557	3	77	4	Y		226		370	1	1	8	81	
07	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	249	9	257	9	Y		234		185	1	2	8	128	
08	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	14569	3	250	9	Y		227		185	1	1	8	169	
09	0	14192	-0-	14192	14192	14486	3	238	9	Y		216		179	1	1	8	205	
10	0	14829	-0-	14829	29021	13954	3	278	9	Y		253		185	1	1	8	272	
11	0	13434	-0-	13434	42455	14551	3	264	9	Y		240		374	1	1	8	137	
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:		1H	RRCID	-> 273524		COMPL.	DATE	02/04/2014	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10190	-	20100
06	20557 X	20557	-0-	-0-	-0-	19533	3	1024	9	N		931		915	0	2	8	143	
07	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	23455	3	946	9	N		860		849	0	3	8	151	
08	23100 X	23100	-0-	-0-	-0-	22203	3	897	9	N		815		842	0	17	8	107	
09	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	20361	3	706	9	N		642		660	0	2	8	87	
10	0	21266	-0-	21266	21266	1293	9	847	9	N		770		742	0	2	8	113	
11	0	19006	-0-	19006	40272	20419	3	799	9	N		726		684	0	2	8	153	
ASSAULT 14 UNIT				WELL #:		2H	RRCID	-> 273729		COMPL.	DATE	04/30/2014	TOTAL	DEPTH	10165	PERF.	10297	-	17480
06	40273 X	40273	-0-	-0-	-0-	35943	3	166	4	Y		3785		3974	0	7	8	135	
07	DLQ G-10	42230	-0-	42230	42230	4164	9	109	4	Y		3249		2912	0	13	8	459	
08	DLQ G-10	18420	-0-	18420	60650	38547	3	27	4	Y		1175		1431	0	4	8	199	
09	DLQ G-10	7965	-0-	7965	68615	3574	9	1880	9	Y		1709		1728	0	7	8	173	
10	DLQ G-10	20840	-0-	20840	89455	17100	3	28	4	Y		1455		1400	0	28	8	200	
11	0	19173	-0-	19173	108628	1293	9	4	4	Y		1645		1411	0	36	8	398	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.10129 - 14320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9000 X	8330	-0-	-670	-0-	8101 3	30 4	Y	181	183 0	1 8	31	
						199 9							
07	DLQ G-10	8745	-0-	8745	8745	8543 3	202 9	Y	184	184 0	1 8	30	
08	DLQ G-10	9153	-0-	9153	17898	8944 3	209 9	Y	190	185 0		35	
09	DLQ G-10	8797	-0-	8797	26695	8630 3	167 9	Y	152	151 0	1 8	35	
10	DLQ G-10	9010	-0-	9010	35705	8817 3	193 9	Y	175	182 0		28	
11	0	8292	-0-	8292	43997	8109 3	183 9	Y	166	162 0		32	

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL	DEPTH	8393	PERF. 8350 - 12574	
06	14100 X	-0-	-0-	-14100	-0-			Y	-0-			267	
07	DLQ G-10	12910	-0-	12910	12910	12910 3		Y	-0-			267	
08	DLQ G-10	11	-0-	11	12921	11 3		Y	-0-			267	
09	DLQ G-10	4760	-0-	4760	17681	4580 3	180 9	Y	164	162 1		269	
10	DLQ G-10	16483	-0-	16483	34164	16343 3	140 9	Y	127	169 1	1 8	226	
11	0	16556	-0-	16556	50720	16521 3	35 9	Y	32	147 1	1 8	110	

TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL	DEPTH	9581	PERF. 9698 - 14250	
06	15990 X	15935	-0-	-55	-0-	15503 3	432 9	Y	393	409 0	1 8	73	
07	DLQ G-10	16013	-0-	16013	16013	15856 3	157 9	Y	143	181 0	2 8	33	
08	DLQ G-10	15394	-0-	15394	31407	14985 3	409 9	Y	372	363 0	1 8	41	
09	DLQ G-10	14428	-0-	14428	45835	13986 3	442 9	Y	402	354 0	2 8	87	
10	DLQ G-10	13982	-0-	13982	59817	13584 3	398 9	Y	362	412 0	1 8	36	
11	0	14275	-0-	14275	74092	13799 3	476 9	Y	433	344 0	1 8	124	

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL	DEPTH	9657	PERF. 9820 - 14215	
06	15270 X	15011	-0-	-259	-0-	13713 3	36 4	Y	1147	1102 0	3 8	198	
						1262 9							
07	DLQ G-10	16056	-0-	16056	16056	14803 3	1253 9	Y	1139	1147 0	5 8	185	
08	DLQ G-10	16287	-0-	16287	32343	14955 3	1332 9	Y	1211	1169 0	3 8	224	
09	DLQ G-10	15137	-0-	15137	47480	14092 3	1045 9	Y	950	951 0	4 8	219	
10	DLQ G-10	15002	-0-	15002	62482	13779 3	1223 9	Y	1112	1152 0	3 8	176	
11	0	13502	-0-	13502	75984	12340 3	1162 9	Y	1056	1029 0	3 8	200	

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	10056	PERF.10017 - 14470	
06	10980 X	10518	-0-	-462	-0-	10076 3	442 9	Y	402	406 0	1 8	75	
07	DLQ G-10	10400	-0-	10400	10400	10001 3	399 9	Y	363	353 0	1 8	84	
08	DLQ G-10	10159	-0-	10159	20559	9819 3	340 9	Y	309	341 0	1 8	51	
09	DLQ G-10	9911	-0-	9911	30470	9584 3	327 9	Y	297	290 0	1 8	57	
10	DLQ G-10	10556	-0-	10556	41026	10270 3	286 9	Y	260	235 0	1 8	81	
11	0	10341	-0-	10341	51367	9792 3	549 9	Y	499	551 0	1 8	28	

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	10112	PERF. 9878 - 14510	
06	10350 X	10316	-0-	-34	-0-	9865 3	451 9	Y	410	411 0	1 8	77	
07	DLQ G-10	10043	-0-	10043	10043	9667 3	376 9	Y	342	339 0	1 8	79	
08	DLQ G-10	9570	-0-	9570	19613	9126 3	444 9	Y	404	416 0	1 8	66	
09	DLQ G-10	5454	-0-	5454	25067	5171 3	283 9	Y	257	273 0	1 8	49	
10	DLQ G-10	6983	-0-	6983	32050	6580 3	403 9	Y	366	299 0	1 8	115	
11	0	3994	-0-	3994	36044	3660 3	334 9	Y	304	402 0		17	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
SEA HERO 13 STATE UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 275888	COMPL.	DATE 06/13/2014	TOTAL	DEPTH 10306	PERF.10398	- 17605		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	34776 X	34776	-0-	-0-	-0-	31391	3	3385	9	Y	3077	3047	0	140	
07	DLQ G-10	34195	-0-	34195	34195	30743	3	196	4	Y	2960	2898	0	191	
						3256	9								
08	DLQ G-10	39984	-0-	39984	74179	35208	3	18	4	Y	4325	4398	0	109	
						4758	9								
09	DLQ G-10	37657	-0-	37657	111836	33444	3	4213	9	Y	3830	3810	0	119	
10	DLQ G-10	37270	-0-	37270	149106	33034	3	4236	9	Y	3851	3840	0	122	
11	0	2413	-0-	2413	151519	2268	3	145	9	Y	132	157	0	92	
SUNDAY SILENCE 2 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 275960	COMPL.	DATE 07/14/2014	TOTAL	DEPTH 10133	PERF.10017	- 17063		
06	25770 X	23127	-0-	-2643	-0-	21646	3	1481	9	N	1346	1375	0	134	
07	26288 X	24661	-0-	-1627	-0-	23262	3	1399	9	N	1272	1195	0	207	
08	26288 X	11671	-0-	-14617	-0-	11042	3	629	9	N	572	661	0	117	
09	0	10762	-0-	10762	10762	10442	3	320	9	N	291	307	0	98	
10	0	17370	-0-	17370	28132	16677	3	693	9	N	630	603	0	120	
11	0	17749	-0-	17749	45881	16766	3	983	9	N	894	884	0	126	
COUNT TURF 38 STATE				WELL #:		1H	RRCID -> 276021	COMPL.	DATE 08/04/2014	TOTAL	DEPTH 9310	PERF. 9340	- 13730		
06	9540 X	9174	-0-	-366	-0-	8858	3	70	4	N	224	184	1	201	
						246	9								
07	9858 X	9624	-0-	-234	-0-	9401	3	223	9	N	203	344	1	59	
08	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9670	3	233	9	N	212	186	1	84	
09	0	9462	-0-	9462	9462	9231	3	231	9	N	210	181	1	112	
10	0	9685	-0-	9685	19147	9415	3	270	9	N	245	186	1	170	
11	0	7756	-0-	7756	26903	7576	3	180	9	N	164	190	1	143	
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 276041	COMPL.	DATE 09/16/2014	TOTAL	DEPTH 8965	PERF. 9298	- 16135		
06	29070 X	23825	-0-	-5245	-0-	22397	3	1428	9	Y	1298	1316	0	121	
07	DLQ G-10	26405	-0-	26405	26405	25098	3	1307	9	Y	1188	1235	0	63	
08	DLQ G-10	25873	-0-	25873	52278	24478	3	1395	9	Y	1268	1254	0	71	
09	DLQ G-10	26834	-0-	26834	79112	25370	3	1464	9	Y	1331	1310	0	83	
10	DLQ G-10	27508	-0-	27508	106620	25863	3	1645	9	Y	1495	1491	0	80	
11	0	26360	-0-	26360	132980	24595	3	2	4	Y	1603	1520	0	156	
						1763	9								
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 276051	COMPL.	DATE 09/10/2014	TOTAL	DEPTH 10144	PERF.10209	- 20044		
06	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	15922	3	74	4	N	588	687	0	65	
						647	9								
07	30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	29143	3	76	4	N	849	819	0	91	
						934	9								
08	23692 X	23692	-0-	-0-	-0-	22830	3	16	4	N	769	725	0	133	
						846	9								
09	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	26561	3	845	9	N	768	802	0	96	
10	0	19146	-0-	19146	19146	18450	3	1	4	N	632	528	0	199	
						695	9								
11	0	22390	-0-	22390	41536	21587	3	2	4	N	728	813	0	112	
						801	9								
CITATION 32 FEE				WELL #:		3H	RRCID -> 276052	COMPL.	DATE 09/09/2014	TOTAL	DEPTH 9776	PERF.10038	- 14460		
06	18660 X	18621	-0-	-39	-0-	18123	3	498	9	Y	453	452	0	84	
07	DLQ G-10	20279	-0-	20279	20279	19360	3	919	9	Y	835	723	0	193	
08	DLQ G-10	19924	-0-	19924	40203	18946	3	978	9	Y	889	981	0	99	
09	DLQ G-10	18244	-0-	18244	58447	17684	3	560	9	Y	509	496	0	110	
10	DLQ G-10	18755	-0-	18755	77202	18151	3	604	9	Y	549	602	0	55	
11	0	18527	-0-	18527	95729	17589	3	938	9	Y	853	662	0	245	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LORD MURPHY 10 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	16110 X	15747	-0-	-363	-0-	15320 3	421 9	6 4	Y	383	372 1	4 8	275	
07	DLQ G-10	15647	-0-	15647	15647	15145 3	464 9	38 4	Y	422	370 1	7 8	320	
08	DLQ G-10	16430	-0-	16430	32077	15942 3	487 9	1 4	Y	443	550 1	4 8	209	
09	DLQ G-10	15190	-0-	15190	47267	14789 3	398 9	3 4	Y	362	370 1	5 8	196	
10	DLQ G-10	16804	-0-	16804	64071	16314 3	487 9	3 4	Y	443	370 1	4 8	265	
11	0	15606	-0-	15606	79677	15141 3	459 9	6 4	Y	417	375 1	3 8	304	
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430														
06	60397 X	9367	-0-	-51030	-0-	8987 3	421 9	380 9	Y	345	352 0	3 8	64	
07	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	8892 3	464 9	301 9	Y	274	274 0	1 8	63	
08	10602 X	9199	-0-	-1403	-0-	8851 3	487 9	348 9	Y	316	326 0	1 8	52	
09	9810 X	8603	-0-	-1207	-0-	8328 3	398 9	275 9	Y	250	253 0	1 8	48	
10	0	9715	-0-	9715	9715	9483 3	487 9	232 9	Y	211	192 0	1 8	66	
11	0	8912	-0-	8912	18627	8646 3	459 9	266 9	Y	242	293 0	1 8	14	
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625														
06	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	10473 3	421 9	686 9	Y	624	604 0	1 8	117	
07	DLQ G-10	10878	-0-	10878	10878	10287 3	464 9	591 9	Y	537	528 0	2 8	124	
08	DLQ G-10	10381	-0-	10381	21259	9710 3	398 9	671 9	Y	610	633 0	1 8	100	
09	DLQ G-10	10091	-0-	10091	31350	9454 3	487 9	637 9	Y	579	567 0	1 8	111	
10	DLQ G-10	9799	-0-	9799	41149	9081 3	398 9	718 9	Y	653	558 0	1 8	205	
11	0	8914	-0-	8914	50063	8168 3	459 9	746 9	Y	678	843 0	1 8	39	
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6														
WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	2 8	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
NEEDLES 39 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640														
06	32160 X	29307	-0-	-2853	-0-	28132 3	1096 9	79 4	N	996	590 0	521 1	319	
07	32240 X	32157	-0-	-83	-0-	30717 3	1398 9	42 4	N	1271	1145 0	4 8	441	
08	31351 X	31351	-0-	-0-	-0-	29951 3	421 9	1400 9	N	1273	1443 0	2 8	269	
09	30082 X	30082	-0-	-0-	-0-	28839 3	487 9	1243 9	N	1130	1163 0	3 8	233	
10	0	31555	-0-	31555	31555	30249 3	398 9	1306 9	N	1187	1161 0	2 8	257	
11	0	30576	-0-	30576	62131	29241 3	459 9	1335 9	N	1214	1318 0	2 8	151	
SILVER CHARM 1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410														
06	23130 X	20450	-0-	-2680	-0-	19233 3	421 9	1217 9	N	1106	1092 0	3 8	146	
07	22847 X	20888	-0-	-1959	-0-	19748 3	464 9	1140 9	N	1036	1062 0	5 8	115	
08	22599 X	21379	-0-	-1220	-0-	20177 3	398 9	1202 9	N	1093	1040 0	3 8	165	
09	21870 X	20278	-0-	-1592	-0-	19175 3	487 9	1103 9	N	1003	1062 0	1 8	105	
10	0	2088	-0-	2088	2088	1938 3	398 9	150 9	N	136	129 0		112	
11	0	3148	-0-	3148	5236	3127 3	459 9	21 9	N	19	45 0	2 8	84	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
STREET SENSE 40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	43560 X	37271	-0-	-6289	-0-	34914	3	336	4	N	1837	1864	0	3 8 148
07	45012 X	40814	-0-	-4198	-0-	2021	9	38571	3	201	4	N	1856	1384 0 7 8 613
08	41695 X	40344	-0-	-1351	-0-	2042	9	38173	3	2171	9	N	1974	2455 0 4 8 128
09	0	35228	-0-	35228	35228	33317	3	1911	9	N	1737	1661	0	5 8 199
10	0	36325	-0-	36325	71553	34327	3	1998	9	N	1816	1856	0	4 8 155
11	0	38791	-0-	38791	110344	36842	3	1949	9	N	1772	1854	0	5 8 68
HIND00 2 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265														
06	27540 X	19298	-0-	-8242	-0-	18791	3	188	4	N	290	368	1	1 8 59
07	28458 X	21951	-0-	-6507	-0-	319	9	21514	3	148	4	N	263	186 1 1 8 135
08	28458 X	21787	-0-	-6671	-0-	289	9	21397	3	59	4	N	301	301 1 1 8 134
09	21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	331	9	20763	3	293	9	N	266	345 1 1 8 54
10	0	13338	-0-	13338	13338	13001	3	337	9	N	306	278	1	1 8 81
11	0	10663	-0-	10663	24001	10305	3	358	9	N	325	181	1	1 8 224
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 10036 - 18285														
06	19975 X	19975	-0-	-0-	-0-	19144	3	366	4	Y	423	976	0	1 8 174
07	24087 X	21235	-0-	-2852	-0-	465	9	20574	3	661	9	Y	601	358 0 2 8 415
08	19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	18722	3	539	9	Y	490	768	0	2 8 135
09	18156 X	18156	-0-	-0-	-0-	17648	3	508	9	Y	462	264	0	4 8 329
10	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7884	3	2	9	Y	2	322	0	2 8 7
*11	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	12452	3	893	9	Y	812	816	0	1 8 2
WHISKERY 40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005														
06	25320 X	22412	-0-	-2908	-0-	20431	3	206	4	N	1614	1219	0	349 1 201
07	26164 X	24237	-0-	-1927	-0-	1775	9	22496	3	26	4	N	1559	1455 4 8 7 8 298
08	26164 X	23163	-0-	-3001	-0-	1715	9	21353	3	3	4	N	1643	1792 0 5 8 144
09	0	23300	-0-	23300	23300	1807	9	21417	3	1883	9	N	1712	1699 0 7 8 150
10	0	23547	-0-	23547	46847	21615	3	4	4	N	1753	1611	0	5 8 287
11	0	22455	-0-	22455	69302	1928	9	20713	3	1742	9	N	1584	1766 0 6 8 99
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695														
06	17610 X	15332	-0-	-2278	-0-	14464	3	33	4	Y	759	692	0	39 1 123
07	DLQ G-10	16379	-0-	16379	16379	835	9	15129	3	1250	9	Y	1136	1022 0 8 8 229
08	DLQ G-10	15068	-0-	15068	31447	14211	3	3	4	Y	776	895	0	6 8 104
09	DLQ G-10	15090	-0-	15090	46537	854	9	14184	3	159	4	Y	679	670 0 6 8 107
10	DLQ G-10	13568	-0-	13568	60105	747	9	12707	3	13	4	Y	771	755 0 5 8 118
11	0	13921	-0-	13921	74026	848	9	13155	3	67	4	Y	635	622 0 5 8 126
						699	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
FERDINAND 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	13500 X	12315	-0-	-1185	-0-	11296 3	230 4	N	717	735 1	2 8			225
07	13299 X	13042	-0-	-257	-0-	789 9	62 4	N	902	803 1	3 8			321
08	13764 X	4677	-0-	-9087	-0-	11988 3	321 9	N	292	522 1	1 8			90
09	13320 X	985	-0-	-12335	-0-	992 9	91 9	N	83	1 8				172
10	0	2204	-0-	2204	2204	4356 3	199 9	N	181	149 1	1 8			203
11	0	1893	-0-	1893	4097	894 3	228 9	N	207	190 1	1 8			219
						1665 3								
THUNDER GULCH 15 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490														
06	9930 X	8463	-0-	-1467	-0-	7157 3	1306 9	N	1187	1575 0	2 8			335
07	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	7803 3	1129 9	N	1026	1176 0	4 8			181
08	9765 X	9336	-0-	-429	-0-	7995 3	1341 9	N	1219	1195 0	2 8			203
09	0	9368	-0-	9368	9368	8126 3	1242 9	N	1129	798 0	371 1			160
10	0	9300	-0-	9300	18668	8110 3	1190 9	N	1082	1171 0	2 8			69
11	0	8010	-0-	8010	26678	6678 3	1332 9	N	1211	1167 0	2 8			111
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085														
06	28710 X	23892	-0-	-4818	-0-	22150 3	13 4	Y	1572	1513 0	13 8			81
07	DLQ G-10	26520	-0-	26520	26520	1729 9	1945 9	Y	1768	1736 0	23 8			90
08	DLQ G-10	26540	-0-	26540	53060	24575 3	2002 9	Y	1820	1817 0	13 8			80
09	DLQ G-10	25231	-0-	25231	78291	24538 3	1696 9	Y	1542	1558 0	18 8			46
10	DLQ G-10	25099	-0-	25099	103390	23535 3	1526 9	Y	1387	1383 0	13 8			37
11	0	22266	-0-	22266	125656	23573 3	1426 9	Y	1296	1281 0	13 8			39
						20840 3								
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895														
06	37500 X	66	-0-	-37434	-0-	20 4	46 9	N	42	2 0				223
07	62128 X	62128	-0-	-0-	-0-	60578 3	1550 9	N	1409	1450 0				182
08	60241 X	60241	-0-	-0-	-0-	58323 3	1918 9	N	1744	1775 0	7 8			144
09	0	23466	-0-	23466	23466	22659 3	807 9	N	734	790 0	4 8			84
10	0	708	-0-	708	24174	642 3	66 9	N	60	1 8				143
11	0	788	-0-	788	24962	659 3	129 9	N	117	1 8				259
HOOP JR 9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770														
06	50310 X	47524	-0-	-2786	-0-	46086 3	182 4	N	1142	1144 0	3 8			161
07	50096 X	49411	-0-	-685	-0-	1256 9	29 4	N	1205	1200 0	4 8			162
08	50096 X	49366	-0-	-730	-0-	48056 3	1313 9	N	1194	1197 0	3 8			156
09	0	46507	-0-	46507	46507	1326 9	1249 9	N	1135	1130 0	3 8			158
10	0	47763	-0-	47763	94270	48053 3	1316 9	N	1196	1063 0	3 8			288
11	0	45735	-0-	45735	140005	44477 3	1258 9	N	1144	1285 0	3 8			144
PREWIT OMAHA 26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 10086 - 14645														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	157	157 8				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	109	109 8				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	33510 X	27929	-0-	-5581	-0-	26955	3	86	4	N	807	832	0	83
07	33914 X	29212	-0-	-4702	-0-	888	9							
08	33914 X	29555	-0-	-4359	-0-	28150	3	1062	9	N	965	891	0	152
09	31680 X	29357	-0-	-2323	-0-	28515	3	1040	9	N	945	983	0	111
10	0	30037	-0-	30037	30037	28195	3	1162	9	N	1056	1114	0	49
11	0	28726	-0-	28726	58763	28784	3	1253	9	N	1139	1096	0	89
						27353	3	137	4	N	1124	1116	0	95
						1236	9							
VAGRANT 38 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700														
06	12120 X	10697	-0-	-1423	-0-	9602	3	47	4	Y	953	1151	1	282
07	DLQ G-10	11238	-0-	11238	11238	1048	9							
08	DLQ G-10	12031	-0-	12031	23269	9804	3	24	4	Y	1282	973	1	586
09	DLQ G-10	8617	-0-	8617	31886	1410	9							
10	DLQ G-10	11906	-0-	11906	43792	10284	3	1747	9	Y	1588	1674	1	497
11	0	11031	-0-	11031	54823	7513	3	1104	9	Y	1004	1068	1	430
						9875	3	2031	9	Y	1846	1771	1	502
						9203	3	1828	9	Y	1662	1399	1	762
SEA HERO 13 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885														
06	19920 X	17783	-0-	-2137	-0-	16759	3	1024	9	Y	931	917	0	43
07	DLQ G-10	16895	-0-	16895	16895	15996	3	95	4	Y	731	725	0	47
08	DLQ G-10	19552	-0-	19552	36447	804	9							
09	DLQ G-10	6715	-0-	6715	43162	18634	3	8	4	Y	827	852	0	21
10	DLQ G-10	18920	-0-	18920	62082	910	9							
11	0	7223	-0-	7223	69305	6371	3	344	9	Y	313	323	0	10
						18198	3	722	9	Y	656	644	0	21
						7145	3	78	9	Y	71	40	0	51
LEONATUS 11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895														
06	36390 X	36390	-0-	-0-	-0-	35107	3	115	4	N	1062	1093	0	73
07	47156 X	47156	-0-	-0-	-0-	1168	9							
08	45353 X	45353	-0-	-0-	-0-	45603	3	24	4	N	1390	1304	0	156
09	0	30638	-0-	30638	30638	1529	9							
10	0	29313	-0-	29313	59951	43592	3	1761	9	N	1601	1554	0	201
11	0	28207	-0-	28207	88158	29724	3	914	9	N	831	932	0	86
						28652	3	661	9	N	601	494	0	191
						27613	3	594	9	N	540	661	0	68
FORWARD PASS 25 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578														
06	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4499	3	173	9	N	157	154	0	83
07	4929 X	4654	-0-	-275	-0-	4461	3	17	4	N	160	192	0	50
08	5146 X	4911	-0-	-235	-0-	176	9							
09	0	4864	-0-	4864	4864	4729	3	182	9	N	165	182	0	32
10	0	5198	-0-	5198	10062	4679	3	185	9	N	168	101	0	98
11	0	5498	-0-	5498	15560	5030	3	168	9	N	153	186	0	64
						5260	3	238	9	N	216	139	0	140

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PREWIT OMAHA 26 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 10173 - 14814														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2719	3	56	4	Y	189	192	0	25
07	DLQ G-10	3186	-0-	3186	3186	208	9							
08	DLQ G-10	4105	-0-	4105	7291	2996	3	190	9	Y	173	149	0	48
09	DLQ G-10	3566	-0-	3566	10857	3834	3	271	9	Y	246	235	0	35
10	DLQ G-10	4054	-0-	4054	14911	3289	3	277	9	Y	252	191	0	37
11	0	3195	-0-	3195	18106	3809	3	245	9	Y	223	234	0	26
						2828	3	367	9	Y	334	328	0	31
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270														
06	29970 X	26884	-0-	-3086	-0-	23989	3	35	4	Y	2600	2643	0	158
07	DLQ G-10	27875	-0-	27875	27875	2860	9							
08	DLQ G-10	27415	-0-	27415	55290	25115	3	2760	9	Y	2509	2540	0	122
09	DLQ G-10	26455	-0-	26455	81745	24635	3	2780	9	Y	2527	2531	0	115
10	DLQ G-10	26095	-0-	26095	107840	23816	3	2639	9	Y	2399	2379	0	131
11	0	25958	-0-	25958	133798	23909	3	2186	9	Y	1987	2033	0	82
						23394	3	2564	9	Y	2331	2201	0	209
PREWIT OMAHA 26 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 10045 - 14597														
06	13020 X	11635	-0-	-1385	-0-	11019	3	112	4	Y	458	476	0	61
07	DLQ G-10	10965	-0-	10965	10965	504	9							
08	DLQ G-10	13322	-0-	13322	24287	10525	3	440	9	Y	400	350	0	110
09	DLQ G-10	10357	-0-	10357	34644	12686	3	636	9	Y	578	596	0	91
10	DLQ G-10	13390	-0-	13390	48034	9822	3	535	9	Y	486	483	0	94
11	0	9595	-0-	9595	57629	12872	3	518	9	Y	471	510	0	55
						8966	3	629	9	Y	572	573	0	53
CAVALCADE 25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315														
06	96740 X	96740	-0-	-0-	-0-	90847	3	5893	9	Y	5357	5340	0	250
07	DLQ G-10	98599	-0-	98599	98599	92814	3	5785	9	Y	5259	5427	0	66
08	DLQ G-10	95958	-0-	95958	194557	90166	3	5792	9	Y	5265	5192	0	100
09	DLQ G-10	85140	-0-	85140	279697	80137	3	5003	9	Y	4548	4509	0	126
10	DLQ G-10	86687	-0-	86687	366384	81940	3	4747	9	Y	4315	4342	0	89
11	0	83468	-0-	83468	449852	77849	3	5619	9	Y	5108	4913	0	274
MINE THAT BIRD 38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560														
06	28920 X	24760	-0-	-4160	-0-	22472	3	2288	9	N	2080	1989	0	178
07	28799 X	27361	-0-	-1438	-0-	24820	3	2541	9	N	2310	2345	0	134
08	28799 X	26826	-0-	-1973	-0-	24601	3	2225	9	N	2023	2085	0	59
09	26889 X	26889	-0-	-0-	-0-	24256	3	2633	9	N	2394	2330	0	102
10	0	26641	-0-	26641	26641	24367	3	2274	9	N	2067	2078	0	86
11	0	24842	-0-	24842	51483	22487	3	2355	9	N	2141	1977	0	244
VENETIAN WAY 38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565														
06	26760 X	21941	-0-	-4819	-0-	20021	3	1920	9	N	1745	1959	0	289
07	27652 X	25507	-0-	-2145	-0-	23574	3	1933	9	N	1757	1871	0	167
08	27652 X	24759	-0-	-2893	-0-	22676	3	2083	9	N	1894	1796	0	256
09	0	25621	-0-	25621	25621	23539	3	2082	9	N	1893	1997	0	145
10	0	25888	-0-	25888	51509	23745	3	2143	9	N	1948	1942	0	146
11	0	26232	-0-	26232	77741	24094	3	2138	9	N	1944	1910	0	175

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SMARTY JONES 42 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	278969	COMPL.	DATE	11/24/2015	TOTAL	DEPTH	8731	PERF. 8640 - 16230
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12750	X	3832	-0-	-8918	-0-		3712 3	120	9	Y	109	142 0		17
07	12617	X	1069	-0-	-11548	-0-		1040 3	19	4	Y	9	23 0		3
								10							
08	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
09	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-		17042 3	475	9	Y	432	375 0	1 8	56
10	0		17281	-0-	17281	17281		16811 3	61	4	Y	372	367 0	1 8	60
								409 9							
11	0		11910	-0-	11910	29191		11505 3	74	4	Y	301	302 0	1 8	58
								331 9							
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	279045	COMPL.	DATE	06/17/2016	TOTAL	DEPTH	9062	PERF. 8903 - 19035
06	27081	X	27081	-0-	-0-	-0-		24362 3	1	4	N	2471	2343 0	24 8	227
								2718 9							
07	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-		23031 3	49	4	N	2205	2284 0	8 8	140
								2426 9							
08	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-		7670 3	9	4	N	384	406 0	1 8	117
								422 9							
09	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-		23507 3	29	4	N	1471	1568 0	3 8	17
								1618 9							
10	0		34110	-0-	34110	34110		31242 3	24	4	N	2585	2566 0	5 8	31
								2844 9							
11	0		27803	-0-	27803	61913		24371 3	62	4	N	3064	3065 0	6 8	24
								3370 9							
UNBRIDLED 36 A				WELL #:	3H	RRCID	->	279580	COMPL.	DATE	08/12/2015	TOTAL	DEPTH	9551	PERF. 9417 - 19885
06	35100	X	31174	-0-	-3926	-0-		29472 3	478	4	N	1113	1298 1	2 8	433
								1224 9							
07	36022	X	20888	-0-	-15134	-0-		19698 3	362	4	N	753	923 1	2 8	261
								828 9							
08	36022	X	35308	-0-	-714	-0-		34092 3	1216	9	N	1105	905 1	3 8	458
09	0		33604	-0-	33604	33604		32305 3	1299	9	N	1181	1287 1	3 8	349
10	0		29385	-0-	29385	62989		28237 3	1148	9	N	1044	927 1	2 8	464
11	0		34014	-0-	34014	97003		32626 3	1388	9	N	1262	1310 1	2 8	414
TYPHOON 42 A				WELL #:	4H	RRCID	->	279581	COMPL.	DATE	08/19/2015	TOTAL	DEPTH	9642	PERF. 9568 - 19950
06	39480	X	29486	-0-	-9994	-0-		28415 3	1071	9	N	974	927 1	2 8	285
07	40796	X	33921	-0-	-6875	-0-		32716 3	1205	9	N	1095	746 1	4 8	630
08	40796	X	36140	-0-	-4656	-0-		34895 3	1245	9	N	1132	1455 1	3 8	304
09	0		34661	-0-	34661	34661		33266 3	1395	9	N	1268	1272 1	4 8	296
10	0		35416	-0-	35416	70077		34054 3	1362	9	N	1238	1106 1	3 8	425
11	0		34760	-0-	34760	104837		33368 3	1392	9	N	1265	1499 1	3 8	188
RIVA RIDGE 10 A				WELL #:	2H	RRCID	->	280098	COMPL.	DATE	07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9156	PERF. 9119 - 19450
06	43590	X	37672	-0-	-5918	-0-		32484 3	5188	9	N	4716	4874 0	8 8	180
07	45043	X	41885	-0-	-3158	-0-		36433 3	5452	9	N	4956	4963 0	11 8	162
08	46272	X	46272	-0-	-0-	-0-		40375 3	5897	9	N	5361	5348 0	8 8	167
09	0		40456	-0-	40456	40456		35555 3	4901	9	N	4455	4464 0	10 8	148
10	0		42185	-0-	42185	82641		36885 3	5300	9	N	4818	4783 0	6 8	177
11	0		43084	-0-	43084	125725		37539 3	5545	9	N	5041	5051 0	9 8	158

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
FLYING EBONY 19 STATE A														
WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	51450 X	43985	-0-	-7465	-0-	42144	3	1841	9	N	1674	1849	1	357
07	51677 X	48822	-0-	-2855	-0-	46660	3	2162	9	N	1965	1772	1	542
08	51677 X	49638	-0-	-2039	-0-	47511	3	2127	9	N	1934	2013	1	458
09	0	48300	-0-	48300	48300	46234	3	2066	9	N	1878	1650	1	681
10	0	47539	-0-	47539	95839	45496	3	2043	9	N	1857	2237	1	296
11	0	41932	-0-	41932	137771	40129	3	1803	9	N	1639	1697	1	235
JET PILOT 24 A														
WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895														
06	33180 X	30512	-0-	-2668	-0-	29228	3	1284	9	N	1167	1123	0	206
07	34286 X	32493	-0-	-1793	-0-	31127	3	1366	9	N	1242	1254	0	190
08	34286 X	28835	-0-	-5451	-0-	27690	3	1145	9	N	1041	1086	0	142
09	0	31191	-0-	31191	31191	29860	3	1331	9	N	1210	1159	0	189
10	0	30836	-0-	30836	62027	29529	3	1307	9	N	1188	1219	0	155
11	0	28113	-0-	28113	90140	26779	3	1334	9	N	1213	1197	0	168
FUNNY CIDE 32 A														
WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603														
06	14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	13970	3	43	4	N	847	848	0	151
07	16812 X	16812	-0-	-0-	-0-	15804	3	1008	9	N	916	921	0	140
08	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	14090	3	18	4	N	957	903	0	191
09	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	14775	3	9	4	N	939	992	0	132
10	0	14162	-0-	14162	14162	13320	3	13	4	N	754	768	0	114
11	0	14794	-0-	14794	28956	13738	3	1056	9	N	960	871	0	199
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335														
06	21570 X	19925	-0-	-1645	-0-	18645	3	41	4	Y	1126	1005	0	182
07	DLQ G-10	20343	-0-	20343	20343	19350	3	993	9	Y	903	895	0	181
08	DLQ G-10	20396	-0-	20396	40739	19158	3	3	4	Y	1123	1146	0	151
09	DLQ G-10	19548	-0-	19548	60287	18297	3	189	4	Y	965	957	0	152
10	DLQ G-10	16374	-0-	16374	76661	15408	3	13	4	Y	866	881	0	132
11	0	18213	-0-	18213	94874	17065	3	66	4	Y	984	916	0	195
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465														
06	20490 X	18476	-0-	-2014	-0-	17981	3	44	4	Y	410	367	0	66
07	DLQ G-10	19446	-0-	19446	19446	19057	3	389	9	Y	354	345	0	71
08	DLQ G-10	18775	-0-	18775	38221	18326	3	3	4	Y	405	419	0	54
09	DLQ G-10	20261	-0-	20261	58482	19620	3	200	4	Y	401	389	0	63
10	DLQ G-10	20925	-0-	20925	79407	20361	3	17	4	Y	497	481	0	76
11	0	20076	-0-	20076	99483	19544	3	84	4	Y	407	399	0	81

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 280585	COMPL.	DATE 07/22/2016	TOTAL	DEPTH	8911	PERF.	9135	- 16350				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	22620 X	19476	-0-	-3144	-0-	17981	3	52	4	Y		1312	1180	0	67	1	213		
						1443	9						5	8					
07	DLQ G-10	20044	-0-	20044	20044	19055	3	989	9	Y		899	923	0	8	8	181		
08	DLQ G-10	18700	-0-	18700	38744	17570	3	4	4	Y		1024	1062	0	6	8	137		
						1126	9												
09	DLQ G-10	15552	-0-	15552	54296	14457	3	240	4	Y		777	786	0	6	8	122		
						855	9												
10	DLQ G-10	17756	-0-	17756	72052	16606	3	20	4	Y		1027	987	0	5	8	157		
						1130	9												
11	0	17256	-0-	17256	89308	16175	3	100	4	Y		892	867	0	5	8	177		
						981	9												

ANIMAL KINGDOM 44 A				WELL #:	3H	RRCID	-> 280635	COMPL.	DATE 01/25/2017	TOTAL	DEPTH	8895	PERF.	9071	- 19133				
06	318041 X	47965	-0-	-270076	-0-	43189	3	4776	9	Y		4342	4149	0	8	8	313		
07	51157 X	51157	-0-	-0-	-0-	46379	3	4778	9	Y		4344	4531	0	14	8	112		
08	51255 X	51255	-0-	-0-	-0-	46351	3	4904	9	Y		4458	4392	0	8	8	170		
09	50638 X	50638	-0-	-0-	-0-	46008	3	4630	9	Y		4209	4192	0	11	8	176		
10	0	52836	-0-	52836	52836	47759	3	5077	9	Y		4615	4645	0	9	8	137		
11	0	47675	-0-	47675	100511	43046	3	4629	9	Y		4208	3852	0	8	8	485		

KINGMAN 45 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 280833	COMPL.	DATE 04/26/2016	TOTAL	DEPTH	8461	PERF.	8265	- 18640				
06	35760 X	30277	-0-	-5483	-0-	27805	3	1	4	Y		2246	2242	0	6	8	66		
						2471	9												
07	DLQ G-10	34001	-0-	34001	34001	30853	3	3148	9	Y		2862	2759	0	12	8	157		
08	DLQ G-10	35882	-0-	35882	69883	32569	3	3313	9	Y		3012	3019	0	8	8	142		
09	DLQ G-10	35036	-0-	35036	104919	32187	3	2849	9	Y		2590	2605	0	10	8	117		
10	DLQ G-10	16033	-0-	16033	120952	13523	3	2510	9	Y		2282	2290	0	7	8	102		
11	0	33519	-0-	33519	154471	30897	3	2622	9	Y		2384	2359	0	4	8	123		

GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 280859	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9077	PERF.	9176	- 16419				
06	32400 X	30166	-0-	-2234	-0-	28773	3	1393	9	Y		1266	1259	0	5	8	118		
07	DLQ G-10	29559	-0-	29559	29559	28173	3	1386	9	Y		1260	1303	0	8	8	67		
08	DLQ G-10	28353	-0-	28353	57912	26900	3	1453	9	Y		1321	1309	0	5	8	74		
09	DLQ G-10	28441	-0-	28441	86353	27058	3	1383	9	Y		1257	1246	0	6	8	79		
10	DLQ G-10	28640	-0-	28640	114993	27354	3	1286	9	Y		1169	1180	0	5	8	63		
11	0	27689	-0-	27689	142682	26271	3	2	4	Y		1287	1220	0	5	8	125		
						1416	9												

GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 280860	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	8936	PERF.	8980	- 16155				
06	30180 X	24205	-0-	-5975	-0-	22729	3	1476	9	Y		1342	1336	0	6	8	125		
07	DLQ G-10	28251	-0-	28251	28251	26487	3	1764	9	Y		1604	1633	0	10	8	86		
08	DLQ G-10	26754	-0-	26754	55005	24799	3	1955	9	Y		1777	1758	0	6	8	99		
09	DLQ G-10	29267	-0-	29267	84272	27398	3	1869	9	Y		1699	1684	0	8	8	106		
10	DLQ G-10	28806	-0-	28806	113078	27071	3	1735	9	Y		1577	1592	0	6	8	85		
11	0	28632	-0-	28632	141710	26658	3	2	4	Y		1793	1697	0	6	8	175		
						1972	9												

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	28191 X	28191	-0-	-0-	-0-	27325	3	866	9	Y	787	802	0	73
07	DLQ G-10	31300	-0-	31300	31300	30164	3	1136	9	Y	1033	1046	0	55
08	DLQ G-10	27745	-0-	27745	59045	26751	3	994	9	Y	904	906	0	50
09	DLQ G-10	32643	-0-	32643	91688	31514	3	1129	9	Y	1026	1008	0	64
10	DLQ G-10	32245	-0-	32245	123933	31218	3	1027	9	Y	934	945	0	50
11	0	30250	-0-	30250	154183	29228	3	2	4	Y	927	884	0	90
						1020	9							
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575														
06	3000 X	846	-0-	-2154	-0-	807	3	39	9	Y	35	63	0	32
07	3100 X	24	-0-	-3076	-0-	18	4	6	9	Y	5	1	0	35
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	67	3			Y	67	5	0	97
09	0	2065	-0-	2065	2065	1975	3	90	9	Y	82	28	0	138
10	0	2569	-0-	2569	4634	2409	3	33	4	Y	115	178	0	60
						127	9							
11	0	3103	-0-	3103	7737	2860	3	60	4	Y	166	122	0	86
						183	9							
VAGRANT 38 A														
WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128														
06	98384 X	98384	-0-	-0-	-0-	90788	3	13	4	Y	6894	6878	0	444
						7583	9							
07	DLQ G-10	112397	-0-	112397	112397	103047	3	9350	9	Y	8500	8347	0	554
08	DLQ G-10	118175	-0-	118175	230572	108816	3	9359	9	Y	8508	8464	0	571
09	DLQ G-10	102360	-0-	102360	332932	94568	3	7792	9	Y	7084	7388	0	238
10	DLQ G-10	119860	-0-	119860	452792	109487	3	10373	9	Y	9430	9401	0	240
11	0	116663	-0-	116663	569455	107345	3	9318	9	Y	8471	8544	0	134
VAGRANT 38 B														
WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TIM TAM 24 D														
WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 10350 - 20501														
06	54409 X	54409	-0-	-0-	-0-	51708	3	1371	4	Y	1209	1154	0	4
						1330	9							
07	DLQ G-10	72378	-0-	72378	72378	71064	3	53	4	Y	1146	975	0	7
						1261	9							
08	DLQ G-10	72180	-0-	72180	144558	69338	3	83	4	Y	2508	2399	0	12
						2759	9							
09	DLQ G-10	73760	-0-	73760	218318	71731	3	109	4	Y	1745	1634	0	12
						1920	9							
10	DLQ G-10	70019	-0-	70019	288337	68104	3	142	4	Y	1612	1543	0	13
						1773	9							
11	0	54021	-0-	54021	342358	52155	3	55	4	Y	1646	1582	0	13
						1811	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TIM TAM 24 B														
WELL #: 3H RRCID -> 281511														
COMPL. DATE 01/09/2017														
TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	48615 X	48615	-0-	-0-	-0-	42073	3	1115	4	Y	4934	4890	0	19
						5427	9							
07	DLQ G-10	66129	-0-	66129	66129	60164	3	43	4	Y	5384	5261	0	36
						5922	9							
08	DLQ G-10	124394	-0-	124394	190523	109792	3	70	4	Y	13211	13121	0	65
						14532	9							
09	DLQ G-10	216454	-0-	216454	406977	191474	3	96	4	Y	22622	22410	0	166
						24884	9							
10	DLQ G-10	233939	-0-	233939	640916	210235	3	130	4	Y	21431	21326	0	184
						23574	9							
11	0	225734	-0-	225734	866650	205645	3	78	4	Y	18192	18153	0	147
						20011	9							
TIM TAM 24 E														
WELL #: 6H RRCID -> 281512														
COMPL. DATE 01/09/2017														
TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832														
06	54540 X	43072	-0-	-11468	-0-	41457	3	1099	4	Y	469	465	0	2
						516	9							
07	DLQ G-10	57504	-0-	57504	57504	56975	3	42	4	Y	443	377	0	3
						487	9							
08	DLQ G-10	58647	-0-	58647	116151	57491	3	69	4	Y	988	945	0	5
						1087	9							
09	DLQ G-10	50035	-0-	50035	166186	49144	3	74	4	Y	743	696	0	5
						817	9							
10	DLQ G-10	51077	-0-	51077	217263	50069	3	105	4	Y	821	784	0	7
						903	9							
11	0	47083	-0-	47083	264346	46041	3	48	4	Y	904	869	0	7
						994	9							
TIM TAM 24 A														
WELL #: 2H RRCID -> 281513														
COMPL. DATE 01/09/2017														
TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610														
06	158942 X	158942	-0-	-0-	-0-	130799	3	975	4	Y	24698	25063	0	96
						27168	9							
07	DLQ G-10	162546	-0-	162546	162546	142543	3	40	4	Y	18148	18001	0	122
						19963	9							
08	DLQ G-10	155594	-0-	155594	318140	139249	3	67	4	Y	14798	14776	0	73
						16278	9							
09	DLQ G-10	143767	-0-	143767	461907	131739	3	89	4	Y	10854	10758	0	79
						11939	9							
10	DLQ G-10	167159	-0-	167159	629066	153459	3	130	4	Y	12336	12260	0	106
						13570	9							
11	0	154731	-0-	154731	783797	140307	3	59	4	Y	13059	13015	0	106
						14365	9							
TIM TAM 24 C														
WELL #: 4H RRCID -> 281561														
COMPL. DATE 01/09/2017														
TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647														
06	29262 X	29262	-0-	-0-	-0-	27151	3	704	4	Y	1279	1273	0	5
						1407	9							
07	DLQ G-10	56006	-0-	56006	56006	50400	3	27	4	Y	5072	5013	0	34
						5579	9							
08	DLQ G-10	59816	-0-	59816	115822	54015	3	44	4	Y	5234	5225	0	26
						5757	9							
09	DLQ G-10	91033	-0-	91033	206855	79975	3	70	4	Y	9989	9917	0	73
						10988	9							
10	DLQ G-10	115508	-0-	115508	322363	104003	3	129	4	Y	10342	10303	0	89
						11376	9							
11	0	101552	-0-	101552	423915	91274	3	49	4	Y	9299	9281	0	75
						10229	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. LORD MURPHY 10 STATE A				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	41040	X	39290	-0-	-1750	-0-		36370	3		1	4	Y	2654	2744	1	3	8	519
07	DLQ	G-10	40071	-0-	40071	40071		2919	9										
07	DLQ	G-10	40071	-0-	40071	40071		37311	3		1	4	Y	2508	2403	1	7	8	617
08	DLQ	G-10	41971	-0-	41971	82042		2759	9										
09	DLQ	G-10	41971	-0-	41971	82042		38788	3	3183	9	Y	2894	2755	1	4	8	752	
09	DLQ	G-10	37821	-0-	37821	119863		35204	3	2617	9	Y	2379	2678	1	5	8	448	
10	DLQ	G-10	39791	-0-	39791	159654		37026	3	2765	9	Y	2514	2511	1	4	8	447	
11	0		35266	-0-	35266	194920		32650	3	2616	9	Y	2378	2245	1	3	8	577	
BADEN BADEN 7 STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	282413	COMPL.	DATE	03/09/2017	TOTAL	DEPTH	8740	PERF.	8471	-	15830	
06	25350	X	12832	-0-	-12518	-0-		765	1	11486	3	N	528	309	1	12	8	345	
07	28365	X	23330	-0-	-5035	-0-		581	9										
07	28365	X	23330	-0-	-5035	-0-		1199	1	21049	3	N	984	899	1	12	8	418	
08	28365	X	22270	-0-	-6095	-0-		1082	9										
08	28365	X	22270	-0-	-6095	-0-		1304	1	19929	3	N	943	1073	1	6	8	282	
09	0		25376	-0-	25376	25376		1037	9										
09	0		25376	-0-	25376	25376		1450	1	22598	3	N	1207	1264	1	9	8	216	
10	0		21781	-0-	21781	47157		1328	9										
10	0		21781	-0-	21781	47157		1550	1	18960	3	N	1155	1096	1	6	8	269	
11	0		16818	-0-	16818	63975		1271	9										
11	0		16818	-0-	16818	63975		1483	1	14590	3	N	676	739	1	5	8	201	
PAGODA STATE 57-13 UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	282518	COMPL.	DATE	04/12/2017	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.	11259	-	20983	
06	31036	X	31036	-0-	-0-	-0-		28933	3	21	4	Y	1893	1925	0	3	8	68	
07	DLQ	G-10	31513	-0-	31513	31513		2082	9										
07	DLQ	G-10	31513	-0-	31513	31513		29679	3	19	4	Y	1650	1657	0	1	8	60	
08	DLQ	G-10	29027	-0-	29027	60540		1815	9										
08	DLQ	G-10	29027	-0-	29027	60540		26667	3	2	4	Y	2144	2117	0	5	8	82	
09	DLQ	G-10	23094	-0-	23094	83634		2358	9										
09	DLQ	G-10	23094	-0-	23094	83634		21610	3	9	4	Y	1341	1411	0	8	8	4	
10	DLQ	G-10	26613	-0-	26613	110247		1475	9										
10	DLQ	G-10	26613	-0-	26613	110247		24713	3	1900	9	Y	1727	1725	0	1	8	5	
11	0		11266	-0-	11266	121513		10065	3	7	4	Y	1085	1088	0			2	
11	0		11266	-0-	11266	121513		1194	9										
PAGODA STATE 57-13 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	282650	COMPL.	DATE	04/11/2017	TOTAL	DEPTH	10626	PERF.	10812	-	20404	
06	26490	X	21492	-0-	-4998	-0-		18847	3	13	4	Y	2393	2432	0	8	8	86	
07	DLQ	G-10	37339	-0-	37339	37339		2632	9										
07	DLQ	G-10	37339	-0-	37339	37339		32449	3	20	4	Y	4427	4346	0	5	8	162	
08	DLQ	G-10	41129	-0-	41129	78468		4870	9										
08	DLQ	G-10	41129	-0-	41129	78468		34390	3	3	4	Y	6124	6037	0	15	8	234	
09	DLQ	G-10	25931	-0-	25931	104399		6736	9										
09	DLQ	G-10	25931	-0-	25931	104399		22219	3	9	4	Y	3366	3581	0	8	8	11	
10	DLQ	G-10	31310	-0-	31310	135709		3703	9										
10	DLQ	G-10	31310	-0-	31310	135709		26516	3	4794	9	Y	4358	4356	0	1	8	12	
11	0		24558	-0-	24558	160267		22188	3	15	4	Y	2141	2149	0	1	8	3	
11	0		24558	-0-	24558	160267		2355	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	35430 X	27746	-0-	-7684	-0-	26231	3	324	4	Y	1083	1041	0	92
						1191	9							
07	DLQ G-10	33161	-0-	33161	33161	31455	3	87	4	Y	1472	1455	0	84
						1619	9							
08	DLQ G-10	33422	-0-	33422	66583	31955	3	79	4	Y	1262	1285	0	45
						1388	9							
09	DLQ G-10	32164	-0-	32164	98747	30774	3	82	4	Y	1189	1190	0	22
						1308	9							
10	DLQ G-10	32326	-0-	32326	131073	30778	3	60	4	Y	1353	1320	0	38
						1488	9							
11	0	31233	-0-	31233	162306	29568	3	89	4	Y	1433	1418	0	36
						1576	9							
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2023														
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	327	137	0	190
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2023														
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2023														
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316														
06	28740 X	9692	-0-	-19048	-0-	9159	3	1	4	Y	484	461	0	428
						532	9							
07	29698 X	85	-0-	-29613	-0-	69	3	14	4	Y	2	10	0	420
						2	9							
08	28117 X	24	-0-	-28093	-0-	24	3			Y	-0-	62	0	358
09	27210 X	9862	-0-	-17348	-0-	9786	3	76	9	Y	69	102	0	324
10	0	15904	-0-	15904	15904	15016	3	44	4	Y	767	631	0	459
						844	9							
11	0	21021	-0-	21021	36925	20559	3	82	4	Y	345	603	0	200
						380	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438													
SEA HERO 13 STATE UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 283038		COMPL. DATE 08/30/2017		TOTAL	DEPTH	9321	PERF.	9550	-	16915		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
AFFIRMED 23 STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 283252		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL	DEPTH	8523	PERF.	8851	-	18532	
06	31200 X	29387	-0-	-1813	-0-	27410	3	243	4	Y	1576	1554	0	13	8	38		
07	DLQ G-10	31814	-0-	31814	31814	29619	3	22	4	Y	1975	1889	0	22	8	102		
08	DLQ G-10	28381	-0-	28381	60195	26275	3	38	4	Y	1880	1902	0	12	8	68		
09	DLQ G-10	26145	-0-	26145	86340	24353	3	6	4	Y	1624	1621	0	14	8	57		
10	DLQ G-10	30545	-0-	30545	116885	28291	3	2254	9	Y	2049	2035	0	13	8	58		
11	0	25535	-0-	25535	142420	23652	3	1883	9	Y	1712	1702	0	11	8	57		
PAGODA STATE 57-13 UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 283255		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	10868	-	20451	
06	17340 X	14389	-0-	-2951	-0-	12011	3	9	4	Y	2154	2163	0	10	8	77		
07	DLQ G-10	5984	-0-	5984	5984	2369	9											
08	DLQ G-10	5333	-0-	5333	11317	4587	3	3	4	Y	1267	1295	0	3	8	46		
09	DLQ G-10	4121	-0-	4121	15438	1394	9											
10	DLQ G-10	7964	-0-	7964	23402	3878	3	1455	9	Y	1323	1312	0	7	8	50		
11	0	8051	-0-	8051	31453	3295	3	1	4	Y	750	790	0	8	8	2		
PAGODA STATE 57-13 UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 283256		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL	DEPTH	10991	PERF.	11280	-	20869	
06	48330 X	30721	-0-	-17609	-0-	28368	3	20	4	Y	2121	2149	0	7	8	76		
07	DLQ G-10	13305	-0-	13305	13305	2333	9											
08	DLQ G-10	30622	-0-	30622	43927	10843	3	7	4	Y	2232	2224	0	3	8	81		
09	DLQ G-10	20520	-0-	20520	64447	2455	9											
10	DLQ G-10	28822	-0-	28822	93269	27302	3	2	4	Y	3016	2970	0	12	8	115		
11	0	23520	-0-	23520	116789	3318	9											
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 283325		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL	DEPTH	8732	PERF.	8826	-	16280	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023																		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				//CONT.// WELL #:	31913 800 153438 7H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 283432		CAPACITY COMPL. DATE 07/22/2017				CNTY: CULBERSON 8597 PERF. 8680 - 16080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2023																
NYQUIST 25 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283717	COMPL. DATE 11/29/2017			TOTAL	DEPTH	8553	PERF.	8805	- 18833	
06	35700 X	5694	-0-	-30006	-0-	5259 409	3 9	26	4	Y	372	403	0	1	8	20
07	DLQ G-10	13634	-0-	13634	13634	13281 348	3 9	5	4	Y	316	300	0	1	8	35
08	DLQ G-10	49428	-0-	49428	63062	46548 2846	3 9	34	4	Y	2587	2506	0	8	8	108
09	DLQ G-10	35153	-0-	35153	98215	33413 1715	3 9	25	4	Y	1559	1563	0	7	8	97
10	DLQ G-10	42313	-0-	42313	140528	40113 2136	3 9	64	4	Y	1942	1910	0	6	8	123
11	0	39058	-0-	39058	179586	37132 1890	3 9	36	4	Y	1718	1712	0	6	8	123
ELWOOD 29 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 283739	COMPL. DATE 10/23/2017			TOTAL	DEPTH	8902	PERF.	9250	- 18661	
06	212564 X	34278	-0-	-178286	-0-	31524 2668	3 9	86	4	Y	2425	2410	0	5	8	121
07	34698 X	34698	-0-	-0-	-0-	32121 2847	3 9	2577	9	Y	2343	2311	0	7	8	146
08	40114 X	34359	-0-	-5755	-0-	31601 2713	3 9	45	4	Y	2466	2454	0	5	8	153
09	38820 X	34094	-0-	-4726	-0-	31527 2534	3 9	33	4	Y	2304	2298	0	7	8	152
10	0	33491	-0-	33491	33491	30946 2527	3 9	18	4	Y	2297	2332	0	5	8	112
11	0	23951	-0-	23951	57442	22135 1795	3 9	21	4	Y	1632	1595	0	4	8	145
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283760	COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL	DEPTH	8001	PERF.	8100	- 18090	
06	63150 X	55941	-0-	-7209	-0-	52914 2847	3 9	180	4	Y	2588	2517	0	6	8	243
07	DLQ G-10	60398	-0-	60398	60398	57173 3203	3 9	22	4	Y	2912	2842	0	10	8	303
08	DLQ G-10	58580	-0-	58580	118978	55469	3	3111	9	Y	2828	2885	0	6	8	240
09	DLQ G-10	57984	-0-	57984	176962	55016	3	2968	9	Y	2698	2717	0	8	8	213
10	DLQ G-10	59234	-0-	59234	236196	56282	3	2952	9	Y	2684	2657	0	6	8	234
11	0	56440	-0-	56440	292636	53523	3	2917	9	Y	2652	2621	0	6	8	259
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283913	COMPL. DATE 11/23/2017			TOTAL	DEPTH	8669	PERF.	8655	- 18588	
06	32730 X	24129	-0-	-8601	-0-	21747	3	2382	9	Y	2165	2084	0	11	8	199
07	DLQ G-10	64619	-0-	64619	64619	62328	3	2291	9	Y	2083	1461	0	8	8	813
08	DLQ G-10	55968	-0-	55968	120587	53663	3	2305	9	Y	2095	2771	0	15	8	122
09	DLQ G-10	28072	-0-	28072	148659	25336	3	2736	9	Y	2487	2500	0	12	8	97
10	DLQ G-10	22882	-0-	22882	171541	20284	3	21	4	Y	2343	2347	0	8	8	85
11	0	20325	-0-	20325	191866	16771 2187	3 9	1367	4	Y	1988	1993	0	7	8	73

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ARVINE 28 A														
WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	43380 X	36211	-0-	-7169	-0-	33116 3	50 4	Y	2768	2605 0				257
						3045 9								
07	DLQ G-10	36427	-0-	36427	36427	33498 3	2929 9	Y	2663	2675 0				245
08	DLQ G-10	38613	-0-	38613	75040	35261 3	3352 9	Y	3047	3047 0				245
09	DLQ G-10	39408	-0-	39408	114448	36137 3	3271 9	Y	2974	2953 0				266
10	DLQ G-10	40125	-0-	40125	154573	36680 3	3445 9	Y	3132	3245 0				153
11	0	37807	-0-	37807	192380	34613 3	3194 9	Y	2904	2864 0				193
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568														
06	43155 X	43155	-0-	-0-	-0-	39894 3	324 4	Y	2670	2637 0	14 8			65
						2937 9								
07	DLQ G-10	38647	-0-	38647	38647	36006 3	26 4	Y	2377	2298 0	22 8			122
						2615 9								
08	DLQ G-10	33159	-0-	33159	71806	30537 3	41 4	Y	2346	2371 0	12 8			85
						2581 9								
09	DLQ G-10	33492	-0-	33492	105298	31183 3	6 4	Y	2094	2092 0	14 8			73
						2303 9								
10	DLQ G-10	38374	-0-	38374	143672	35357 3	3017 9	Y	2743	2726 0	13 8			77
11	0	36654	-0-	36654	180326	34079 3	2575 9	Y	2341	2329 0	11 8			78
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070														
06	30960 X	24114	-0-	-6846	-0-	21806 3	2 4	Y	2096	2117 0	8 8			330
						2306 9								
07	30504 X	22242	-0-	-8262	-0-	19915 3	389 4	Y	1762	1477 0	10 8			605
						1938 9								
08	28396 X	20147	-0-	-8249	-0-	18293 3	16 4	Y	1671	1842 0	5 8			429
						1838 9								
09	0	21384	-0-	21384	21384	19199 3	2185 9	Y	1986	2152 0	8 8			255
10	0	21811	-0-	21811	43195	19411 3	65 4	Y	2123	2028 0	7 8			343
						2335 9								
11	0	20746	-0-	20746	63941	18319 3	110 4	Y	2106	2038 0	6 8			405
						2317 9								
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689														
06	122605 X	122605	-0-	-0-	-0-	113707 3	300 4	Y	7816	7806 0	16 8			98
						8598 9								
07	DLQ G-10	129617	-0-	129617	129617	120127 3	167 4	Y	8475	8461 0	27 8			85
						9323 9								
08	DLQ G-10	130390	-0-	130390	260007	121163 3	9227 9	Y	8388	8378 0	17 8			78
09	DLQ G-10	106813	-0-	106813	366820	100267 3	13 4	Y	5939	5896 0	19 8			102
						6533 9								
10	DLQ G-10	126286	-0-	126286	493106	117390 3	8896 9	Y	8087	8085 0	18 8			86
11	0	110593	-0-	110593	603699	102332 3	52 4	Y	7463	7385 0	16 8			148
						8209 9								
ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
CAVALCADE 25 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285117	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9894	PERF.10035	- 20077		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	285265	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 9080	- 19153		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF. 9259	- 19265		
06	516969 X	65942	-0-	-451027	-0-	61986	3	285	4	Y	3337	3448	0	13 8	258
						3671	9								
07	66998 X	66998	-0-	-0-	-0-	63039	3	69	4	Y	3536	3526	0	20 8	248
						3890	9								
08	69211 X	69211	-0-	-0-	-0-	64698	3	79	4	Y	4031	4014	0	32 8	233
						4434	9								
09	0	69554	-0-	69554	69554	65225	3	64	4	Y	3877	3790	0	50 8	270
						4265	9								
10	0	65933	-0-	65933	135487	61771	3	31	4	Y	3755	3895	0	12 8	118
						4131	9								
11	0	63104	-0-	63104	198591	59108	3	48	4	Y	3589	3493	0	12 8	202
						3948	9								
CARRY BACK 6 STATE A				WELL #:	1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7591	PERF. 7786	- 18025		
06	57270 X	51724	-0-	-5546	-0-	49121	3	63	4	Y	2309	2309	0	7 8	126
						2540	9								
07	DLQ G-10	58711	-0-	58711	58711	55904	3	2807	9	Y	2552	2558	0	12 8	108
08	DLQ G-10	58529	-0-	58529	117240	56065	3	2464	9	Y	2240	2310	0	7 8	31
09	DLQ G-10	55176	-0-	55176	172416	52772	3	2404	9	Y	2185	2177	0	9 8	30
10	DLQ G-10	58000	-0-	58000	230416	55622	3	2378	9	Y	2162	2151	0	7 8	34
11	0	60709	-0-	60709	291125	58472	3	2237	9	Y	2034	2025	0	7 8	36
CHARISMATIC 5 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 8052	- 18143		
06	60390 X	54215	-0-	-6175	-0-	50796	3	43	4	N	3069	3189	1	8 8	138
						3376	9								
07	62403 X	59892	-0-	-2511	-0-	55893	3	3999	9	N	3635	3599	1	13 8	161
08	62403 X	57289	-0-	-5114	-0-	53644	3	3645	9	N	3314	3285	1	10 8	180
09	0	55290	-0-	55290	55290	52011	3	3279	9	N	2981	2936	1	11 8	214
10	0	56798	-0-	56798	112088	53116	3	3682	9	N	3347	3353	1	6 8	202
11	0	54551	-0-	54551	166639	51273	3	3278	9	N	2980	2981	1	9 8	192

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
OWL DRAW 12 UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE	
06	177432 X	28860	-0-	-148572	-0-	25743	3	46	4	Y	2792	2769	0	66
07	30737 X	30737	-0-	-0-	-0-	30711	9	98	4	Y	3014	3051	0	14
08	31000 X	30413	-0-	-587	-0-	27324	3	64	4	Y	2972	2849	0	128
09	0	26930	-0-	26930	26930	3315	9	55	4	Y	2140	2232	0	18
10	0	30019	-0-	30019	56949	27080	3	74	4	Y	2812	2750	0	72
11	0	29112	-0-	29112	86061	3269	9	64	4	Y	2607	2592	0	79
						24521	3							
						2354	9							
						26852	3							
						3093	9							
						26180	3							
						2868	9							
ANIMAL KINGDOM 44 E														
WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630														
06	898599 X	136180	-0-	-762419	-0-	132732	3	213	4	Y	2941	3132	0	182
07	155575 X	155575	-0-	-0-	-0-	3235	9	25	4	Y	3032	3055	0	145
08	147003 X	147003	-0-	-0-	-0-	152215	3	2873	9	Y	2612	2646	0	111
09	140025 X	140025	-0-	-0-	-0-	3335	9	2734	9	Y	2485	2488	0	108
10	0	143565	-0-	143565	143565	144130	3	2541	9	Y	2310	2251	0	159
11	0	149396	-0-	149396	292961	137291	3	2652	9	Y	2411	2371	0	190
						141024	3							
						146744	3							
ANIMAL KINGDOM 44 B														
WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 10140 - 20211														
06	481761 X	64424	-0-	-417337	-0-	63920	3	121	4	Y	348	346	0	21
07	66955 X	66955	-0-	-0-	-0-	383	9	13	4	Y	404	393	0	19
08	70246 X	62765	-0-	-7481	-0-	66498	3	612	9	Y	556	551	0	24
09	0	61905	-0-	61905	61905	444	9	572	9	Y	520	521	0	23
10	0	62902	-0-	62902	124807	62153	3	1262	9	Y	1147	1083	0	79
11	0	63372	-0-	63372	188179	61333	3	1319	9	Y	1199	1175	0	94
						61640	3							
						62053	3							
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884														
06	346459 X	54885	-0-	-291574	-0-	54248	3	85	4	Y	502	493	0	31
07	55297 X	55297	-0-	-0-	-0-	552	9	9	4	Y	377	383	0	18
08	60853 X	53147	-0-	-7706	-0-	54873	3	274	9	Y	249	256	0	11
09	0	55028	-0-	55028	55028	415	9	184	9	Y	167	171	0	7
10	0	54678	-0-	54678	109706	54844	3	139	9	Y	126	121	0	8
11	0	46787	-0-	46787	156493	54539	3	169	9	Y	154	146	0	12
						46618	3							
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 10050 - 20099														
06	699586 X	114489	-0-	-585097	-0-	112278	3	179	4	Y	1847	1928	0	114
07	127891 X	127891	-0-	-0-	-0-	2032	9	21	4	Y	2248	2241	0	108
08	126688 X	126688	-0-	-0-	-0-	125397	3	2489	9	Y	2263	2275	0	96
09	0	121675	-0-	121675	121675	2473	9	2576	9	Y	2342	2337	0	101
10	0	116480	-0-	116480	238155	124199	3	2285	9	Y	2077	2028	0	143
11	0	95825	-0-	95825	333980	114195	3	2573	9	Y	2339	2289	0	185
						93252	3							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	346930 X	57250	-0-	-289680	-0-	56520 3	88 4	Y	584	603 0	4 8			36
07	54448 X	54448	-0-	-0-	-0-	53814 3	9 4	Y	568	570 0	7 8			27
08	61690 X	55501	-0-	-6189	-0-	54941 3	560 9	Y	509	514 0				22
09	0	50454	-0-	50454	50454	49917 3	537 9	Y	488	489 0				21
10	0	54076	-0-	54076	104530	53685 3	391 9	Y	355	348 0	4 8			24
11	0	79023	-0-	79023	183553	78580 3	443 9	Y	403	391 0	4 8			32
ALYSHEBA 17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727														
06	117146 X	18837	-0-	-98309	-0-	16794 3	21 4	Y	1838	1881 0	4 8			72
07	20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	17902 3	2177 9	Y	1979	1980 0	6 8			65
08	22643 X	22643	-0-	-0-	-0-	20403 3	2240 9	Y	2036	2034 0	4 8			63
09	20430 X	19389	-0-	-1041	-0-	17110 3	2279 9	Y	2072	2056 0	5 8			74
10	0	15365	-0-	15365	15365	13855 3	1510 9	Y	1373	1387 0	3 8			57
11	0	18800	-0-	18800	34165	16912 3	1888 9	Y	1716	1693 0	4 8			76
KINGMAN 45 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680														
06	401176 X	64999	-0-	-336177	-0-	63110 3	2 4	Y	1715	1699 0	7 8			50
07	65294 X	65294	-0-	-0-	-0-	63734 3	1560 9	Y	1418	1381 0	10 8			77
08	69192 X	64428	-0-	-4764	-0-	62887 3	1541 9	Y	1401	1405 0	7 8			66
09	0	64754	-0-	64754	64754	63046 3	1708 9	Y	1553	1540 0	9 8			70
10	0	65902	-0-	65902	130656	64261 3	1641 9	Y	1492	1488 0	7 8			67
11	0	61671	-0-	61671	192327	60029 3	1642 9	Y	1493	1474 0	9 8			77
ARVINE 28 B														
WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950														
06	328313 X	50778	-0-	-277535	-0-	45842 3	67 4	Y	4426	4162 0				410
07	45952 X	45952	-0-	-0-	-0-	41424 3	4528 9	Y	4116	4147 0				379
08	53785 X	53088	-0-	-697	-0-	48102 3	4986 9	Y	4533	4547 0				365
09	0	50911	-0-	50911	50911	45991 3	4920 9	Y	4473	4438 0				400
10	0	51906	-0-	51906	102817	47027 3	4879 9	Y	4435	4619 0				216
11	0	49630	-0-	49630	152447	45073 3	4557 9	Y	4143	4084 0				275
ANIMAL KINGDOM 44 B														
WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE		BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295													
06	37969 X	37969	-0-	-0-	-0-	34723	3 17 4 Y			2935	2845 0		152
						3229	9						
07	41044 X	39227	-0-	-1817	-0-	36018	3 3209 9 Y			2917	2918 0		151
08	41044 X	38479	-0-	-2565	-0-	35179	3 3300 9 Y			3000	3018 0		133
09	0	37374	-0-	37374	37374	34365	3 3009 9 Y			2735	2786 0		82
10	0	38882	-0-	38882	76256	35516	3 3366 9 Y			3060	3060 0		82
11	0	37422	-0-	37422	113678	34349	3 3073 9 Y			2794	2790 0		86
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790													
06	393270 X	62944	-0-	-330326	-0-	59758	3 209 4 Y			2706	2624 0	6 8	254
						2977	9						
07	65183 X	65183	-0-	-0-	-0-	61941	3 23 4 Y			2926	2864 0	11 8	305
						3219	9						
08	67673 X	65242	-0-	-2431	-0-	62169	3 3073 9 Y			2794	2855 0	7 8	237
09	0	63561	-0-	63561	63561	60627	3 2934 9 Y			2667	2684 0	9 8	211
10	0	65109	-0-	65109	128670	62197	3 2912 9 Y			2647	2620 0	7 8	231
11	0	61299	-0-	61299	189969	58512	3 2787 9 Y			2534	2512 0	6 8	247
ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877													
06	54960 X	33781	-0-	-21179	-0-	31597	3 313 4 Y			1701	1667 0	6 8	147
						1871	9						
07	DLQ G-10	23510	-0-	23510	23510	21889	3 62 4 Y			1417	1476 0	6 8	82
						1559	9						
08	DLQ G-10	50537	-0-	50537	74047	47504	3 78 4 Y			2686	2666 0	5 8	97
						2955	9						
09	DLQ G-10	48031	-0-	48031	122078	45338	3 82 4 Y			2374	2419 0	7 8	45
						2611	9						
10	DLQ G-10	50775	-0-	50775	172853	47865	3 60 4 Y			2591	2557 0	6 8	73
						2850	9						
11	0	47841	-0-	47841	220694	45200	3 89 4 Y			2320	2328 0	6 8	59
						2552	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287268														
COMPL. DATE 04/18/2019														
TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	63210 X	60841	-0-	-2369	-0-	58020	3	324	4	Y	2270	2185	0	196
						2497	9							
07	DLQ G-10	61395	-0-	61395	61395	58602	3	88	4	Y	2459	2502	0	142
						2705	9							
08	DLQ G-10	63272	-0-	63272	124667	60765	3	79	4	Y	2207	2262	0	80
						2428	9							
09	DLQ G-10	61068	-0-	61068	185735	58705	3	82	4	Y	2074	2105	0	39
						2281	9							
10	DLQ G-10	62163	-0-	62163	247898	59850	3	60	4	Y	2048	2022	0	58
						2253	9							
11	0	57758	-0-	57758	305656	55673	3	90	4	Y	1814	1819	0	46
						1995	9							
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 287269														
COMPL. DATE 04/30/2019														
TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592														
06	46830 X	36510	-0-	-10320	-0-	35204	3	323	4	Y	894	882	0	77
						983	9							
07	DLQ G-10	31621	-0-	31621	31621	30277	3	82	4	Y	1147	1151	0	66
						1262	9							
08	DLQ G-10	34707	-0-	34707	66328	33255	3	79	4	Y	1248	1264	0	45
						1373	9							
09	DLQ G-10	40713	-0-	40713	107041	38681	3	82	4	Y	1773	1778	0	33
						1950	9							
10	DLQ G-10	39490	-0-	39490	146531	37765	3	60	4	Y	1514	1499	0	43
						1665	9							
11	0	37945	-0-	37945	184476	36297	3	90	4	Y	1416	1418	0	36
						1558	9							
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287270														
COMPL. DATE 04/23/2019														
TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636														
06	67200 X	59479	-0-	-7721	-0-	56480	3	323	4	Y	2433	2340	0	210
						2676	9							
07	DLQ G-10	62526	-0-	62526	62526	59404	3	88	4	Y	2758	2800	0	160
						3034	9							
08	DLQ G-10	63338	-0-	63338	125864	60539	3	79	4	Y	2473	2539	0	89
						2720	9							
09	DLQ G-10	60492	-0-	60492	186356	57921	3	82	4	Y	2263	2303	0	42
						2489	9							
10	DLQ G-10	59122	-0-	59122	245478	56612	3	60	4	Y	2227	2200	0	63
						2450	9							
11	0	53008	-0-	53008	298486	50794	3	90	4	Y	1931	1939	0	49
						2124	9							
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 287271														
COMPL. DATE 04/23/2019														
TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585														
06	46350 X	42535	-0-	-3815	-0-	40754	3	323	4	Y	1325	1286	0	114
						1458	9							
07	DLQ G-10	47783	-0-	47783	47783	46045	3	88	4	Y	1500	1519	0	87
						1650	9							
08	DLQ G-10	44713	-0-	44713	92496	42685	3	79	4	Y	1772	1790	0	64
						1949	9							
09	DLQ G-10	40751	-0-	40751	133247	38803	3	82	4	Y	1696	1721	0	32
						1866	9							
10	DLQ G-10	41045	-0-	41045	174292	39112	3	60	4	Y	1703	1681	0	48
						1873	9							
11	0	39665	-0-	39665	213957	37872	3	90	4	Y	1548	1550	0	40
						1703	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIR BARTON 4 STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON								
				WELL #:	2H	RRCID ->	287298	COMPL.	DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	7926	PERF.	8275	-	18313				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	43833	X	43833	-0-	-0-	-0-	40032	3		272	4	Y	3208	3158	0	7	8	277			
07	DLQ	G-10	31523	-0-	31523	31523	3529	9		53	4	Y	2759	2869	0	7	8	160			
08	DLQ	G-10	12036	-0-	12036	43559	28435	3		22	4	Y	1011	1132	0	2	8	37			
09	DLQ	G-10	28551	-0-	28551	72110	3035	9		54	4	Y	3158	3129	0	7	8	59			
10	DLQ	G-10	51506	-0-	51506	123616	10902	3		60	4	Y	3878	3819	0	8	8	110			
11	0		42692	-0-	42692	166308	1112	9		77	4	Y	3067	3091	0	7	8	79			
							3474	9													
							47180	3													
							4266	9													
							39241	3													
							3374	9													
AZRA STATE 16 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	287323	COMPL.	DATE	05/28/2019	TOTAL	DEPTH	8126	PERF.	8118	-	20633			
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	1550	3		93	4	N	732	282	0			546			
07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	805	9													
08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	4342	3		345	4	N	1247	1342	0			451			
09	35290	X	35290	-0-	-0-	-0-	1372	9		140	4	N	1770	1763	0			458			
10	0		24728	-0-	24728	24728	10776	3		2243	4	N	4501	4479	0			480			
11	0		2458	-0-	2458	27186	1947	9		253	4	N	3348	3354	0			474			
							28096	3		11	4	N	592	643	0			423			
							4951	9													
							20792	3													
							3683	9													
							1796	3													
							651	9													
BROKERS TIP 24 STATE UNIT					WELL #:	6H	RRCID ->	287340	COMPL.	DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	8821	PERF.	8935	-	18751			
06	57330	X	16139	-0-	-41191	-0-	15446	3		693	9	Y	630	682	0	6	8	58			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	58	0			-0-			
08	DLQ	G-10	12532	-0-	12532	12532	11947	3		585	9	Y	532	499	0	2	8	31			
09	DLQ	G-10	46184	-0-	46184	58716	43816	3		2368	9	Y	2153	2085	0	15	8	84			
10	DLQ	G-10	55274	-0-	55274	113990	52377	3		27	4	Y	2609	2587	0	12	8	94			
11	0		48674	-0-	48674	162664	2870	9		1990	4	Y	2039	2046	0	12	8	75			
							44441	3													
							2243	9													
BROKERS TIP 24 STATE UNIT					WELL #:	7H	RRCID ->	287341	COMPL.	DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	8715	PERF.	8750	-	18523			
06	57060	X	16755	-0-	-40305	-0-	16082	3		673	9	Y	612	654	0	6	8	56			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	56	0			-0-			
08	DLQ	G-10	16026	-0-	16026	16026	15468	3		558	9	Y	507	475	0	2	8	30			
09	DLQ	G-10	45482	-0-	45482	61508	43230	3		2252	9	Y	2047	1984	0	14	8	79			
10	DLQ	G-10	57439	-0-	57439	118947	53887	3		28	4	Y	3204	3152	0	15	8	116			
11	0		48540	-0-	48540	167487	3524	9		1959	4	Y	2590	2596	0	15	8	95			
							43732	3													
							2849	9													

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	63120 X	14494	-0-	-48626	-0-	13795	3	699	9	Y	635	656	0	58
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	0	-0-
08	DLQ G-10	9553	-0-	9553	9553	9155	3	398	9	Y	362	340	0	21
09	DLQ G-10	43156	-0-	43156	52709	40598	3	2558	9	Y	2325	2240	0	90
10	DLQ G-10	54444	-0-	54444	107153	51235	3	26	4	Y	2894	2867	0	104
						3183	9							
11	0	42619	-0-	42619	149772	38646	3	1731	4	Y	2038	2055	0	75
						2242	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855														
06	74520 X	20893	-0-	-53627	-0-	19912	3	981	9	Y	892	940	0	82
07	DLQ G-10	1089	-0-	1089	1089	1059	3	30	9	Y	27	99	0	10
08	DLQ G-10	74825	-0-	74825	75914	71459	3	3366	9	Y	3060	2887	0	179
09	DLQ G-10	65154	-0-	65154	141068	61971	3	3183	9	Y	2894	2956	0	113
10	DLQ G-10	63443	-0-	63443	204511	59402	3	39	4	Y	3638	3614	0	132
						4002	9							
11	0	58253	-0-	58253	262764	52396	3	2885	4	Y	2702	2731	0	100
						2972	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186														
06	63030 X	16621	-0-	-46409	-0-	16075	3	546	9	Y	496	522	0	46
07	DLQ G-10	1788	-0-	1788	1788	1757	3	31	9	Y	28	63	0	11
08	DLQ G-10	94487	-0-	94487	96275	91362	3	3125	9	Y	2841	2679	0	166
09	DLQ G-10	49518	-0-	49518	145793	47906	3	1612	9	Y	1465	1569	0	57
10	DLQ G-10	53629	-0-	53629	199422	51798	3	26	4	Y	1641	1635	0	59
						1805	9							
11	0	46164	-0-	46164	245586	42838	3	1811	4	Y	1377	1382	0	51
						1515	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622														
06	64710 X	17146	-0-	-47564	-0-	16216	3	930	9	Y	845	886	0	78
07	DLQ G-10	813	-0-	813	813	788	3	25	9	Y	23	92	0	9
08	DLQ G-10	56062	-0-	56062	56875	53155	3	2907	9	Y	2643	2494	0	155
09	DLQ G-10	48847	-0-	48847	105722	46097	3	2750	9	Y	2500	2554	0	98
10	DLQ G-10	48821	-0-	48821	154543	46648	3	30	4	Y	1948	1973	0	71
						2143	9							
11	0	43170	-0-	43170	197713	38469	3	2118	4	Y	2348	2331	0	86
						2583	9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	52050 X	14923	-0-	-37127	-0-	14176	3	747	9	Y	679	709	0	3 8 63
07	DLQ G-10	1517	-0-	1517	1517	1481	3	36	9	Y	33	83	0	13
08	DLQ G-10	74307	-0-	74307	75824	70654	3	3653	9	Y	3321	3132	0	194
09	DLQ G-10	40778	-0-	40778	116602	38816	3	1962	9	Y	1784	1903	0	69
10	DLQ G-10	45357	-0-	45357	161959	43062	3	21	4	Y	2067	2056	0	75
11	0	43974	-0-	43974	205933	40116	3	1695	4	Y	1966	1964	0	72
						2163	9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000														
06	83288 X	83288	-0-	-0-	-0-	78632	3	608	4	Y	3680	3832	0	322
07	DLQ G-10	85382	-0-	85382	85382	80469	3	180	4	Y	4303	4251	0	350
08	DLQ G-10	82423	-0-	82423	167805	4733	9							
09	DLQ G-10	85197	-0-	85197	253002	77077	3	190	4	Y	4687	4679	0	303
10	DLQ G-10	84598	-0-	84598	337600	5156	9							
11	0	81606	-0-	81606	419206	79976	3	157	4	Y	4604	4464	0	355
						5064	9							
						79779	3	83	4	Y	4305	4534	0	110
						4736	9							
						76961	3	116	4	Y	4117	4030	0	181
						4529	9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BIG BROWN 30 FEE B														
WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047														
06	65250 X	60759	-0-	-4491	-0-	55093	3	170	4	N	4996	4832	0	313
07	65999 X	59312	-0-	-6687	-0-	5496	9							
08	65596 X	58086	-0-	-7510	-0-	53825	3	73	4	N	4922	4819	0	392
09	61410 X	56065	-0-	-5345	-0-	5414	9							
10	0	57585	-0-	57585	57585	52519	3	135	4	N	4938	4921	0	394
11	0	53389	-0-	53389	110974	5432	9							
						50907	3	51	4	N	4643	4016	0	256
						5107	9					20	8	
						51997	3	390	4	N	4725	4661	0	305
						5198	9					15	8	
						48322	3	77	4	N	4536	4525	0	300
						4990	9							
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427														
06	80340 X	48049	-0-	-32291	-0-	45570	3	316	4	Y	1966	1909	0	170
07	DLQ G-10	57215	-0-	57215	57215	2163	9							
08	DLQ G-10	70272	-0-	70272	127487	54232	3	87	4	Y	2633	2639	0	152
09	DLQ G-10	59362	-0-	59362	186849	2896	9							
10	DLQ G-10	45698	-0-	45698	232547	66232	3	79	4	Y	3601	3616	0	130
11	0	50289	-0-	50289	282836	3961	9							
						55768	3	82	4	Y	3193	3253	0	60
						3512	9							
						43463	3	60	4	Y	1977	1973	0	56
						2175	9							
						47801	3	90	4	Y	2180	2172	0	56
						2398	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
OWL DRAW 12 UNIT D														
WELL #: 9H RRCID -> 287791														
COMPL. DATE 08/01/2019														
CAPACITY														
CNTY: CULBERSON														
TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	42240 X	37532	-0-	-4708	-0-	34619	3	56	4	Y	2597	2574	0	62
						2857	9							
07	DLQ G-10	40476	-0-	40476	40476	37154	3	111	4	Y	2919	2946	0	13
						3211	9							
08	DLQ G-10	39854	-0-	39854	80330	36658	3	72	4	Y	2840	2717	0	122
						3124	9							
09	DLQ G-10	36345	-0-	36345	116675	33375	3	62	4	Y	2644	2728	0	22
						2908	9							
10	DLQ G-10	35312	-0-	35312	151987	32282	3	76	4	Y	2685	2627	0	69
						2954	9							
11	0	34925	-0-	34925	186912	32070	3	65	4	Y	2536	2518	0	76
						2790	9							
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287800														
COMPL. DATE 08/24/2019														
TOTAL DEPTH 10073 PERF. 10370 - 20013														
06	37170 X	36453	-0-	-717	-0-	33065	3	181	4	Y	2915	2911	0	16
						3207	9							
07	DLQ G-10	34333	-0-	34333	34333	31631	3	110	4	Y	2356	2351	0	21
						2592	9							
08	DLQ G-10	33110	-0-	33110	67443	30392	3	120	4	Y	2362	2372	0	11
						2598	9							
09	DLQ G-10	21215	-0-	21215	88658	19466	3	73	4	Y	1524	1529	0	6
						1676	9							
10	DLQ G-10	22888	-0-	22888	111546	20961	3	87	4	Y	1673	1674	0	5
						1840	9							
11	0	26397	-0-	26397	137943	24572	3	63	4	Y	1602	1601	0	6
						1762	9							
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 287801														
COMPL. DATE 08/24/2019														
TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840														
06	31560 X	25	-0-	-31535	-0-	23	3	2	9	Y	2	10	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	20609	-0-	20609	20609	17209	3	54	4	Y	3042	3028	0	14
						3346	9							
09	DLQ G-10	20173	-0-	20173	40782	17057	3	57	4	Y	2781	2783	0	12
						3059	9							
10	DLQ G-10	20159	-0-	20159	60941	17028	3	74	4	Y	2779	2782	0	9
						3057	9							
11	0	30154	-0-	30154	91095	25716	3	70	4	Y	3971	3965	0	15
						4368	9							
OWL DRAW 12 UNIT E														
WELL #: 10H RRCID -> 287805														
COMPL. DATE 07/29/2019														
TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318														
06	38250 X	28895	-0-	-9355	-0-	26444	3	47	4	Y	2185	2176	0	52
						2404	9							
07	DLQ G-10	34237	-0-	34237	34237	31045	3	99	4	Y	2812	2832	0	13
						3093	9							
08	DLQ G-10	34039	-0-	34039	68276	30884	3	65	4	Y	2809	2690	0	121
						3090	9							
09	DLQ G-10	32338	-0-	32338	100614	29398	3	57	4	Y	2621	2706	0	22
						2883	9							
10	DLQ G-10	33513	-0-	33513	134127	30701	3	74	4	Y	2489	2438	0	64
						2738	9							
11	0	33038	-0-	33038	167165	30356	3	63	4	Y	2381	2364	0	72
						2619	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
OWL DRAW 12 UNIT C														
WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	248132 X	35488	-0-	-212644	-0-	31059	3	52	4	Y	3979	3957	0	95
07	42264 X	42264	-0-	-0-	-0-	4377	9							
08	44361 X	41894	-0-	-2467	-0-	36910	3	120	4	Y	4758	4817	0	22
09	0	37488	-0-	37488	37488	5234	9							
10	0	37489	-0-	37489	74977	36780	3	79	4	Y	4577	4393	0	197
11	0	37688	-0-	37688	112665	5035	9							
						32859	3	66	4	Y	4148	4300	0	35
						4563	9							
						32895	3	83	4	Y	4101	4025	0	105
						4511	9							
						33268	3	73	4	Y	3952	3932	0	119
						4347	9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060														
06	78000 X	69524	-0-	-8476	-0-	65784	3	436	4	Y	3004	3103	0	263
07	DLQ G-10	72621	-0-	72621	72621	3304	9							
08	DLQ G-10	68159	-0-	68159	140780	68462	3	132	4	Y	3661	3614	0	298
09	DLQ G-10	64325	-0-	64325	205105	4027	9							
10	DLQ G-10	65823	-0-	65823	270928	64167	3	135	4	Y	3506	3549	0	228
11	0	59944	-0-	59944	330872	3857	9							
						60747	3	104	4	Y	3158	3097	0	245
						3474	9							
						62299	3	56	4	Y	3153	3310	0	80
						3468	9							
						56933	3	75	4	Y	2669	2624	0	117
						2936	9							
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730														
06	46920 X	37432	-0-	-9488	-0-	31827	3	184	4	Y	4928	4930	0	27
07	DLQ G-10	37788	-0-	37788	37788	5421	9							
08	DLQ G-10	36727	-0-	36727	74515	32407	3	111	4	Y	4791	4775	0	43
09	DLQ G-10	19290	-0-	19290	93805	5270	9							
10	DLQ G-10	19478	-0-	19478	113283	30997	3	120	4	Y	5100	5076	0	23
11	0	23847	-0-	23847	137130	5610	9							
						16244	3	69	4	Y	2706	2718	0	11
						2977	9							
						15343	3	83	4	Y	3684	3683	0	12
						4052	9							
						18924	3	58	4	Y	4423	4419	0	16
						4865	9							
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D														
WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 10409 - 19976														
06	36378 X	36378	-0-	-0-	-0-	33557	3	172	4	Y	2408	2404	0	13
07	DLQ G-10	36767	-0-	36767	36767	2649	9							
08	DLQ G-10	34337	-0-	34337	71104	33986	3	105	4	Y	2433	2424	0	22
09	DLQ G-10	23989	-0-	23989	95093	2676	9							
10	DLQ G-10	21312	-0-	21312	116405	31185	3	114	4	Y	2762	2761	0	12
11	0	33122	-0-	33122	149527	3038	9							
						21586	3	74	4	Y	2117	2120	0	9
						2329	9							
						19115	3	89	4	Y	1916	1919	0	6
						2108	9							
						30364	3	76	4	Y	2438	2435	0	9
						2682	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	73282 X	73282	-0-	-0-	-0-	64884	3	2	4	Y	7633	7451	0	128
						8396	9							
07	DLQ G-10	78518	-0-	78518	78518	70041	3	8477	9	Y	7706	7648	0	56
08	DLQ G-10	81440	-0-	81440	159958	72775	3	8665	9	Y	7877	7796	0	51
09	DLQ G-10	78065	-0-	78065	238023	69980	3	8085	9	Y	7350	7256	0	21
10	DLQ G-10	82620	-0-	82620	320643	74709	3	7911	9	Y	7192	7071	0	55
11	0	72562	-0-	72562	393205	65475	3	7087	9	Y	6443	6364	0	43
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922														
06	159002 X	20140	-0-	-138862	-0-	15187	3	4	4	Y	4499	4347	0	75
						4949	9							
07	25259 X	25259	-0-	-0-	-0-	19969	3	5290	9	Y	4809	4714	0	34
08	36892 X	36892	-0-	-0-	-0-	30691	3	6201	9	Y	5637	5554	0	36
09	0	56681	-0-	56681	56681	47388	3	9293	9	Y	8448	8339	0	24
10	0	25146	-0-	25146	81827	20316	3	4830	9	Y	4391	4311	0	34
11	0	88862	-0-	88862	170689	79138	3	9724	9	Y	8840	8724	0	59
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10499 - 20642														
06	394924 X	60628	-0-	-334296	-0-	59608	3	1020	9	Y	927	894	0	2
07	62074 X	62074	-0-	-0-	-0-	60953	3	2	4	Y	1017	967	0	4
						1119	9							
08	71579 X	59907	-0-	-11672	-0-	58914	3	993	9	Y	903	874	0	4
09	70236 X	70236	-0-	-0-	-0-	69136	3	1100	9	Y	1000	965	0	4
10	0	70434	-0-	70434	70434	69302	3	1132	9	Y	1029	1004	0	4
11	0	54839	-0-	54839	125273	52691	3	17	4	Y	1937	1905	0	8
						2131	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	248297 X	20814	-0-	-227483	-0-	16493	3	4321	9	Y	3928	3894	0	8
07	21449 X	21449	-0-	-0-	-0-	17014	3	2	4	Y	4030	3973	0	16
						4433	9							
08	69657 X	24100	-0-	-45557	-0-	19353	3	4747	9	Y	4315	4282	0	20
09	0	22765	-0-	22765	22765	18348	3	4417	9	Y	4015	3985	0	15
10	0	23995	-0-	23995	46760	19356	3	4639	9	Y	4217	4191	0	16
11	0	23566	-0-	23566	70326	19117	3	10	4	Y	4035	4006	0	17
						4439	9							
VAGRANT 38 C														
WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220														
06	57930 X	41478	-0-	-16452	-0-	35360	3	5	4	N	5557	5520	0	358
						6113	9							
07	59861 X	45685	-0-	-14176	-0-	38674	3	7011	9	N	6374	6300	0	416
08	59861 X	43069	-0-	-16792	-0-	36326	3	6743	9	N	6130	6124	0	412
09	0	37702	-0-	37702	37702	32117	3	5585	9	N	5077	5305	0	171
10	0	41752	-0-	41752	79454	35748	3	6004	9	N	5458	5479	0	139
11	0	43332	-0-	43332	122786	36263	3	7069	9	N	6426	6450	0	102
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664														
06	352194 X	53955	-0-	-298239	-0-	49215	3	116	4	Y	4204	4104	0	230
						4624	9							
07	52891 X	52891	-0-	-0-	-0-	48602	3	19	4	Y	3882	3671	0	426
						4270	9							
08	60512 X	52894	-0-	-7618	-0-	47725	3	30	4	Y	4672	4893	0	196
						5139	9							
09	57840 X	45643	-0-	-12197	-0-	41766	3	26	4	Y	3501	3467	0	219
						3851	9							
10	0	54186	-0-	54186	54186	48967	3	60	4	Y	4690	4602	0	297
						5159	9							
11	0	48954	-0-	48954	103140	44424	3	33	4	Y	4088	4082	0	293
						4497	9							
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351														
06	114045 X	21483	-0-	-92562	-0-	17713	3	4	4	Y	3424	3293	0	57
						3766	9							
07	41413 X	41413	-0-	-0-	-0-	34205	3	7208	9	Y	6553	6427	0	47
08	28625 X	28625	-0-	-0-	-0-	23419	3	5206	9	Y	4733	4693	0	31
09	47831 X	47831	-0-	-0-	-0-	40108	3	7723	9	Y	7021	6934	0	20
10	0	106666	-0-	106666	106666	93867	3	12799	9	Y	11635	11472	0	90
11	0	102015	-0-	102015	208681	89102	3	12913	9	Y	11739	11658	0	79
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	288650	COMPL.	DATE 12/21/2019	TOTAL	DEPTH	7802	PERF.	7970 - 18365	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	296117 X	47211	-0-	-248906	-0-	43950	3	53	4	Y	2916	2908	0	7 8 159
						3208	9							
07	50229 X	50229	-0-	-0-	-0-	46888	3	3341	9	Y	3037	3050	0	17 8 129
08	51088 X	48677	-0-	-2411	-0-	45562	3	3115	9	Y	2832	2914	0	8 8 39
09	47850 X	45536	-0-	-2314	-0-	42433	3	3103	9	Y	2821	2811	0	10 8 39
10	0	46460	-0-	46460	46460	43319	3	3141	9	Y	2855	2841	0	8 8 45
11	0	48037	-0-	48037	94497	45149	3	2888	9	Y	2625	2617	0	7 8 46
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288651	COMPL.	DATE 10/15/2019	TOTAL	DEPTH	9010	PERF.	8967 - 19372	
06	68084 X	68084	-0-	-0-	-0-	60531	3	7553	9	Y	6866	6770	1	96 8 37
07	74204 X	74204	-0-	-0-	-0-	66434	3	7770	9	Y	7064	6994	1	56 8 51
08	64206 X	64206	-0-	-0-	-0-	56965	3	7241	9	Y	6583	6537	1	36 8 61
09	66006 X	66006	-0-	-0-	-0-	58976	3	7030	9	Y	6391	6341	1	36 8 75
10	69230 X	69230	-0-	-0-	-0-	62333	3	6897	9	Y	6270	6249	1	22 8 74
*11	66688 X	66688	-0-	-0-	-0-	59796	3	6892	9	Y	6265	6247	1	24 8 68
CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	288801	COMPL.	DATE 12/31/2019	TOTAL	DEPTH	7733	PERF.	7863 - 18193	
06	363491 X	57034	-0-	-306457	-0-	55033	3	56	4	Y	1768	1771	0	5 8 96
						1945	9							
07	58941 X	58941	-0-	-0-	-0-	56943	3	1998	9	Y	1816	1828	0	7 8 77
08	60481 X	59477	-0-	-1004	-0-	57538	3	1939	9	Y	1763	1811	0	5 8 24
09	0	55582	-0-	55582	55582	53659	3	1923	9	Y	1748	1741	0	7 8 24
10	0	58814	-0-	58814	114396	56855	3	1959	9	Y	1781	1772	0	5 8 28
11	0	69335	-0-	69335	183731	67522	3	1813	9	Y	1648	1642	0	5 8 29
CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	288802	COMPL.	DATE 12/30/2019	TOTAL	DEPTH	7767	PERF.	8052 - 18507	
06	338695 X	53253	-0-	-285442	-0-	51606	3	52	4	Y	1450	1453	0	5 8 79
						1595	9							
07	56465 X	56465	-0-	-0-	-0-	54781	3	1684	9	Y	1531	1537	0	8 8 65
08	58063 X	55339	-0-	-2724	-0-	53831	3	1508	9	Y	1371	1412	0	5 8 19
09	0	50577	-0-	50577	50577	49330	3	1247	9	Y	1134	1131	0	6 8 16
10	0	53387	-0-	53387	103964	51780	3	1607	9	Y	1461	1449	0	5 8 23
11	0	54943	-0-	54943	158907	53587	3	1356	9	Y	1233	1230	0	4 8 22
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289091	COMPL.	DATE 12/29/2019	TOTAL	DEPTH	8029	PERF.	8065 - 18887	
06	65550 X	46447	-0-	-19103	-0-	43836	3	192	4	N	2199	2133	0	4 8 207
						2419	9							
07	67735 X	49460	-0-	-18275	-0-	46691	3	24	4	N	2495	2433	0	9 8 260
						2745	9							
08	67735 X	49601	-0-	-18134	-0-	46842	3	2759	9	N	2508	2549	0	6 8 213
09	0	47945	-0-	47945	47945	45346	3	2599	9	N	2363	2382	0	7 8 187
10	0	48710	-0-	48710	96655	46123	3	2587	9	N	2352	2328	0	6 8 205
11	0	45605	-0-	45605	142260	43083	3	2522	9	N	2293	2268	0	6 8 224
TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID ->	289166	COMPL.	DATE 04/05/2021	TOTAL	DEPTH	9331	PERF.	9596 - 19607	
06	175005 X	175005	-0-	-0-	-0-	150780	3	24225	9	Y	22023	22596	0	86
07	128964 X	128964	-0-	-0-	-0-	111570	3	17394	9	Y	15813	15792	0	107
08	116839 X	116839	-0-	-0-	-0-	98066	3	18773	9	Y	17066	17088	0	85
09	0	74226	-0-	74226	74226	62038	3	12188	9	Y	11080	11083	0	82
10	0	30019	-0-	30019	104245	25281	3	4738	9	Y	4307	4352	0	37
11	0	540	-0-	540	104785	363	3	177	9	Y	161	197	0	1

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON										
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438															
TIM TAM 24 F			WELL #:		8H	RRCID -> 289168		COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL DEPTH		9283	PERF. 9283 - 19364							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARRY BACK 6 STATE F			WELL #:		6H	RRCID -> 289189		COMPL. DATE 12/24/2019		TOTAL DEPTH		7788	PERF. 7869 - 18235							
06	350115 X	54709	-0-	-295406	-0-	53023	3	60	4	Y	1478	1485	0	5	8	80				
						1626	9													
07	58076 X	58076	-0-	-0-	-0-	56090	3	1986	9	Y	1805	1800	0	9	8	76				
08	61845 X	56392	-0-	-5453	-0-	54566	3	1826	9	Y	1660	1708	0	5	8	23				
09	0	53135	-0-	53135	53135	51273	3	1862	9	Y	1693	1687	0	6	8	23				
10	0	54846	-0-	54846	107981	53050	3	1796	9	Y	1633	1625	0	5	8	26				
11	0	56529	-0-	56529	164510	54958	3	1571	9	Y	1428	1423	0	6	8	25				

TIM TAM 24 B			WELL #:		10H	RRCID -> 289203		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH		9128	PERF. 9350 - 19481							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

TIM TAM 24 B			WELL #:		11H	RRCID -> 289205		COMPL. DATE 04/06/2021		TOTAL DEPTH		9351	PERF. 9634 - 19737							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

TIM TAM 24 A			WELL #:		9H	RRCID -> 289216		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH		9346	PERF. 9504 - 19558							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

DONERAIL 8 FEE UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 289476		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH		8996	PERF. 9095 - 19497							
06	385372 X	56325	-0-	-329047	-0-	50697	3	840	4	Y	4353	4348	0	13	8	116				
						4788	9													
07	63838 X	63838	-0-	-0-	-0-	58049	3	299	4	Y	4991	4980	0	23	8	104				
						5490	9													
08	66898 X	61674	-0-	-5224	-0-	56325	3	202	4	Y	4679	4402	0	15	8	366				
						5147	9													
09	0	56357	-0-	56357	56357	51258	3	214	4	Y	4441	4610	0	17	8	180				
						4885	9													
10	0	57990	-0-	57990	114347	52515	3	220	4	Y	4777	4830	0	11	8	116				
						5255	9													
11	0	61356	-0-	61356	175703	56030	3	214	4	Y	4647	4589	0	13	8	161				
						5112	9													

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438												
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:		4H	RRCID ->	289596	COMPL.	DATE 04/27/2020	TOTAL	DEPTH	9221	PERF.	9265 - 19480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	88050 X	76329	-0-	-11721	-0-	70107 3	194 4	N	5480	5454 0	9 8	63				
						6028 9										
07	86738 X	79495	-0-	-7243	-0-	72706 3	155 4	N	6031	6024 0	16 8	54				
						6634 9										
08	84041 X	74353	-0-	-9688	-0-	67415 3	75 4	N	6239	6151 0	9 8	133				
						6863 9										
09	0	69470	-0-	69470	69470	63239 3	78 4	N	5594	5656 0	12 8	59				
						6153 9										
10	0	67135	-0-	67135	136605	61029 3	46 4	N	5509	5493 0	9 8	66				
						6060 9										
11	0	68988	-0-	68988	205593	62778 3	124 4	N	5533	5542 0	13 8	44				
						6086 9										
TIM TAM 24 C				WELL #:		12H	RRCID ->	289641	COMPL.	DATE 04/07/2021	TOTAL	DEPTH	9153	PERF.	9334 - 19606	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:		5H	RRCID ->	289686	COMPL.	DATE 04/24/2020	TOTAL	DEPTH	8854	PERF.	8995 - 18101	
06	23220 X	18845	-0-	-4375	-0-	15419 3	114 4	N	3011	2990 0	9 8	34				
						3312 9										
07	23994 X	21911	-0-	-2083	-0-	18423 3	90 4	N	3089	3080 0	15 8	28				
						3398 9										
08	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	21207 3	51 4	N	3466	3411 0	9 8	74				
						3813 9										
09	27888 X	27888	-0-	-0-	-0-	24214 3	58 4	N	3287	3313 0	14 8	34				
						3616 9										
10	0	26731	-0-	26731	26731	23168 3	35 4	N	3207	3192 0	11 8	38				
						3528 9										
11	0	29937	-0-	29937	56668	25838 3	98 4	N	3637	3632 0	14 8	29				
						4001 9										
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:		7H	RRCID ->	289765	COMPL.	DATE 04/23/2020	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	8950 - 18972	
06	84120 X	72931	-0-	-11189	-0-	65615 3	218 4	N	6453	6415 0	19 8	74				
						7098 9										
07	81034 X	75287	-0-	-5747	-0-	68060 3	196 4	N	6392	6386 0	22 8	58				
						7031 9										
08	81034 X	71922	-0-	-9112	-0-	64644 3	99 4	N	6526	6429 0	16 8	139				
						7179 9										
09	0	66925	-0-	66925	66925	60614 3	103 4	N	5644	5706 0	18 8	59				
						6208 9										
10	0	65523	-0-	65523	132448	59458 3	63 4	N	5456	5440 0	10 8	65				
						6002 9										
11	0	65500	-0-	65500	197948	59737 3	165 4	N	5089	5102 0	12 8	40				
						5598 9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	81360 X	73548	-0-	-7812	-0-	68462	3	206	4	N	4436	4408	0	51
07	82026 X	72338	-0-	-9688	-0-	4880	9	157	4	N	3865	3866	0	35
08	80693 X	70405	-0-	-10288	-0-	67929	3	80	4	N	3998	3939	0	85
09	0	66797	-0-	66797	66797	4252	9	85	4	N	3597	3632	0	38
10	0	66056	-0-	66056	132853	65927	3	51	4	N	3806	3789	0	45
11	0	66671	-0-	66671	199524	4398	9	136	4	N	3390	3396	0	27
						62755	3							
						3957	9							
						61818	3							
						4187	9							
						62806	3							
						3729	9							
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051														
06	1158192 X	169166	-0-	-989026	-0-	161454	3	41	4	Y	6974	6947	0	131
07	170676 X	170676	-0-	-0-	-0-	7671	9	11	4	Y	6646	6576	0	163
08	190371 X	162420	-0-	-27951	-0-	163354	3	11	4	Y	6238	6214	0	166
09	184230 X	151689	-0-	-32541	-0-	7311	9	4	4	Y	5361	5325	0	177
10	0	151099	-0-	151099	151099	155547	3	85	4	Y	5156	5148	0	168
11	0	137310	-0-	137310	288409	6862	9	56	4	Y	5003	4950	0	203
						145788	3							
						5897	9							
						145342	3							
						5672	9							
						131751	3							
						5503	9							
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694														
06	828145 X	120101	-0-	-708044	-0-	115443	3	31	4	Y	4206	4180	0	79
07	117120 X	117120	-0-	-0-	-0-	4627	9	8	4	Y	3561	3524	0	87
08	138601 X	120007	-0-	-18594	-0-	113195	3	8	4	Y	3649	3622	0	97
09	134130 X	112188	-0-	-21942	-0-	3917	9	3	4	Y	3176	3145	0	105
10	0	112840	-0-	112840	112840	115985	3	64	4	Y	2799	2798	0	91
11	0	100834	-0-	100834	213674	4014	9	43	4	Y	2501	2477	0	101
						108691	3							
						3494	9							
						109697	3							
						3079	9							
						98040	3							
						2751	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	900189 X	129455	-0-	-770734	-0-	125254	3	33	4	Y	3789	3774	0	15 8 71
07	130635 X	130635	-0-	-0-	-0-	126482	3	8	4	Y	3768	3722	0	25 8 92
08	163184 X	123338	-0-	-39846	-0-	119532	3	8	4	Y	3453	3436	0	17 8 92
09	0	115826	-0-	115826	115826	112651	3	3	4	Y	2884	2862	0	19 8 95
10	0	108169	-0-	108169	223995	104988	3	61	4	Y	2836	2825	0	14 8 92
11	0	91175	-0-	91175	315170	88281	3	38	4	Y	2596	2569	0	14 8 105
						2856	9							
BURGOO KING 2 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692														
06	1008193 X	161716	-0-	-846477	-0-	153996	3	40	4	Y	6982	6951	0	18 8 132
07	172938 X	172938	-0-	-0-	-0-	164324	3	11	4	Y	7821	7731	0	30 8 192
08	169415 X	153272	-0-	-16143	-0-	146135	3	11	4	Y	6478	6480	0	18 8 172
09	0	149080	-0-	149080	149080	142760	3	3	4	Y	5743	5702	0	23 8 190
10	0	146902	-0-	146902	295982	140536	3	82	4	Y	5713	5699	0	18 8 186
11	0	131488	-0-	131488	427470	125825	3	54	4	Y	5099	5061	0	17 8 207
						5609	9							
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148														
06	137880 X	61817	-0-	-76063	-0-	56166	3	712	4	N	4490	4463	1	31 8 10
07	142476 X	97055	-0-	-45421	-0-	90571	3	398	4	N	5533	5486	1	44 8 13
08	114969 X	114969	-0-	-0-	-0-	107717	3	384	4	N	6244	6219	1	20 8 18
09	124831 X	124831	-0-	-0-	-0-	116843	3	80	4	N	7189	7154	1	23 8 30
10	0	123378	-0-	123378	123378	116336	3	46	4	N	6360	6349	1	15 8 26
11	0	118820	-0-	118820	242198	112034	3	4	4	N	6165	6124	1	17 8 50
						6782	9							
COUNT FLEET 48 STATE E														
WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219														
06	1020679 X	149182	-0-	-871497	-0-	138731	3	10451	9	Y	9501	9430	0	37 8 50
07	151992 X	151992	-0-	-0-	-0-	141923	3	10069	9	Y	9154	9107	0	61 8 36
08	184946 X	135773	-0-	-49173	-0-	126744	3	9029	9	Y	8208	8166	0	35 8 43
09	0	130987	-0-	130987	130987	122599	3	8388	9	Y	7625	7562	0	52 8 54
10	0	132366	-0-	132366	263353	124170	3	8196	9	Y	7451	7424	0	36 8 45
11	0	122719	-0-	122719	386072	115139	3	7580	9	Y	6891	6861	0	39 8 36
COUNT FLEET 48 STATE G														
WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231														
06	164220 X	127203	-0-	-37017	-0-	116593	3	10610	9	Y	9645	9581	0	29 8 51
07	DLQ G-10	141705	-0-	141705	141705	128502	3	13203	9	Y	12003	11961	0	45 8 48
08	DLQ G-10	128562	-0-	128562	270267	118677	3	9885	9	Y	8986	8962	0	25 8 47
09	DLQ G-10	123319	-0-	123319	393586	114629	3	8690	9	Y	7900	7858	0	33 8 56
10	DLQ G-10	120985	-0-	120985	514571	112200	3	8785	9	Y	7986	7966	0	27 8 49
11	0	117357	-0-	117357	631928	109011	3	8346	9	Y	7587	7568	0	29 8 39

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438															
COUNT FLEET 48 STATE D				WELL #:		4H	RRCID	->	291135	COMPL.	DATE 05/15/2021	TOTAL	DEPTH	8526	PERF.	8598	-	18828			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT (L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		664998	X		86367	-0-	-578631	-0-			76604	3	9763	9	Y	8875	8814	0	30	8	47
07		96647	X		96647	-0-	-0-	-0-			86617	3	10030	9	Y	9118	9081	0	48	8	36
08		121365	X		92841	-0-	-28524	-0-			83400	3	9441	9	Y	8583	8549	0	25	8	45
09		0			88352	-0-	88352	88352			79555	3	8797	9	Y	7997	7948	0	37	8	57
10		0			88562	-0-	88562	176914			79920	3	8642	9	Y	7856	7837	0	28	8	48
11		0			81107	-0-	81107	258021			73264	3	7843	9	Y	7130	7111	0	30	8	37
COUNT FLEET 48 STATE F				WELL #:		6H	RRCID	->	291149	COMPL.	DATE 05/09/2021	TOTAL	DEPTH	8574	PERF.	8740	-	18881			
06		662896	X		88924	-0-	-573972	-0-			80398	3	8526	9	Y	7751	7694	0	30	8	41
07		93436	X		93436	-0-	-0-	-0-			84338	3	9098	9	Y	8271	8233	0	46	8	33
08		117180	X		88358	-0-	-28822	-0-			79881	3	8477	9	Y	7706	7675	0	24	8	40
09		0			80555	-0-	80555	80555			73149	3	7406	9	Y	6733	6689	0	36	8	48
10		0			78048	-0-	78048	158603			70759	3	7289	9	Y	6626	6609	0	25	8	40
11		0			73849	-0-	73849	232452			66658	3	7191	9	Y	6537	6514	0	29	8	34
COUNT FLEET 48 STATE H				WELL #:		8H	RRCID	->	291150	COMPL.	DATE 05/09/2021	TOTAL	DEPTH	8595	PERF.	8777	-	18976			
06		142470	X		57732	-0-	-84738	-0-			50465	3	7267	9	Y	6606	6568	0	20	8	35
07	DLQ	G-10			32285	-0-	32285	32285			27435	3	4850	9	Y	4409	4404	0	22	8	18
08	DLQ	G-10			81069	-0-	81069	113354			71424	3	9645	9	Y	8768	8713	0	27	8	46
09	DLQ	G-10			80297	-0-	80297	193651			71807	3	8490	9	Y	7718	7671	0	38	8	55
10	DLQ	G-10			79323	-0-	79323	272974			70684	3	8639	9	Y	7854	7833	0	28	8	48
11		0			77927	-0-	77927	350901			69663	3	8264	9	Y	7513	7491	0	31	8	39
COUNT FLEET 48 STATE I				WELL #:		9H	RRCID	->	291174	COMPL.	DATE 05/11/2021	TOTAL	DEPTH	8867	PERF.	8894	-	19237			
06		184080	X		134085	-0-	-49995	-0-			116796	3	17289	9	Y	15717	15627	0	34	8	83
07	DLQ	G-10			154879	-0-	154879	154879			136453	3	18426	9	Y	16751	16714	0	53	8	67
08	DLQ	G-10			136878	-0-	136878	291757			121637	3	15241	9	Y	13855	13821	0	28	8	73
09	DLQ	G-10			134179	-0-	134179	425936			119551	3	14628	9	Y	13298	13238	0	39	8	94
10	DLQ	G-10			138102	-0-	138102	564038			123862	3	14240	9	Y	12945	12930	0	30	8	79
11		0			130719	-0-	130719	694757			117930	3	12789	9	Y	11626	11612	0	33	8	60
COUNT FLEET 48 STATE C				WELL #:		3H	RRCID	->	291197	COMPL.	DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH	8752	PERF.	8994	-	19184			
06		192690	X		154533	-0-	-38157	-0-			140590	3	13943	9	Y	12675	12595	0	34	8	67
07	DLQ	G-10			160642	-0-	160642	160642			146738	3	13904	9	Y	12640	12609	0	47	8	51
08	DLQ	G-10			126362	-0-	126362	287004			114453	3	11909	9	Y	10826	10795	0	25	8	57
09	DLQ	G-10			136140	-0-	136140	423144			124853	3	11287	9	Y	10261	10208	0	37	8	73
10	DLQ	G-10			142575	-0-	142575	565719			131248	3	11327	9	Y	10297	10278	0	29	8	63
11		0			136516	-0-	136516	702235			125980	3	10536	9	Y	9578	9558	0	33	8	50
AFFIRMED 23 STATE UNIT				WELL #:		4H	RRCID	->	291442	COMPL.	DATE 07/14/2021	TOTAL	DEPTH	8570	PERF.	8671	-	18651			
06		181560	X		130851	-0-	-50709	-0-			122070	3	748	4	N	7303	7247	0	15	8	178
											8033	9									
07		172484	X		123936	-0-	-48548	-0-			117011	3	54	4	N	6246	6079	0	21	8	324
											6871	9									
08		172484	X		116802	-0-	-55682	-0-			109783	3	99	4	N	6291	6374	0	12	8	229
											6920	9									
09		0			105992	-0-	105992	105992			100457	3	15	4	N	5018	5057	0	14	8	176
											5520	9									
10		0			123184	-0-	123184	229176			116721	3	6463	9	N	5875	5872	0	13	8	166
11		0			107250	-0-	107250	336426			101904	3	5346	9	N	4860	4852	0	12	8	162

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 18409														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	161340 X	133249	-0-	-28091	-0-	121015	3	755	4	N	10435	10356	0	15 8 254
07	159681 X	142644	-0-	-17037	-0-	11479	9	58	4	N	9743	9469	0	23 8 505
08	159681 X	130718	-0-	-28963	-0-	131869	3	105	4	N	9178	9335	0	14 8 334
09	0	101204	-0-	101204	101204	10717	9	14	4	N	7148	7217	0	14 8 251
10	0	126206	-0-	126206	227410	120517	3	8697	9	N	7906	7920	0	13 8 224
11	0	110346	-0-	110346	337756	10096	9	7354	9	N	6685	6674	0	12 8 223
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412														
06	191760 X	190491	-0-	-1269	-0-	177572	3	225	4	Y	11540	11536	0	26 8 171
07	DLQ G-10	178525	-0-	178525	178525	12694	9	4	4	Y	9468	9550	0	36 8 53
08	DLQ G-10	156546	-0-	156546	335071	168106	3	2	4	Y	8811	8824	0	20 8 20
09	DLQ G-10	162327	-0-	162327	497398	10415	9	9868	9	Y	8971	8914	0	29 8 48
10	DLQ G-10	163898	-0-	163898	661296	146852	3	9469	9	Y	8608	8607	0	21 8 28
11	0	148144	-0-	148144	809440	9692	9	8272	9	Y	7520	7470	0	23 8 55
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557														
06	177063 X	177063	-0-	-0-	-0-	165764	3	210	4	Y	10081	10077	0	28 8 149
07	DLQ G-10	144036	-0-	144036	144036	11089	9	3	4	Y	7885	7954	0	36 8 44
08	DLQ G-10	136610	-0-	136610	280646	135359	3	1	4	Y	7813	7816	0	23 8 18
09	DLQ G-10	153792	-0-	153792	434438	8674	9	8401	9	Y	7637	7581	0	34 8 40
10	DLQ G-10	152869	-0-	152869	587307	128015	3	7608	9	Y	6916	6910	0	24 8 22
11	0	136075	-0-	136075	723382	8594	9	6256	9	Y	5687	5643	0	25 8 41
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637														
06	188460 X	143379	-0-	-45081	-0-	136875	3	175	4	Y	5754	5763	0	22 8 85
07	DLQ G-10	170720	-0-	170720	170720	6329	9	4	4	Y	7266	7271	0	39 8 41
08	DLQ G-10	127255	-0-	127255	297975	162723	3	1	4	Y	5109	5121	0	17 8 12
09	DLQ G-10	165607	-0-	165607	463582	7993	9	6665	9	Y	6059	6005	0	34 8 32
10	DLQ G-10	156184	-0-	156184	619766	121634	3	6023	9	Y	5475	5466	0	23 8 18
11	0	145865	-0-	145865	765631	5620	9	6433	9	Y	5848	5800	0	24 8 42
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801														
06	97980 X	78650	-0-	-19330	-0-	67267	3	225	4	N	10144	10137	0	57
07	96348 X	86413	-0-	-9935	-0-	11158	9	143	4	N	10623	10584	0	96
08	94674 X	77050	-0-	-17624	-0-	74585	3	139	4	N	9339	9393	0	42
09	0	64029	-0-	64029	64029	11685	9	113	4	N	7858	7867	0	33
10	0	56448	-0-	56448	120477	66638	3	120	4	N	6701	6712	0	22
11	0	62621	-0-	62621	183098	10273	9	94	4	N	7316	7311	0	27

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G														
WELL #: 7H RRCID -> 291883														
COMPL. DATE 08/30/2021														
CAPACITY														
CNTY: CULBERSON														
TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	137730	X	104695	-0-	-33035	-0-	89870	3	338	4	N	13170	13160	73
							14487	9						
07	142321	X	101055	-0-	-41266	-0-	86822	3	187	4	N	12769	12727	115
							14046	9						
08	141050	X	89638	-0-	-51412	-0-	76355	3	180	4	N	11912	11973	54
							13103	9						
09	0		78636	-0-	78636	78636	67968	3	140	4	N	9571	9585	40
							10528	9						
10	0		70651	-0-	70651	149287	61492	3	135	4	N	8204	8217	27
							9024	9						
11	0		68498	-0-	68498	217785	59385	3	106	4	N	8188	8185	30
							9007	9						
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291889														
COMPL. DATE 07/09/2021														
TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086														
06	160359	X	160359	-0-	-0-	-0-	146593	3	186	4	Y	12345	12336	183
							13580	9						
07	161138	X	153158	-0-	-7980	-0-	141900	3	3	4	Y	10232	10315	57
							11255	9						
08	161138	X	139623	-0-	-21515	-0-	127345	3	1	4	Y	11161	11167	26
							12277	9						
09	155940	X	141613	-0-	-14327	-0-	131387	3	10226	9	Y	9296	9236	49
10	0		145709	-0-	145709	145709	135952	3	9757	9	Y	8870	8864	28
11	0		130738	-0-	130738	276447	122323	3	8415	9	Y	7650	7592	56
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F														
WELL #: 6H RRCID -> 291924														
COMPL. DATE 08/24/2021														
TOTAL DEPTH 10061 PERF. 10304 - 20205														
06	164730	X	119686	-0-	-45044	-0-	109450	3	350	4	N	8987	8983	50
							9886	9						
07	168361	X	131114	-0-	-37247	-0-	120837	3	222	4	N	9141	9109	82
							10055	9						
08	160859	X	120739	-0-	-40120	-0-	111363	3	218	4	N	8325	8369	38
							9158	9						
09	138780	X	102130	-0-	-36650	-0-	94484	3	168	4	N	6798	6807	29
							7478	9						
10	0		86401	-0-	86401	86401	80182	3	172	4	N	5497	5508	18
							6047	9						
11	0		93806	-0-	93806	180207	87242	3	138	4	N	5842	5838	22
							6426	9						
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 292058														
COMPL. DATE 09/13/2021														
TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813														
06	168840	X	96343	-0-	-72497	-0-	79088	3	17255	9	N	15686	15477	266
07	136803	X	99479	-0-	-37324	-0-	82740	3	16739	9	N	15217	15371	112
08	129084	X	91218	-0-	-37866	-0-	75544	3	15674	9	N	14249	14268	93
							86156	9						
09	0		86156	-0-	86156	86156	72888	3	13268	9	N	12062	12120	35
10	0		76835	-0-	76835	162991	64462	3	12373	9	N	11248	11196	87
11	0		63698	-0-	63698	226689	53696	3	10002	9	N	9093	9118	62

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I														
WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	135750 X	92988	-0-	-42762	-0-	77911	3	293	4	N	13440	13425	0	75
07	120094 X	89523	-0-	-30571	-0-	14784	9							
08	120094 X	83728	-0-	-36366	-0-	75563	3	160	4	N	12545	12507	0	113
09	93000 X	78415	-0-	-14585	-0-	13800	9							
10	0	69861	-0-	69861	69861	70315	3	171	4	N	12038	12096	0	55
11	0	57057	-0-	57057	126918	13242	9							
						66642	3	127	4	N	10587	10597	0	45
						11646	9							
						60088	3	131	4	N	8765	8781	0	29
						9642	9							
						49029	3	89	4	N	7217	7219	0	27
						7939	9							
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814														
06	128640 X	79635	-0-	-49005	-0-	68364	3	11271	9	N	10246	10109	0	174
07	108903 X	79809	-0-	-29094	-0-	69243	3	10566	9	N	9605	9708	0	71
08	99975 X	78965	-0-	-21010	-0-	68984	3	9981	9	N	9074	9086	0	59
09	0	70690	-0-	70690	70690	62797	3	7893	9	N	7175	7213	0	21
10	0	65547	-0-	65547	136237	58620	3	6927	9	N	6297	6269	0	49
11	0	67069	-0-	67069	203306	59539	3	7530	9	N	6845	6848	0	46
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100														
06	143010 X	103999	-0-	-39011	-0-	90807	3	13192	9	N	11993	11834	0	203
07	139562 X	107728	-0-	-31834	-0-	94972	3	12756	9	N	11596	11714	0	85
08	131874 X	94530	-0-	-37344	-0-	83089	3	11441	9	N	10401	10418	0	68
09	119610 X	90821	-0-	-28789	-0-	81055	3	9766	9	N	8878	8921	0	25
10	0	91491	-0-	91491	91491	81528	3	9963	9	N	9057	9012	0	70
11	0	85299	-0-	85299	176790	76584	3	8715	9	N	7923	7939	0	54
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859														
06	140040 X	103066	-0-	-36974	-0-	90091	3	12975	9	N	11795	11637	0	200
07	124465 X	108352	-0-	-16113	-0-	95854	3	12498	9	N	11362	11478	0	84
08	124465 X	87695	-0-	-36770	-0-	77407	3	10288	9	N	9353	9376	0	61
09	112140 X	94735	-0-	-17405	-0-	84919	3	9816	9	N	8924	8959	0	26
10	0	96212	-0-	96212	96212	86386	3	9826	9	N	8933	8890	0	69
11	0	93313	-0-	93313	189525	84449	3	8864	9	N	8058	8072	0	55
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H														
WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 10278 - 20111														
06	242850 X	134202	-0-	-108648	-0-	122700	3	451	4	N	10046	10040	0	56
07	177351 X	128636	-0-	-48715	-0-	11051	9							
08	173104 X	116245	-0-	-56859	-0-	118264	3	246	4	N	9205	9178	0	83
09	145230 X	110397	-0-	-34833	-0-	10126	9							
10	0	96999	-0-	96999	96999	107099	3	239	4	N	8097	8143	0	37
11	0	94860	-0-	94860	191859	8907	9							
						101555	3	175	4	N	7879	7883	0	33
						8667	9							
						89606	3	171	4	N	6565	6577	0	21
						7222	9							
						87644	3	136	4	N	6436	6433	0	24
						7080	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LT. GIBSON 1 STATE C														
WELL #: 4H RRCID -> 292917 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	192750 X	181692	-0-	-11058	-0-	163716	3	17976	9	Y	16342	16244	0	42 8
07	199175 X	185113	-0-	-14062	-0-	168714	3	16399	9	Y	14908	14877	0	57 8
08	199175 X	168807	-0-	-30368	-0-	154588	3	14219	9	Y	12926	12888	0	29 8
09	0	158535	-0-	158535	158535	145872	3	12663	9	Y	11512	11459	0	40 8
10	0	162546	-0-	162546	321081	150396	3	12150	9	Y	11045	11029	0	31 8
11	0	150112	-0-	150112	471193	139368	3	10744	9	Y	9767	9749	0	34 8
LT. GIBSON 1 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 292918 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211														
06	192750 X	98063	-0-	-94687	-0-	83325	3	14738	9	Y	13398	13312	0	40 8
07	199175 X	104022	-0-	-95153	-0-	89764	3	14258	9	Y	12962	12923	0	58 8
08	199175 X	90885	-0-	-108290	-0-	78594	3	12291	9	Y	11174	11139	0	28 8
09	192750 X	88682	-0-	-104068	-0-	77498	3	11184	9	Y	10167	10113	0	41 8
10	0	92868	-0-	92868	92868	81817	3	11051	9	Y	10046	10026	0	31 8
11	0	86614	-0-	86614	179482	76668	3	9946	9	Y	9042	9022	0	34 8
LT. GIBSON 1 STATE F														
WELL #: 7H RRCID -> 292921 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210														
06	111000 X	102897	-0-	-8103	-0-	87597	3	15300	9	Y	13909	13820	0	42 8
07	114700 X	105780	-0-	-8920	-0-	91006	3	14774	9	Y	13431	13390	0	60 8
08	114700 X	96043	-0-	-18657	-0-	83103	3	12940	9	Y	11764	11726	0	30 8
09	0	90071	-0-	90071	90071	78445	3	11626	9	Y	10569	10514	0	42 8
10	0	91836	-0-	91836	181907	80538	3	11298	9	Y	10271	10251	0	32 8
11	0	85360	-0-	85360	267267	75123	3	10237	9	Y	9306	9286	0	35 8
LT. GIBSON 1 STATE G														
WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282														
06	179070 X	164494	-0-	-14576	-0-	146852	3	17642	9	Y	16038	15942	0	40 8
07	185039 X	167688	-0-	-17351	-0-	151229	3	16459	9	Y	14963	14933	0	55 8
08	185039 X	150915	-0-	-34124	-0-	136460	3	14455	9	Y	13141	13104	0	28 8
09	0	141978	-0-	141978	141978	129019	3	12959	9	Y	11781	11727	0	39 8
10	0	145458	-0-	145458	287436	132827	3	12631	9	Y	11483	11468	0	29 8
11	0	140783	-0-	140783	428219	129341	3	11442	9	Y	10402	10386	0	32 8
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F														
WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840														
06	90540 X	84599	-0-	-5941	-0-	73312	3	11287	9	Y	10261	10207	1	59 8
07	93558 X	82552	-0-	-11006	-0-	71611	3	10941	9	Y	9946	9881	1	48 8
08	93558 X	78085	-0-	-15473	-0-	67885	3	10200	9	Y	9273	9233	1	27 8
09	90540 X	72154	-0-	-18386	-0-	62919	3	9235	9	Y	8395	8348	1	34 8
10	92752 X	70696	-0-	-22056	-0-	61971	3	8725	9	Y	7932	7912	1	26 8
*11	84600 X	68604	-0-	-15996	-0-	60154	3	8450	9	Y	7682	7663	1	29 8
LT. GIBSON 1 STATE B														
WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222														
06	123570 X	107534	-0-	-16036	-0-	93047	3	14487	9	Y	13170	13082	0	42 8
07	127689 X	111112	-0-	-16577	-0-	97369	3	13743	9	Y	12494	12453	0	61 8
08	127689 X	98974	-0-	-28715	-0-	86964	3	12010	9	Y	10918	10881	0	30 8
09	0	96478	-0-	96478	96478	85404	3	11074	9	Y	10067	10009	0	44 8
10	0	95726	-0-	95726	192204	85123	3	10603	9	Y	9639	9618	0	33 8
11	0	87896	-0-	87896	280100	78308	3	9588	9	Y	8716	8694	0	36 8
LT. GIBSON 1 STATE A														
WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356														
06	183870 X	171150	-0-	-12720	-0-	151276	3	19874	9	Y	18067	17960	0	44 8
07	189999 X	174849	-0-	-15150	-0-	156226	3	18623	9	Y	16930	16896	0	61 8
08	189999 X	159738	-0-	-30261	-0-	143638	3	16100	9	Y	14636	14596	0	31 8
09	0	148942	-0-	148942	148942	134778	3	14164	9	Y	12876	12819	0	43 8
10	0	158994	-0-	158994	307936	144774	3	14220	9	Y	12927	12905	0	34 8
11	0	134291	-0-	134291	442227	122228	3	12063	9	Y	10966	10952	0	36 8

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																													
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																																										
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D															WELL #: 4H															RRCID -> 293065															COMPL. DATE 11/20/2021															TOTAL DEPTH 8679															PERF. 8753 - 19072														
M	O				ALLOW CODE				GAS PROD				INJECT. (I) GAS LIFT				MONTHLY STATUS (CODE)				CUMU STATUS (-) UNDERAGE				*				*				DISPOSITIONS				*				*				C				COND PROD				*				*				DISPOSITIONS				*				*				EOM BALANCE																
06	119700				X				107216				-0-				-12484				-0-				93856				3				13360				9				Y				12145				12087				1				66				8				66																								
07	123690				X				107017				-0-				-16673				-0-				94663				3				12354				9				Y				11231				11164				1				51				8				82																								
08	123690				X				100256				-0-				-23434				-0-				88977				3				11279				9				Y				10254				10211				1				29				8				96																								
09	119700				X				89182				-0-				-30518				-0-				79360				3				9822				9				Y				8929				8885				1				35				8				105																								
*10	123380				X				87756				-0-				-35624				-0-				78400				3				9356				9				Y				8505				8482				1				28				8				100																								
*11	107220				X				87650				-0-				-19570				-0-				78706				3				8944				9				Y				8131				8111				1				32				8				88																								
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E															WELL #: 5H															RRCID -> 293066															COMPL. DATE 11/20/2021															TOTAL DEPTH 8939															PERF. 8831 - 19114														
06	188970				X				161981				-0-				-26989				-0-				146303				3				15678				9				Y				14253				14181				1				84				8				77																								
07	195269				X				167112				-0-				-28157				-0-				152418				3				14694				9				Y				13358				13295				1				42				8				98																								
08	195269				X				153811				-0-				-41458				-0-				140512				3				13299				9				Y				12090				12047				1				28				8				113																								
09	188970				X				141387				-0-				-47583				-0-				129778				3				11609				9				Y				10554				10508				1				35				8				124																								
*10	186465				X				139531				-0-				-46934				-0-				128620				3				10911				9				Y				9919				9900				1				26				8				117																								
*11	161970				X				130567				-0-				-31403				-0-				120276				3				10291				9				Y				9355				9343				1				27				8				102																								
GALLANT FOX 37 UNIT															WELL #: 9H															RRCID -> 293096															COMPL. DATE 01/15/2022															TOTAL DEPTH 9494															PERF. 9445 - 19801														
06	885799				X				127669				-0-				-758130				-0-				103341				3				24328				9				N				22116				22079				0				31				8				43																								
07	159867				X				132240				-0-				-27627				-0-				109013				3				6				4				N				21110				21020				0				49				8				84																								
08	159867				X				124242				-0-				-35625				-0-				103231				3				21011				9				N				19101				19069				0				29				8				87																								
09	154710				X				114217				-0-				-40493				-0-				95774				3				18443				9				N				16766				16756				0				35				8				62																								
10	159867				X				114275				-0-				-45592				-0-				96810				3				17465				9				N				15877				15853				0				25				8				61																								
11	127980				X				111030				-0-				-16950				-0-				94781				3				23				4				N				14751				14723				0				28				8				61																								
GALLANT FOX 37 UNIT															WELL #: 10H															RRCID -> 293097															COMPL. DATE 01/15/2022															TOTAL DEPTH 9266															PERF. 9292 - 19528														
06	820078				X				102445				-0-				-717633				-0-				77253				3				25192				9				N				22902				22867				0				31				8				45																								
07	104501				X				103021				-0-				-1480				-0-				78798				3				4				4				N				22017				21926				0				49				8				87																								
08	104501				X				97253				-0-				-7248				-0-				75399				3				21854				9				N				19867				19835				0				29				8				90																								
09	0								86010				-0-				86010				86010				67055				3				18955				9				N				17232				17223				0				35				8				64																								
10	0								80496				-0-				80496				166506				62865				3				17631				9				N				16028				16005				0				25				8				62																								
11	0								80137				-0-				80137				246643				63610				3				16				4				N				15010				14982				0				28				8				62																								
GALLANT FOX 37 UNIT															WELL #: 6H															RRCID -> 293105															COMPL. DATE 03/11/2022															TOTAL DEPTH 9201															PERF. 9364 - 19706														
06	494347				X				120555				-0-				-373792				-0-				94122				3				26433				9				N				24030				23995				0				32				8				47																								
07	117868				X				117868				-0-				-0-				-0-				93558				3				24310				9				N				22100				22010				0				49				8				88																								
08	109174				X				109174				-0-				-0-				-0-				87672				3				21502				9				N				19547				19516				0				30				8				89																								
09	103350				X				91800				-0-				-11550				-0-				74017				3				17783				9				N				16166				16159				0				36				8				60																								
10	0								92553				-0-				92553				92553				75148				3				17405				9				N				15823				15797				0				25				8				61																								
11	0								89252				-0-				89252				181805				73405				3				18				4				N				14390				14363				0				28				8				60																								

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438											
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	293109	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL	DEPTH	9202	PERF.	9581 - 19694		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	559177 X	133694	-0-	-425483	-0-	-	110439	3	23255	9	N	21141	21107	0	41	
07	130253 X	130253	-0-	-0-	-0-	-	108990	3	21263	9	N	19330	19245	0	77	
08	124527 X	118984	-0-	-5543	-0-	-	100344	3	18640	9	N	16945	16915	0	77	
09	120510 X	103453	-0-	-17057	-0-	-	87764	3	15689	9	N	14263	14251	0	53	
10	0	101692	-0-	101692	101692	-	86390	3	15302	9	N	13911	13884	0	54	
11	0	97668	-0-	97668	199360	-	83645	3	21	4	N	12729	12702	0	53	
							14002	9								
APOLLO 48 UNIT																
				WELL #:	4H	RRCID ->	293139	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	9304	PERF.	9464 - 20071		
06	0	174143	-0-	174143	613144	-	139688	3	34455	9	Y	31323	31164	0	65	
07	714444 X	101300	-0-	-613144	-0-	-	81432	3	19868	9	Y	18062	17972	0	30	
08	142848 X	41410	-0-	-101438	-0-	-	33260	3	8150	9	Y	7409	7351	0	12	
09	138240 X	116279	-0-	-21961	-0-	-	93862	3	22417	9	Y	20379	20183	0	37	
10	0	129861	-0-	129861	129861	-	108180	3	21681	9	Y	19710	19577	0	55	
11	0	119785	-0-	119785	249646	-	99596	3	20189	9	Y	18354	18247	0	35	
GALLANT FOX 37 UNIT																
				WELL #:	8H	RRCID ->	293163	COMPL. DATE	01/16/2022	TOTAL	DEPTH	9237	PERF.	9445 - 19801		
06	948045 X	120962	-0-	-827083	-0-	-	97716	3	23246	9	N	21133	21101	0	41	
07	149110 X	128164	-0-	-20946	-0-	-	105554	3	5	4	N	20550	20460	0	82	
							22605	9								
08	149110 X	119297	-0-	-29813	-0-	-	99582	3	19715	9	N	17923	17894	0	82	
09	144300 X	108321	-0-	-35979	-0-	-	91236	3	17085	9	N	15532	15522	0	57	
10	0	104074	-0-	104074	104074	-	87867	3	16207	9	N	14734	14709	0	57	
11	0	99073	-0-	99073	203147	-	84433	3	21	4	N	13290	13264	0	55	
							14619	9								
GALLANT FOX 37 UNIT																
				WELL #:	7H	RRCID ->	293165	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL	DEPTH	9437	PERF.	9672 - 19877		
06	1047178 X	142134	-0-	-905044	-0-	-	117573	3	24561	9	N	22328	22294	0	44	
07	151063 X	146137	-0-	-4926	-0-	-	123221	3	6	4	N	20827	20739	0	83	
							22910	9								
08	151063 X	139014	-0-	-12049	-0-	-	119081	3	19933	9	N	18121	18092	0	83	
09	146190 X	124720	-0-	-21470	-0-	-	107820	3	16900	9	N	15364	15355	0	57	
10	0	114492	-0-	114492	114492	-	99216	3	15276	9	N	13887	13866	0	54	
11	0	112013	-0-	112013	226505	-	97857	3	24	4	N	12847	12820	0	53	
							14132	9								
APOLLO 48 UNIT																
				WELL #:	3H	RRCID ->	293168	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL	DEPTH	9027	PERF.	9255 - 19887		
06	0	105633	-0-	105633	446420	-	82472	3	23161	9	Y	21055	20916	0	44	
07	505522 X	59102	-0-	-446420	-0-	-	46672	3	12430	9	Y	11300	11212	0	19	
08	115692 X	60810	-0-	-54882	-0-	-	48341	3	12469	9	Y	11335	11259	0	18	
09	111960 X	100253	-0-	-11707	-0-	-	80684	3	19569	9	Y	17790	17605	0	32	
10	0	88445	-0-	88445	88445	-	73380	3	15065	9	Y	13695	13574	0	38	
11	0	90053	-0-	90053	178498	-	74639	3	15414	9	Y	14013	13898	0	26	
APOLLO 48 UNIT																
				WELL #:	10H	RRCID ->	293177	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9384	PERF.	9580 - 20158		
06	0	144886	-0-	144886	483974	-	111775	3	33111	9	Y	30101	30038	0	63	
07	690411 X	206437	-0-	-483974	-0-	-	166431	3	40006	9	Y	36369	36371	0	61	
08	219108 X	162535	-0-	-56573	-0-	-	132296	3	30239	9	Y	27490	27507	0	44	
09	0	172578	-0-	172578	172578	-	138885	3	33693	9	Y	30630	30618	0	56	
10	0	139503	-0-	139503	312081	-	111687	3	27816	9	Y	25287	25272	0	71	
11	0	135861	-0-	135861	447942	-	108346	3	27515	9	Y	25014	25037	0	48	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293179	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9101	PERF. 9445 - 19933
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0	221897	-0-	221897	592745	174304	3	47593	9	Y	43266	90
07	0	158447	-0-	158447	751192	126152	3	32295	9	Y	29359	49
08	821838 X	70646	-0-	-751192	-0-	55465	3	15181	9	Y	13801	22
09	0	136900	-0-	136900	136900	108231	3	28669	9	Y	26063	48
10	0	128034	-0-	128034	264934	104935	3	23099	9	Y	20999	59
11	0	123719	-0-	123719	388653	101332	3	22387	9	Y	20352	39

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293180	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9135	PERF. 9355 - 19879
06	0	151271	-0-	151271	504298	114337	3	36934	9	Y	33576	70
07	691495 X	187197	-0-	-504298	-0-	144255	3	42942	9	Y	39038	66
08	173631 X	133062	-0-	-40569	-0-	103199	3	29863	9	Y	27148	43
09	0	151028	-0-	151028	151028	118570	3	32458	9	Y	29507	54
10	0	138038	-0-	138038	289066	111928	3	26110	9	Y	23736	67
11	0	139898	-0-	139898	428964	113575	3	26323	9	Y	23930	45

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293187	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9334	PERF. 9631 - 20175
06	0	204052	-0-	204052	508682	156476	3	47576	9	Y	43251	91
07	720257 X	211575	-0-	-508682	-0-	169955	3	41620	9	Y	37836	64
08	229896 X	79632	-0-	-150264	-0-	65505	3	14127	9	Y	12843	21
09	0	144412	-0-	144412	144412	115602	3	28810	9	Y	26191	48
10	0	155256	-0-	155256	299668	127892	3	27364	9	Y	24876	70
11	0	146866	-0-	146866	446534	121454	3	25412	9	Y	23102	44

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293189	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	9201	PERF. 9276 - 19779
06	0	172334	-0-	172334	677359	133204	3	39130	9	Y	35573	74
07	762183 X	84824	-0-	-677359	-0-	66155	3	18669	9	Y	16972	28
08	138074 X	81210	-0-	-56864	-0-	63560	3	17650	9	Y	16045	26
09	0	111468	-0-	111468	111468	88775	3	22693	9	Y	20630	38
10	0	106870	-0-	106870	218338	87517	3	19353	9	Y	17594	49
11	0	107813	-0-	107813	326151	88517	3	19296	9	Y	17542	33

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293190	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 9619 - 20098
06	0	199491	-0-	199491	664190	159977	3	39514	9	Y	35922	75
07	770513 X	106323	-0-	-664190	-0-	85535	3	20788	9	Y	18898	32
08	162471 X	102499	-0-	-59972	-0-	84299	3	18200	9	Y	16545	26
09	0	151864	-0-	151864	151864	125614	3	26250	9	Y	23864	44
10	0	135666	-0-	135666	287530	114194	3	21472	9	Y	19520	55
11	0	137759	-0-	137759	425289	116493	3	21266	9	Y	19333	36

LT. GIBSON 1 STATE E		WELL #:		6H	RRCID ->	293241	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL	DEPTH	8572	PERF. 8955 - 19534
06	169140 X	146341	-0-	-22799	-0-	131848	3	14493	9	Y	13175	70
07	174778 X	144766	-0-	-30012	-0-	131692	3	13074	9	Y	11885	48
08	174778 X	136139	-0-	-38639	-0-	124588	3	11551	9	Y	10501	55
09	0	125378	-0-	125378	125378	115413	3	9965	9	Y	9059	64
10	0	117784	-0-	117784	243162	108641	3	9143	9	Y	8312	51
11	0	117722	-0-	117722	360884	109172	3	8550	9	Y	7773	40

AUTHENTIC 13 C STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	293415	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL	DEPTH	9307	PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
AUTHENTIC 13 B STATE				WELL #:		2H	RRCID -> 293432	COMPL. DATE 02/07/2022			TOTAL	DEPTH	9529	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT (L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 293439	COMPL. DATE 05/13/2022			TOTAL	DEPTH	8025	PERF.	8274 - 18142
06	0	428411	-0-	428411	613254	342413	3	4162	4	N	74396	74246	1	80	173
						81836	9								
07	0	424057	-0-	424057	1037311	362279	3	1616	4	N	54693	54621	1	113	132
						60162	9								
08	0	365484	-0-	365484	1402795	322440	3	1149	4	N	38086	38051	1	58	109
						41895	9								
09	1732318 X	329523	-0-	-1402795	-0-	297571	3	205	4	N	28861	28778	1	71	121
						31747	9								
10	359538 X	275007	-0-	-84531	-0-	249282	3	99	4	N	23296	23281	1	42	94
						25626	9								
11	0	234940	-0-	234940	234940	213805	3	8	4	N	19206	19107	1	38	155
						21127	9								
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 293441	COMPL. DATE 05/12/2022			TOTAL	DEPTH	8070	PERF.	8280 - 18016
06	0	313558	-0-	313558	446573	247476	3	3012	4	N	57336	57237	1	45	133
						63070	9								
07	0	293966	-0-	293966	740539	249518	3	1104	4	N	39404	39381	1	61	95
						43344	9								
08	0	254578	-0-	254578	995117	222041	3	798	4	N	28854	28836	1	31	82
						31739	9								
09	0	238219	-0-	238219	1233336	213542	3	147	4	N	22300	22250	1	38	94
						24530	9								
10	0	229936	-0-	229936	1463272	209676	3	83	4	N	18343	18337	1	26	74
						20177	9								
11	0	210001	-0-	210001	1673273	193294	3	7	4	N	15182	15106	1	27	123
						16700	9								
AUTHENTIC 13 A STATE				WELL #:		1H	RRCID -> 293443	COMPL. DATE 03/01/2022			TOTAL	DEPTH	9288	PERF.	N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE				WELL #:		2H	RRCID -> 293481	COMPL. DATE 03/19/2022			TOTAL	DEPTH	9281	PERF.	N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	176665	-0-	176665	176665	134779	3	41886	9	Y	38078	37988	0		90
*11	SHUT IN	350523	-0-	350523	527188	275291	3	75232	9	Y	68393	68279	0	151	53

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
AUTHENTIC 13 D STATE				WELL #:	4H	RRCID	->	293549	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL	DEPTH	9566	PERF.	N/A				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE				WELL #:	3H	RRCID	->	293706	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	9164	PERF.	N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	164395	-0-	164395	164395	124365	3	40030	9	Y		36391	36305	0				86	
11	SHUT IN	313685	-0-	313685	478080	240055	3	73630	9	Y		66936	66948	0				74	
TIM TAM 24 M				WELL #:	14H	RRCID	->	293710	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL	DEPTH	9223	PERF.	9387	-	19685		
05	0	3	-0-	3	3	2	3	1	9	N		1	1	0				-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	3					N		33227	33097	0				130	
07	0	157775	-0-	157775	157778	117792	3	39983	9	N		36348	36233	0				245	
08	0	121193	-0-	121193	278971	91431	3	29762	9	N		27056	27167	0				134	
09	0	100328	-0-	100328	379299	74916	3	25412	9	N		23102	23066	0				170	
*10	486945 X	107646	-0-	-379299	-0-	82317	3	25329	9	N		23026	22993	0				203	
11	121830 X	89504	-0-	-32326	-0-	69179	3	20325	9	N		18477	18510	0				170	
TIM TAM 24 L				WELL #:	13H	RRCID	->	293735	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL	DEPTH	9399	PERF.	9624	-	19771		
06	0	125376	-0-	125376	125376	93619	3	31757	9	N		28870	28757	0				113	
07	0	159050	-0-	159050	284426	122991	3	36059	9	N		32781	32673	0				221	
08	0	127121	-0-	127121	411547	100192	3	26929	9	N		24481	24580	0				122	
09	0	108314	-0-	108314	519861	86685	3	21629	9	N		19663	19640	0				145	
*10	0	116550	-0-	116550	636411	95847	3	20703	9	N		18821	18798	0				168	
*11	0	100955	-0-	100955	737366	83370	3	17585	9	N		15986	16024	0				130	
TIM TAM 24 N				WELL #:	15H	RRCID	->	293736	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL	DEPTH	9451	PERF.	9720	-	19838		
05	0	406	-0-	406	406	18	3	388	9	N		353	342	0				11	
06	0	178624	-0-	178624	179030	134576	3	44048	9	N		40044	39898	0				157	
07	0	212184	-0-	212184	391214	160690	3	51494	9	N		46813	46654	0				316	
08	0	177803	-0-	177803	569017	136316	3	41487	9	N		37715	37843	0				188	
09	0	147559	-0-	147559	716576	114504	3	33055	9	N		30050	30017	0				221	
10	0	141057	-0-	141057	857633	111578	3	29479	9	N		26799	26791	0				229	
11	0	116066	-0-	116066	973699	91541	3	24525	9	N		22295	22343	0				181	
PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE				WELL #:	5H	RRCID	->	293747	COMPL. DATE	05/04/2022	TOTAL	DEPTH	9377	PERF.	N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	41254	-0-	41254	41254	30956	3	10298	9	Y		9362	9296	0		37	8	29	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE				WELL #:	6H	RRCID ->	293756	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL	DEPTH	9201	PERF.	N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	54647	-0-	54647	54647		39629	3	15018	9	Y	13653	13604	0	38 8 11
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE				WELL #:	7H	RRCID ->	293782	COMPL. DATE	06/06/2022	TOTAL	DEPTH	9407	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	27188	-0-	27188	27188		20359	3	6829	9	Y	6208	6154	0	49 8 5
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	293847	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL	DEPTH	8115	PERF.	8363 - 18787	
*07	0	14723	-0-	14723	14723		12456	3	2267	9	Y	2061	2030	0	19 8 12
*08	0	258103	-0-	258103	272826		216588	3	2	4	Y	37739	37598	0	66 8 87
							41513	9							
*09	0	269522	-0-	269522	542348		237523	3	31999	9	Y	29090	28947	0	76 8 154
10	0	268789	-0-	268789	811137		242281	3	1	4	Y	24097	24124	0	50 8 77
							26507	9							
*11	1042771 X	231634	-0-	-811137	-0-		212004	3	19630	9	Y	17845	17744	0	48 8 130
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G				WELL #:	7H	RRCID ->	293914	COMPL. DATE	08/08/2022	TOTAL	DEPTH	8852	PERF.	N/A	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H				WELL #:	8H	RRCID ->	293917	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL	DEPTH	9051	PERF.	N/A	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	293949	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL	DEPTH	7882	PERF.	8153 - 18572	
*07	0	23167	-0-	23167	23167		17284	3	5883	9	Y	5348	5297	0	21 8 30
*08	0	205045	-0-	205045	228212		166372	3	2	4	Y	35155	35035	0	69 8 81
							38671	9							
*09	0	212741	-0-	212741	440953		185920	3	26821	9	Y	24383	24256	0	79 8 129
10	0	212957	-0-	212957	653910		191739	3	21218	9	Y	19289	19303	0	53 8 62
*11	844499 X	190589	-0-	-653910	-0-		174409	3	16180	9	Y	14709	14611	0	53 8 107
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	293969	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL	DEPTH	8626	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438							
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	293970	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	8717	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	293973	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	8871	PERF. N/A
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
AUTHENTIC 13 E STATE				WELL #:	5H	RRCID ->	293974	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	9557	PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
AUTHENTIC 13 G STATE				WELL #:	7H	RRCID ->	293975	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL DEPTH	9578	PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	293983	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	8662	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	17H	RRCID ->	293984	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	8957	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
AUTHENTIC 13 F STATE				WELL #:	6H	RRCID ->	294018	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL DEPTH	9361	PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	294034	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8371 - 18846
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	41445 X	NO RPT	-0-	-41445	-0-							-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438									
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I				WELL #:		9H	RRCID ->	294036	COMPL. DATE	07/31/2022	TOTAL DEPTH	8866	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:		5H	RRCID ->	294038	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8473	- 19029	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	79533 X	NO RPT	-0-	-79533	-0-						Y	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC				166150											
TRAIL BOSS				WELL #:		404H	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.10330	- 13585	
06	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	60	1	9997	3	N	299	367	1		303
						329	9								
07	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	62	1	10496	3	N	268	369	1		202
						295	9								
08	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	62	1	10200	3	N	257				459
						283	9								
09	0	9973	-0-	9973	9973	60	1	9660	3	N	230	376	1		313
						253	9								
10	0	9513	-0-	9513	19486	62	1	9209	3	N	220	377	1		156
						242	9								
11	0	9544	-0-	9544	29030	60	1	9230	3	N	231				387
						254	9								
AUGUSTUS STATE				WELL #:		1001 H	RRCID ->	270906	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	10081	PERF.10275	- 14207	
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-				175
07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	16	1	5239	3	N	112	186	1		101
						123	9								
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				101
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				101
10	0	2104	-0-	2104	2104	36	1	1989	3	N	72				173
						79	9								
11	0	-0-	-0-	-0-	2104					N	-0-				173
ELBOW DOWN				WELL #:		801H	RRCID ->	272204	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10025	PERF.13911	- 14125	
06	2190 X	1962	-0-	-228	-0-	60	1	1850	3	Y	47	189	1		173
						52	9								
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1406	3	Y	49				222
						54	9								
08	1674 N	648	-0-	-1026	-0-	22	1	593	3	Y	30				252
						33	9								
09	1620 N	1198	-0-	-422	-0-	26	1	1135	3	Y	34				286
						37	9								
*10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1343	3	Y	-0-				286
*11	630 N	75	-0-	-555	-0-	40	1	20	3	Y	14				300
						15	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 166150 604 H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
						RRCID ->	272209	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL	DEPTH	9831	PERF.	9976	-	14122
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	2837	-0-	-613	-0-	125	1 4	2644	3 9	Y	61	85	0			25
07	3565 X	1836	-0-	-1729	-0-	71	1 4	1486	3 9	Y	254	172	0			107
08	5270 X	2651	-0-	-2619	-0-	91	1 4	2388	3 9	Y	155	213	0			49
09	5100 X	3707	-0-	-1393	-0-	140	1 4	3475	3 9	Y	84	82	0			51
10	0	2153	-0-	2153	2153	99	1 4	1872	3 9	Y	165					216
11	0	2070	-0-	2070	4223	182	1 4	1886	3 9	Y	99	182	0			133
GLENN				WELL #:	2003H	RRCID ->	274159	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL	DEPTH	10543	PERF.	10773	-	14040
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
*08	14B DENY	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					471
09	14B2 EXT	33	-0-	33	53	33	3			Y	-0-					471
10	14B2 EXT	21	-0-	21	74	21	3			Y	-0-					471
11	14B2 EXT	27	-0-	27	101	27	3			Y	-0-					471
CARPENTER E UNIT				WELL #:	205H	RRCID ->	275861	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	9391	PERF.	9665	-	12835
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867 X	4450	-0-	-417	-0-	22	1 9	3165	3	Y	1148	772	0			376
09	0	2086	-0-	2086	2086	1263	3 9	2	4	Y	73	426	1			23
10	0	363	-0-	363	2449	2004	3 9	5	4	Y	244	120	1			147
11	0	-0-	-0-	-0-	2449	80	3 9			Y	-0-	147	1			-0-
CARPENTER F UNIT				WELL #:	224H	RRCID ->	277466	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.	10770	-	14835
06	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1181	3	N	46	417	1			139
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	51	1 9									
08	1581 X	18	-0-	-1563	-0-	62	1 1	3	9	N	3					142
09	0	13400	-0-	13400	13400	18	1 1			N	-0-					142
10	0	2564	-0-	2564	15964	38	1 9	12713	3	N	590	387	1			345
11	0	-0-	-0-	-0-	15964	649	1 9	2363	3	N	166					511
ALDRIN STATE UNIT				WELL #:	2822H	RRCID ->	277814	COMPL. DATE	11/28/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10740	-	14628
06	19440 X	7976	-0-	-11464	-0-	544	1 4	7021	3 9	Y	170	177	0			147
07	16027 X	11515	-0-	-4512	-0-	224	3 9	187	4	Y	404	261	0			290
08	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	10884	3 9									
09	12750 X	4036	-0-	-8714	-0-	444	1 4	14013	3 9	Y	617	238	0			669
10	0	405	-0-	405	405	129	3 9	679	4	Y	145					814
11	0	1889	-0-	1889	2294	3754	1 4	122	4	Y	1					815
						160	3 9	32	9	Y	29	182	1			662

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
COG OPERATING LLC															
MITCHELL STATE UNIT															
WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-				863
07	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	14858	3	680	9	N	618	459	1		1022
08	14849 X	13807	-0-	-1042	-0-	64	1	13671	3	N	65				1087
09	16306 X	16306	-0-	-0-	-0-	16298	3	8	9	N	7	460	1		634
10	0	10909	-0-	10909	10909	448	1	10455	3	N	5				639
11	0	960	-0-	960	11869	960	1			N	-0-				639
TRAIL BOSS														WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755	
06	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	870	1	14765	3	N	483	332	1		575
07	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	531	9								
08	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	940	1	16056	3	N	622	720	1		477
09	0	16077	-0-	16077	16077	684	9								
10	0	15595	-0-	15595	31672	992	1	16255	3	N	577	655	1		399
11	0	14692	-0-	14692	46364	635	9								
						940	1	14566	3	N	519	370	1		548
						571	9								
						876	1	14114	3	N	550	734	1		364
						605	9								
						818	1	13548	3	N	296				660
						326	9								
SHEPARD STATE														WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915	
06	58657 X	58657	-0-	-0-	-0-	2444	1	51875	3	Y	3378	3392	0		660
07	65343 X	65343	-0-	-0-	-0-	622	4	3716	9						
08	61533 X	61533	-0-	-0-	-0-	2494	1	58967	3	Y	3457	3306	0		811
09	55545 X	55545	-0-	-0-	-0-	79	4	3803	9						
10	0	40610	-0-	40610	40610	2622	1	55477	3	Y	3122	3127	0		806
11	0	4518	-0-	4518	45128	3434	9								
						52	1	52384	3	Y	2825	2541	0		1090
						1	4	3108	9						
						572	1	37079	3	Y	2690	2199	0		1581
						2959	9								
						960	1	2975	3	Y	495	783	0		1293
						38	4	545	9						
ARMSTRONG STATE														WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620	
06	16440 X	13013	-0-	-3427	-0-	215	1	12520	3	Y	253	357	0		204
07	16988 X	12758	-0-	-4230	-0-	278	9								
08	16988 X	11139	-0-	-5849	-0-	800	1	11848	3	Y	100	49	0		255
09	13020 X	10233	-0-	-2787	-0-	110	9								
10	0	9842	-0-	9842	9842	794	1	9982	3	Y	330	170	0		415
11	0	16822	-0-	16822	26664	363	9								
						9233	3	1000	9	Y	909	510	0		814
						363	1	8872	3	Y	552	779	0		587
						607	9								
						706	1	15543	3	Y	521	655	0		453
						573	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
GLENN														
WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	960	1	19647	3	Y	796	1338	1	891
07	18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	876	9	16939	3	Y	1025	788	1	1128
08	17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	1128	9	17489	3	Y	238	916	1	450
09	21480 X	13695	-0-	-7785	-0-	238	1	495	9	Y	450			900
10	0	1225	-0-	1225	1225	262	9			Y	-0-			900
11	0	11569	-0-	11569	12794	13200	3	459	9	Y	417	483	1	834
						1225	3							
						11110	3							
ELBOW DOWN														
WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250														
06	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	679	1	10339	3	Y	405	351	0	133
07	13547 X	2272	-0-	-11275	-0-	446	9	1558	3	Y	96			229
08	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	608	1	12597	3	Y	391	279	0	341
09	0	12664	-0-	12664	12664	106	9							
10	0	10041	-0-	10041	22705	736	1	11681	3	Y	499	710	0	130
11	0	10658	-0-	10658	33363	430	9							
						434	1	9384	3	Y	384	435	0	79
						549	9							
						12	4	422	9					
						435	1	9700	3	Y	475	440	0	114
						523	9							
GRISSOM A														
WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810														
06	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	773	1	20995	3	N	489	344	0	214
07	21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	115	4	538	9					
08	27125 X	18901	-0-	-8224	-0-	737	1	20078	3	N	246	375	0	85
09	0	17518	-0-	17518	17518	73	4	271	9					
10	0	27375	-0-	27375	44893	701	1	17953	3	N	186	210	0	61
11	0	27113	-0-	27113	72006	42	4	205	9					
						17511	3	7	9	N	6			67
						492	1	26496	3	N	333	153	0	247
						21	4	366	9					
						2038	1	24473	3	N	522	534	0	235
						28	4	574	9					
CHUTE BUSTER														
WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372														
06	14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	661	1	13949	3	Y	347	355	0	144
07	15004 X	14510	-0-	-494	-0-	5	4	382	9					
08	18073 X	12693	-0-	-5380	-0-	645	1	13563	3	Y	270	300	0	114
09	17490 X	11665	-0-	-5825	-0-	5	4	297	9					
10	0	13568	-0-	13568	13568	454	1	11962	3	Y	249	284	0	79
11	0	13178	-0-	13178	26746	3	4	274	9					
						443	1	10963	3	Y	235	171	0	143
						259	9							
						659	1	12491	3	Y	380			523
						418	9							
						491	1	12346	3	Y	310	441	0	392
						341	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC PETOSKEY STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	23070	X	17277	-0-	-5793	-0-	691 1	15845	3	N	674	740	1	522
							741 9							
07	23839	X	18668	-0-	-5171	-0-	930 1	16954	3	N	713	736	1	499
							784 9							
08	23839	X	17766	-0-	-6073	-0-	864 1	16132	3	N	700	742	1	457
							770 9							
09	0		18004	-0-	18004	18004	960 1	16256	3	N	716	741	1	432
							788 9							
10	0		17234	-0-	17234	35238	872 1	15621	3	N	674	374	1	732
							741 9							
11	0		11220	-0-	11220	46458	657 1	10032	3	N	483	756	1	459
							531 9							

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870														
06	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	60 1	16202	3	Y	941	1118	1	878
							1035 9							
07	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	992 1	19566	3	Y	985	1112	1	751
							1084 9							
08	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	898 1	16382	3	Y	876	1111	1	516
							964 9							
09	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	18673 3	10888	9	Y	989	725	1	780
10	0		11994	-0-	11994	11994	448 1	10757	3	Y	717	753	1	744
							789 9							
11	0		17245	-0-	17245	29239	960 1	15182	3	Y	1003	761	1	986
							1103 9							

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185														
06	24060	X	19446	-0-	-4614	-0-	60 1	18265	3	N	1019	1115	1	712
							1121 9							
07	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	62 1	21484	3	N	1286	1464	1	534
							1415 9							
08	22909	X	21919	-0-	-990	-0-	62 1	20574	3	N	1166	929	1	771
							1283 9							
09	0		21510	-0-	21510	21510	60 1	20162	3	N	1171	1487	1	455
							1288 9							
10	0		20920	-0-	20920	42430	48 1	19735	3	N	1034	748	1	741
							1137 9							
11	0		12368	-0-	12368	54798	40 1	11594	3	N	667	1131	1	277
							734 9							

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
CARPENTER E UNIT														
WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	1170	1	25788	3	Y	2375	2436	0
							13	4	2613	9				460
07	24496	X	24496	-0-	-0-	-0-	1142	1	21001	3	Y	2108	2099	0
							34	4	2319	9				469
08	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	558	1	8202	3	Y	859	1035	0
							945	9						293
09	0		40066	-0-	40066	40066	758	1	35691	3	Y	3286	2456	0
							2	4	3615	9				1123
10	0		3273	-0-	3273	43339	590	1	2453	3	Y	209	382	0
							230	9						950
11	0		30969	-0-	30969	74308	1370	1	26156	3	Y	3130	3489	0
							3443	9						591
CARPENTER E UNIT														
WELL #: 222H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GRISSOM														
WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615														
06	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	52	1	17996	3	N	620	367	1
							268	4	682	9				1052
07	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	930	1	19256	3	N	679	746	1
							747	9						985
08	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	720	1	13992	3	N	911	746	1
							1002	9						1150
09	0		27641	-0-	27641	27641	27506	3	135	9	N	123	376	1
10	0		16655	-0-	16655	44296	22	1	16114	3	N	472	365	1
							519	9						1004
11	0		21440	-0-	21440	65736	60	1	20491	3	N	808	924	1
							889	9						888
ARMSTRONG STATE														
WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950														
06	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	265	1	23716	3	Y	627	280	0
							690	9						505
07	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	1122	1	23020	3	Y	76	120	0
							84	9						461
08	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	1004	1	18228	3	Y	39	307	0
							43	9						193
09	24660	X	16221	-0-	-8439	-0-	16103	3	118	9	Y	107	204	0
10	0		16073	-0-	16073	16073	505	1	15406	3	Y	147	92	0
							162	9						151
11	0		13596	-0-	13596	29669	1154	1	11943	3	Y	454	210	0
							499	9						395

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150 WELL #: 1823H			NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
						RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016		TOTAL DEPTH 10428		PERF.10526 - 15065						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	-0-	746 70	1 4	22016 1429	3 9	Y	1299	1323	0			81
07	23560	X	3371	-0-	-20189	-0-	-0-	2849 395	3 9	127	4	Y	359	136	0			304
08	29747	X	29747	-0-	-0-	-0-	-0-	203 185	1 4	28126 1233	3 9	Y	1121	1208	0			217
09	24270	X	22832	-0-	-1438	-0-	-0-	21885 925	3 9	22	4	Y	841	929	0			129
10	0		19591	-0-	19591	19591	19591	868 4	1 4	18229 490	3 9	Y	445	298	0			276
11	0		9944	-0-	9944	29535	29535	1860 8	1 4	7921 155	3 9	Y	141	4	0			413
ALDRIN STATE UNIT						WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016		TOTAL DEPTH 10429		PERF.10609 - 14945				
06	36930	X	15988	-0-	-20942	-0-	-0-	1076 444	1 4	13877 591	3 9	Y	537	444	0			466
07	46965	X	22494	-0-	-24471	-0-	-0-	20916 1218	3 9	360	4	Y	1107	779	0			794
08	46965	X	34124	-0-	-12841	-0-	-0-	305 10	1 4	33167 642	3 9	Y	584	652	0			726
09	36690	X	6182	-0-	-30508	-0-	-0-	5842 151	3 9	189	4	Y	137					863
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					864
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	193	1			699
CHUTE BUSTER						WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 9781		PERF. 9931 - 14625				
06	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	-0-	1074 8	1 4	22688 617	3 9	Y	561	488	0			233
07	25172	X	22297	-0-	-2875	-0-	-0-	992 7	1 4	20870 428	3 9	Y	389	458	0			164
08	25172	X	19896	-0-	-5276	-0-	-0-	715 5	1 4	18840 336	3 9	Y	305	372	0			97
09	24360	X	17164	-0-	-7196	-0-	-0-	649 446	1 9	16069	3	Y	405	256	0			246
10	0		22465	-0-	22465	22465	22465	1104 453	1 9	20908	3	Y	412					658
11	0		15356	-0-	15356	37821	37821	573 373	1 9	14410	3	Y	339	555	0			442
GRISSOM						WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10866 - 15199				
06	44250	X	35622	-0-	-8628	-0-	-0-	1114 105	1 4	32862 1541	3 9	Y	1401	1678	0			87
07	41633	X	14476	-0-	-27157	-0-	-0-	13415 462	3 9	599	4	Y	420	151	0			356
08	39370	X	39301	-0-	-69	-0-	-0-	261 238	1 4	36139 2663	3 9	Y	2421	2307	0			470
09	36270	X	28664	-0-	-7606	-0-	-0-	26388 2250	3 9	26	4	Y	2045	2202	0			313
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1094	730	0			677
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	346	9	0			1014

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
WETHERBEE UNIT														
WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30000 X	24288	-0-	-5712	-0-	585 1	22118 3	Y	1370	1372	0			169
07	28768 X	7817	-0-	-20951	-0-	78 4	1507 9	Y	314	332	0			151
08	29078 X	137	-0-	-28941	-0-	239 1	7215 3	Y	9					160
09	28140 X	19803	-0-	-8337	-0-	18 4	345 9	Y	923	666	0			417
10	0	39084	-0-	39084	39084	127 3	10 9	Y	1990	1957	0			450
11	0	21196	-0-	21196	60280	115 1	18673 3	Y	1128	1111	0			467
						1015 9								
						903 1	35992 3	Y						
						2189 9								
						653 1	19298 3	Y						
						4 4	1241 9							
WETHERBEE UNIT														
WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220														
06	29370 X	23065	-0-	-6305	-0-	555 1	20994 3	Y	1311	1287	0			162
07	28489 X	3854	-0-	-24635	-0-	74 4	1442 9	Y	239	286	0			115
08	28489 X	73	-0-	-28416	-0-	115 1	3468 3	Y	10					125
09	27570 X	6114	-0-	-21456	-0-	8 4	263 9	Y	408	349	0			184
10	0	14061	-0-	14061	14061	62 3	11 9	Y	659	694	0			149
11	0	8887	-0-	8887	22948	35 1	5630 3	Y	324	339	0			134
						449 9								
						327 1	13009 3	Y						
						725 9								
						279 1	8250 3	Y						
						2 4	356 9							
CARPENTER E UNIT														
WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315														
06	48447 X	48447	-0-	-0-	-0-	804 1	44870 3	Y	2236	2170	0			205
07	45849 X	35397	-0-	-10452	-0-	313 4	2460 9	Y	2028	1303	0			930
08	45725 X	10835	-0-	-34890	-0-	639 1	32502 3	Y	510	1273	0			167
09	0	29482	-0-	29482	29482	25 4	2231 9	Y	1484	1192	1			459
10	0	21251	-0-	21251	50733	256 1	10018 3	Y	661	722	1			398
11	0	40211	-0-	40211	90944	561 9		Y	1605	1488	1			515
						458 1	27363 3	Y						
						29 4	1632 9	Y						
						698 1	18850 3	Y						
						976 4	727 9	Y						
						572 1	37836 3	Y						
						37 4	1766 9							
GRISSOM A														
WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935														
06	23910 X	15982	-0-	-7928	-0-	552 1	15003 3	Y	314	251	0			137
07	24707 X	12547	-0-	-12160	-0-	82 4	345 9	Y	85	193	0			29
08	24707 X	18612	-0-	-6095	-0-	440 1	11969 3	Y	223	179	0			73
09	18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-	44 4	94 9	Y	7					80
10	0	18966	-0-	18966	18966	688 1	17638 3	Y	377	178	0			279
11	0	5156	-0-	5156	24122	41 4	245 9	Y	80	323	0			36
						389 1	4674 3	Y						
						5 4	88 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER F UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	226H	RRCID ->	283281	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10776	-	15425		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	24960 X	21507	-0-	-3453		-0-	701	1	20007	3	Y	600	591	0			55
							139	4	660	9							
07	23839 X	17412	-0-	-6427		-0-	414	1	16820	3	Y	150	136	0			69
							13	4	165	9							
08	25296 X	8729	-0-	-16567		-0-	256	1	8207	3	Y	242	232	0			79
							266	9									
09	0	15688	-0-	15688		15688	600	1	14637	3	Y	395	352	1			122
							16	4	435	9							
10	0	9665	-0-	9665		25353	150	1	8558	3	Y	467	308	1			281
							443	4	514	9							
11	0	15828	-0-	15828		41181	360	1	14587	3	Y	788	816	1			253
							14	4	867	9							

GRISSOM A				WELL #:	3021H	RRCID ->	283764	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	10349	PERF.	10543	-	14995		
06	23910 X	17054	-0-	-6856		-0-	595	1	16150	3	Y	200	387	0			87
							89	4	220	9							
07	23838 X	23838	-0-	-0-		-0-	807	1	21973	3	Y	889	669	0			307
							80	4	978	9							
08	25761 X	18809	-0-	-6952		-0-	677	1	17358	3	Y	667	756	0			218
							40	4	734	9							
09	24930 X	-0-	-0-	-24930		-0-					Y	23					241
10	0	27605	-0-	27605		27605	486	1	26166	3	Y	848	461	0			628
							20	4	933	9							
11	0	5474	-0-	5474		33079	392	1	4710	3	Y	334	812	0			150
							5	4	367	9							

WETHERBEE UNIT				WELL #:	422H	RRCID ->	284003	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	10687	-	15390		
06	29430 X	23904	-0-	-5526		-0-	367	1	22009	3	Y	1387	1318	0			289
							2	4	1526	9							
07	30411 X	15047	-0-	-15364		-0-	214	1	13843	3	Y	897	1018	0			168
							3	4	987	9							
08	27187 X	743	-0-	-26444		-0-	1	1	79	3	Y	603	635	0			136
							663	9									
09	24870 X	-0-	-0-	-24870		-0-					Y	671	600	0			207
10	0	11453	-0-	11453		11453	270	1	10710	3	Y	430	434	0			203
							473	9									
11	0	25710	-0-	25710		37163	400	1	23787	3	Y	1350	1399	0			154
							38	4	1485	9							

WETHERBEE UNIT				WELL #:	424H	RRCID ->	284873	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	10471	PERF.	10795	-	15240		
06	39104 X	39104	-0-	-0-		-0-	606	1	36395	3	Y	1908	1790	0			397
							4	4	2099	9							
07	34720 X	23632	-0-	-11088		-0-	344	1	22210	3	Y	976	1190	0			183
							4	4	1074	9							
08	34720 X	22298	-0-	-12422		-0-	368	1	21200	3	Y	613	657	0			139
							56	4	674	9							
09	33600 X	29940	-0-	-3660		-0-	608	1	28234	3	Y	998	829	0			308
							1098	9									
10	0	23480	-0-	23480		23480	542	1	21450	3	Y	1352	1021	0			639
							1	4	1487	9							
11	0	31788	-0-	31788		55268	496	1	29529	3	Y	1560	2021	0			178
							47	4	1716	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC																	
SHEPARD STATE																	
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 166150																	
WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	26850 X	882	-0-	-25968	-0-	832	1	50	9	N	45	45	0	428			
07	23746 X	20787	-0-	-2959	-0-	544	1	19556	3	N	561	561	0	428			
						70	4	617	9								
08	20119 X	16802	-0-	-3317	-0-	718	1	15245	3	N	736	733	0	431			
						29	4	810	9								
09	0	10714	-0-	10714	10714	54	1	10095	3	N	499	731	0	199			
						16	4	549	9								
10	0	13255	-0-	13255	23969	62	1	12307	3	N	573			772			
						256	4	630	9								
11	0	16430	-0-	16430	40399	60	1	15759	3	N	551	450	0	873			
						5	4	606	9								

ELBOW DOWN														WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745			
*01	28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	1132	1	26187	3	Y	1360	1364	0	284			
						1496	9										
02	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	542	1	21528	3	Y	1118	986	0	416			
						1230	9										
*03	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	880	1	23827	3	Y	1426	1584	0	258			
						1569	9										
*04	26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	1201	1	23952	3	Y	1061	1122	0	197			
						1167	9										
05	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	1094	1	22647	3	Y	1544	1348	0	393			
						1698	9										
*06	22620 X	12195	-0-	-10425	-0-	709	1	10797	3	Y	626	813	0	206			
						689	9										
07	25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-					Y	-0-			206			
*08	25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-					Y	43	211	0	38			
09	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	956	1	25721	3	Y	1086	841	0	283			
						1195	9										
*10	25327 X	21258	-0-	-4069	-0-	471	1	19769	3	Y	904	1001	0	186			
						24	4	994	9								
11	0	24906	-0-	24906	24906	1010	1	22545	3	Y	1228	1118	0	296			
						1351	9										

CHUTE BUSTER														WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342			
06	31050 X	29311	-0-	-1739	-0-	908	1	25896	3	Y	2276	2177	0	460			
						3	4	2504	9								
07	32085 X	26152	-0-	-5933	-0-	887	1	23102	3	Y	1965	2038	0	387			
						1	4	2162	9								
08	32085 X	25504	-0-	-6581	-0-	952	1	22221	3	Y	2087	2112	0	362			
						35	4	2296	9								
09	30970 X	30970	-0-	-0-	-0-	1143	1	26971	3	Y	2596	2448	0	510			
						2856	9										
10	0	21720	-0-	21720	21720	761	1	18733	3	Y	2024	2210	0	324			
						2226	9										
11	0	22554	-0-	22554	44274	635	1	20441	3	Y	1344	1244	0	424			
						1478	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
GRISSOM														
WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	19620 X	14422	-0-	-5198	-0-	857 1	12878 3	365 4	322 9	Y	293	495 0		68
07	17887 X	16968	-0-	-919	-0-	999 1	14513 3	170 4	1286 9	Y	1169	1009 0		228
08	18631 X	5837	-0-	-12794	-0-	357 1	4949 3	24 4	507 9	Y	461	571 0		118
09	17490 X	16394	-0-	-1096	-0-	446 1	14465 3	33 4	1450 9	Y	1318	1182 0		254
10	0	13287	-0-	13287	13287	243 1	11840 3	29 4	1175 9	Y	1068	1049 0		273
11	0	13077	-0-	13077	26364	11910 3	135 4	1032 9		Y	938	981 0		230
GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120														
06	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	1002 1	15057 3	427 4	641 9	Y	583	792 0		136
07	15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	1009 1	14660 3	172 4	117 9	Y	106	221 0		21
08	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	1238 1	17149 3	84 4	114 9	Y	104	98 0		27
09	17130 X	15106	-0-	-2024	-0-	446 1	14474 3	33 4	153 9	Y	139	139 0		27
10	0	7907	-0-	7907	7907	153 1	7440 3	18 4	296 9	Y	269	227 0		69
11	0	9839	-0-	9839	17746	8530 3	97 4	1212 9		Y	1102	901 0		270
GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087														
06	20310 X	-0-	-0-	-20310	-0-					Y	-0-			-0-
07	20987 X	1061	-0-	-19926	-0-	9 1	125 3	1 4	926 9	Y	842	678 0		164
08	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	936	860 0		240
09	12750 X	4580	-0-	-8170	-0-	103 1	3328 3	8 4	1141 9	Y	1037	1077 0		200
10	0	14237	-0-	14237	14237	238 1	11572 3	28 4	2399 9	Y	2181	1823 0		558
11	0	15612	-0-	15612	29849	13680 3	155 4	1777 9		Y	1615	1777 0		396
GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895														
06	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	901 1	13545 3	384 4	2168 9	Y	1971	1711 0		459
07	15252 X	14770	-0-	-482	-0-	857 1	12448 3	146 4	1319 9	Y	1199	1424 0		234
08	16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	1014 1	14049 3	69 4	1172 9	Y	1065	1026 0		273
09	17010 X	13364	-0-	-3646	-0-	356 1	11545 3	26 4	1437 9	Y	1306	1327 0		252
10	0	10250	-0-	10250	10250	191 1	9318 3	23 4	718 9	Y	653	738 0		167
11	0	8321	-0-	8321	18571	7544 3	86 4	691 9		Y	628	641 0		154

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	21510 X	6703	-0-	-14807	-0-	2157 424	1 4	3509 613	3 9	Y	557	633	0	383
07	5766 X	1627	-0-	-4139	-0-	587 453	1 4	222 365	3 9	Y	332	365	0	350
08	12028 X	5930	-0-	-6098	-0-	1044 23	1 4	4356 507	3 9	Y	461	515	0	296
09	11640 X	3648	-0-	-7992	-0-	3293 342	3 9	13	4	Y	311	476	0	131
10	0	6480	-0-	6480	6480	296 5	1 4	5697 482	3 9	Y	438	430	0	139
11	0	6164	-0-	6164	12644	703 17	1 4	5003 441	3 9	Y	401	421	0	119
GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195														
06	2430 X	1150	-0-	-1280	-0-	393 77	1 4	639 41	3 9	Y	37	27	0	25
07	2418 X	175	-0-	-2243	-0-	18 14	1 4	7 136	3 9	Y	124	24	0	125
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	910 185	3 9	4	4	Y	173	187	0	111
09	1230 X	1099	-0-	-131	-0-	87 1	1 4	1675 419	3 9	Y	381	331	0	121
10	0	2182	-0-	2182	2182	136 3	1 4	971 421	3 9	Y	383	390	0	114
GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295														
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	302 59	1 4	491 19	3 9	Y	17	6	0	12
07	465 X	12	-0-	-453	-0-	2 1	1 4	1 8	3 9	Y	7	11	0	8
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	6851 1702	3 9	28	4	Y	-0-	8	0	-0-
09	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	485 8	1 4	9335 1660	3 9	Y	1547	895	0	652
10	0	11488	-0-	11488	11488	969 23	1 4	6897 1229	3 9	Y	1117	1264	0	479
11	0	9118	-0-	9118	20606	558 521	1 9	17956	3	Y	474	376	0	332
CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635														
06	22860 X	22128	-0-	-732	-0-	736 2	1 4	20979 411	3 9	Y	374	367	0	76
07	25498 X	25498	-0-	-0-	-0-	931 1	1 4	24250 316	3 9	Y	287	306	0	57
08	24986 X	21605	-0-	-3381	-0-	869 32	1 4	20287 417	3 9	Y	379	370	0	66
09	24180 X	20190	-0-	-3990	-0-	814 182	1 9	19194	3	Y	165	199	0	32
10	0	21566	-0-	21566	21566	828 352	1 9	20386	3	Y	320	301	0	51
11	0	19035	-0-	19035	40601	558 521	1 9	17956	3	Y	474	376	0	149

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM														CNTY: CULBERSON	
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 166150															
WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	91	-0-	91	103	28	1	46	3	Y	10	3	0		7
07	132 N	29	-0-	-103	-0-	6	4	11	9	Y	15	7	0		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	139	9	Y	-0-	15	0		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	3	139	9	Y	126	73	0		53
10	0	378	-0-	378	378	1	1	16	3	Y	328	277	0		104
11	0	715	-0-	715	1093	361	9	369	3	Y	266	291	0		79
						1	4	293	9						
COLGATE OPERATING, LLC WILLETT POT STILL 5-2C UNIT														167327	
WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352															
06	20640 X	17075	-0-	-3565	-0-	574	1	14974	2	N	1388	1267	0	14 8	250
07	21080 X	17692	-0-	-3388	-0-	1527	9	15418	2	N	1513	1524	0	6 8	233
08	21080 X	13234	-0-	-7846	-0-	610	1	11491	2	N	936	979	0		190
09	0	16275	-0-	16275	16275	1664	9	1030	9	N	1869	1855	0	12 8	192
10	0	16735	-0-	16735	33010	513	1	13619	2	N	1750	1645	0		297
11	0	16152	-0-	16152	49162	200	4	1712	9	N	1556	1673	0	12 8	168
						600	1								
						2056	9								
						617	1								
						1925	9								
						592	1								
						216	4								
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129	
06	13200 X	8907	-0-	-4293	-0-	581	1	8161	2	N	150	203	0	14 8	110
07	13640 X	1995	-0-	-11645	-0-	165	9	1413	2	N	43	66	0	4 8	83
08	14570 X	1583	-0-	-12987	-0-	535	1	1211	2	N	37				120
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	47	9	41	9	N	-0-				120
10	0	2591	-0-	2591	2591	315	1	52	2	N	58				178
11	0	22983	-0-	22983	25574	16	4	64	9	N	510	465	0	30 8	193
						2163	4								
						586	1	21512	2	N					
						324	4	561	9						
CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE														172232	
WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
YAHTZEE		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10507	
								PERF.10898 - 14027	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*03	9610 X	7863	-0-	-1747	-0-	14 1	7038 3	N	155
						811 9			
*04	9000 X	8633	-0-	-367	-0-	7830 3	803 9	N	98
*05	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	1 1	7728 3	N	98
						413 9			
*06	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	8579 3	811 9	N	90
*07	8990 X	6122	-0-	-2868	-0-	1 1	5746 3	N	90
						375 9			
*08	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-			N	90
*09	9300 X	2019	-0-	-7281	-0-	469 1	1550 3	N	90
*10	9610 X	6665	-0-	-2945	-0-	1503 1	4998 3	N	82
						164 9			
11	9300 X	5232	-0-	-4068	-0-	1532 1	3700 3	N	82
HOLD EM WC									
		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10463	
								PERF.10715 - 14863	
*03	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	1092 1	12241 3	N	47
						15 4	408 9		
*04	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	1050 1	13251 3	N	47
						3 4	1212 9		
*05	16041 X	16041	-0-	-0-	-0-	1081 1	14551 3	N	47
						1 4	408 9		
*06	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	1057 1	13537 3	N	47
						18 4	820 9		
*07	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	1088 1	13721 3	N	52
						78 4	402 9		
*08	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	1074 1	13092 3	N	52
						13 4	793 9		
*09	12000 X	10063	-0-	-1937	-0-	961 1	8296 3	N	52
						401 4	405 9		
*10	12400 X	9525	-0-	-2875	-0-	912 1	6009 3	N	52
						2604 4			
11	12000 X	10183	-0-	-1817	-0-	1066 1	8459 3	N	92
						658 9			
HARRIER WC									
		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 9573	
								PERF. 9900 - 14052	
*03	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	22214 3	2936 9	N	216
*04	26286 X	26286	-0-	-0-	-0-	23825 3	2461 9	N	194
*05	23281 X	19063	-0-	-4218	-0-	17294 3	1769 9	N	183
*06	22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-			N	370
*07	23281 X	15769	-0-	-7512	-0-	14293 3	1476 9	N	228
*08	30996 X	30996	-0-	-0-	-0-	28073 3	2923 9	N	218
*09	33118 X	33118	-0-	-0-	-0-	30512 3	2606 9	N	187
*10	31171 X	31171	-0-	-0-	-0-	29488 3	1683 9	N	198
*11	30651 X	30651	-0-	-0-	-0-	28249 3	2402 9	N	235

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLACKJACK														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*03	20026 X	17023	-0-	-3003	-0-	1243 1	14347 3	N	1303	1309 1			48	
*04	19380 X	14004	-0-	-5376	-0-	1433 9	10328 3	N	760	734 1			74	
*05	22521 X	22521	-0-	-0-	-0-	2840 1	17720 3	N	1124	1124 1			74	
*06	26468 X	26468	-0-	-0-	-0-	836 9	20486 3	N	1098	1111 1			61	
*07	28138 X	28138	-0-	-0-	-0-	3495 1	22081 3	N	1463	1463 1			61	
*08	27511 X	27511	-0-	-0-	-0-	70 4	21898 3	N	1456	1459 1			58	
*09	25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	4772 1	20486 3	N	1048	1048 1			58	
*10	20026 X	16355	-0-	-3671	-0-	2 4	13212 3	N	745	734 1			69	
11	19380 X	16050	-0-	-3330	-0-	4447 1	13327 3	N	915	936 1			48	
						1 4	1007 9							
ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063														
*03	73678 X	73678	-0-	-0-	-0-	69852 3	208 4	N	3289	3293 1			56	
*04	77216 X	77216	-0-	-0-	-0-	3618 9	162 4	N	3370	3363 1			63	
*05	70035 X	70035	-0-	-0-	-0-	73347 3	125 4	N	3354	3354 1			63	
*06	73964 X	73964	-0-	-0-	-0-	3707 9	70 4	N	2502	2522 1			43	
*07	75626 X	75626	-0-	-0-	-0-	66221 3	162 4	N	2544	2524 1			63	
*08	73399 X	73399	-0-	-0-	-0-	3689 9	15 4	N	2190	2200 1			53	
*09	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	71142 3	5 4	N	719	719 1			53	
*10	27474 X	27474	-0-	-0-	-0-	2752 9	20 4	N	749	742 1			60	
*11	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	72666 3	9 4	N	1123	1112 1			71	
						2798 9								
						70975 3								
						2409 9								
						27837 3								
						791 9								
						26630 3								
						824 9								
						34208 3								
						1235 9								
DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				186	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				186	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				186	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				186	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				186	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				186	
EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223														
*03	28393 X	28393	-0-	-0-	-0-	26128 3	2265 9	Y	2059	2059 1			397	
*04	12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	11616 3	1208 9	Y	1098	1098 1			397	
*05	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	6914 3	1131 9	Y	1028	1028 1			397	
*06	7200 X	5935	-0-	-1265	-0-	4749 3	1186 9	Y	1078	1235 1			240	
*07	7440 X	4901	-0-	-2539	-0-	3745 3	1156 9	Y	1051	1051 1			240	
*08	7440 X	3867	-0-	-3573	-0-	2727 3	1140 9	Y	1036	1036 1			240	
*09	7200 X	6624	-0-	-576	-0-	5470 3	1154 9	Y	1049	1049 1			240	
*10	7440 X	6332	-0-	-1108	-0-	5336 3	996 9	Y	905	905 1			240	
11	5940 X	5662	-0-	-278	-0-	4518 3	1144 9	Y	1040	1040 1			240	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
BRONCO WC														
WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*03	23370 X	23370	-0-	-0-	-0-	22938	3	432	9	Y	393	399	1	32
*04	31195 X	31195	-0-	-0-	-0-	30700	3	495	9	Y	450	443	1	39
*05	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	19646	3	487	9	Y	443	432	1	50
*06	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50	1	-0-
*07	15655 X	14411	-0-	-1244	-0-	14111	3	300	9	Y	273	227	1	46
*08	29323 X	29323	-0-	-0-	-0-	28918	3	405	9	Y	368	384	1	30
*09	34175 X	34175	-0-	-0-	-0-	33586	3	589	9	Y	535	523	1	42
*10	15655 X	1909	-0-	-13746	-0-	1532	3	377	9	Y	343	341	1	44
*11	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	14399	3	459	9	Y	417	416	1	45
EL JEFE WC														
WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511														
*03	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	8645	3	1474	9	Y	1340	1340	1	258
*04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	715	715	1	258
*05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	669	669	1	258
*06	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	9939	3	772	9	Y	702	804	1	156
*07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	9537	3	752	9	Y	684	684	1	156
*08	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	9800	3	741	9	Y	674	674	1	156
*09	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	6542	3	751	9	Y	683	683	1	156
*10	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	4957	3	648	9	Y	589	589	1	156
*11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	4525	3	745	9	Y	677	677	1	156
BRONCO WC														
WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979														
*03	28938 X	28938	-0-	-0-	-0-	27277	3	1661	9	Y	1510	1529	1	122
*04	30361 X	30361	-0-	-0-	-0-	28620	3	1741	9	Y	1583	1568	1	137
*05	21937 X	21937	-0-	-0-	-0-	20617	3	1320	9	Y	1200	1201	1	136
*06	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	136	1	-0-
*07	22167 X	22167	-0-	-0-	-0-	21550	3	617	9	Y	561	466	1	95
*08	31174 X	31174	-0-	-0-	-0-	29536	3	1638	9	Y	1489	1462	1	122
*09	34806 X	34806	-0-	-0-	-0-	32856	3	1950	9	Y	1773	1755	1	140
*10	33974 X	33974	-0-	-0-	-0-	32887	3	1087	9	Y	988	1000	1	128
*11	29749 X	29749	-0-	-0-	-0-	28824	3	925	9	Y	841	879	1	90
EL JEFE WC														
WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179														
*03	12059 X	4479	-0-	-7580	-0-	2610	3	1869	9	Y	1699	1699	1	328
*04	8610 X	2663	-0-	-5947	-0-	1665	3	998	9	Y	907	907	1	328
*05	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	12983	3	934	9	Y	849	849	1	328
*06	11670 X	3381	-0-	-8289	-0-	2403	3	978	9	Y	889	1019	1	198
*07	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	868	868	1	198
*08	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	855	855	1	198
*09	11670 X	1577	-0-	-10093	-0-	624	3	953	9	Y	866	866	1	198
*10	12059 X	10511	-0-	-1548	-0-	9689	3	822	9	Y	747	747	1	198
*11	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	11974	3	945	9	Y	859	859	1	198
MONARCH STATE														
WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
EVERYTHINGS BIGGER WC															
		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		172232											
		WELL #:		1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10996		PERF. 11238		- 15467	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	228
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	228
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	228
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	228
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	228
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	228
HARRIER WC															
		WELL #:		1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10532		PERF. 10660		- 14812	
*03		26598	X	17741	-0-	-8857	-0-	16909	3	832	9	N	756	759	55
*04		25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	25498	3	394	9	N	358	368	45
*05		30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	29506	3	814	9	N	740	740	45
*06		25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	24752	3	815	9	N	741	746	40
*07		26753	X	14469	-0-	-12284	-0-	12891	3	1156	4	N	384	353	71
								422	9						
*08		28458	X	4325	-0-	-24133	-0-	4040	3	285	4	N	-0-		71
*09		27540	X	14910	-0-	-12630	-0-	14426	3	484	4	N	-0-		71
*10		28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	-0-		71
11		25560	X	346	-0-	-25214	-0-	31	3	25	4	N	264	184	151
								290	9						
BLUE MARLIN STATE															
		WELL #:		0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9929		- 17157	
*03		35136	X	35136	-0-	-0-	-0-	28703	3	6433	9	N	5848	5848	142
*04		24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	16119	3	8136	9	N	7396	7396	142
*05		37967	X	37967	-0-	-0-	-0-	29762	3	8205	9	N	7459	7459	142
*06		33602	X	33602	-0-	-0-	-0-	27593	3	6009	9	N	5463	5463	142
*07		9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	3126	3	6316	9	N	5742	5742	142
*08		8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	374	3	8051	9	N	7319	7319	142
*09		9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	2296	3	7439	9	N	6763	6763	142
*10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5883	5883	142
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4136	4136	142
TEXAS TWO STEP WC															
		WELL #:		803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9695		- 13627	
*03		10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-		408
*04		1950	X	1272	-0-	-678	-0-	947	3	325	9	Y	295	295	408
*05		1550	X	1387	-0-	-163	-0-	943	3	444	9	Y	404	517	295
*06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	146	295
*07		1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-		295
*08		1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		295
*09		1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-		295
*10		1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	49	142	202
*11		3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-		202
BLUE HERON WC															
		WELL #:		2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9755		- 13803	
*03		6169	X	697	-0-	-5472	-0-	31	4	666	9	N	605	380	298
*04		1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	362	3	1406	9	N	1278	1461	115
*05		1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	578	3	1183	9	N	1075	1075	115
*06		660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	690	741	64
*07		2046	X	1129	-0-	-917	-0-	760	3	369	9	N	335	335	64
*08		1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	688	689	63
*09		1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-		63
*10		1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-		63
11		1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		63

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE											//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 172232				CNTY: CULBERSON											
WELL #: 1H											RRCID -> 279180				COMPL. DATE 12/10/2015				TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
*03	110338 X	110338	-0-	-0-	-0-	100462	3	9876	9	Y	8978	8955	0			63										
*04	135571 X	135571	-0-	-0-	-0-	128236	3	7335	9	Y	6668	6675	0			56										
*05	78515 X	78515	-0-	-0-	-0-	69783	3	8732	9	Y	7938	7965	0			29										
*06	64949 X	64949	-0-	-0-	-0-	57199	3	7750	9	Y	7045	7051	0			23										
*07	42237 X	42237	-0-	-0-	-0-	35703	3	6534	9	Y	5940	5926	0			37										
*08	52850 X	52850	-0-	-0-	-0-	46774	3	6076	9	Y	5524	5511	0			50										
*09	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-	11955	3	3013	9	Y	2739	2765	0			24										
*10	56781 X	56781	-0-	-0-	-0-	51754	3	5027	9	Y	4570	4556	0			38										
*11	80561 X	80561	-0-	-0-	-0-	73860	3	6701	9	Y	6092	6101	0			29										
TEXAS TWO STEP WC											WELL #: 801H				RRCID -> 279202				COMPL. DATE 04/27/2016				TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
TEXAS WC											WELL #: 601H				RRCID -> 279272				COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055			
*03	28520 X	11659	-0-	-16861	-0-	11265	3	394	9	Y	358	411	1			107										
*04	27600 X	13890	-0-	-13710	-0-	11490	3	2400	9	Y	2182	2120	1			169										
*05	26722 X	17883	-0-	-8839	-0-	15694	3	2189	9	Y	1990	1990	1			169										
*06	19320 X	12658	-0-	-6662	-0-	12014	3	644	9	Y	585	611	1			143										
*07	20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	18889	3	1414	9	Y	1285	1285	1			143										
*08	22642 X	22642	-0-	-0-	-0-	20330	3	2312	9	Y	2102	1960	1			285										
*09	17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	15993	3	1993	9	Y	1812	1812	1			285										
*10	20305 X	19512	-0-	-793	-0-	17413	3	2099	9	Y	1908	2123	1			70										
*11	23970 X	14797	-0-	-9173	-0-	13184	3	1613	9	Y	1466	1363	1			173										
TEXAS WC											WELL #: 602H				RRCID -> 279273				COMPL. DATE 04/14/2016				TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084			
*03	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	11569	3	667	9	Y	606	697	1			181										
*04	22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	18829	3	4078	9	Y	3707	3600	1			288										
*05	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	15836	3	3718	9	Y	3380	3380	1			288										
*06	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	9564	3	1091	9	Y	992	1038	1			242										
*07	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	17571	3	2400	9	Y	2182	2182	1			242										
*08	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	12884	3	3927	9	Y	3570	3329	1			483										
*09	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	11601	3	3385	9	Y	3077	3077	1			483										
*10	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	11546	3	3565	9	Y	3241	3605	1			119										
*11	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	7137	3	2739	9	Y	2490	2316	1			293										
TEXAS TWO STEP WC											WELL #: 802H				RRCID -> 279303				COMPL. DATE 11/25/2015				TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	120	1			68										
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	34	1			68										
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68										
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68										
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68										
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	33	1			47										
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47										

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232										
DRAKE WC			WELL #:		4001H	RRCID ->	279856	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL	DEPTH	9420	PERF. 9700 - 14003		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*03	15159 X	7363	-0-	-7796	-0-	5759	3	1604	9	Y	1458	1481 0	10		
*04	14670 X	10055	-0-	-4615	-0-	6791	3	3264	9	Y	2967	2952 0	25		
*05	15159 X	6072	-0-	-9087	-0-	5251	3	821	9	Y	746	768 0	3		
*06	14670 X	5759	-0-	-8911	-0-	4778	3	981	9	Y	892	892 0	3		
*07	15159 X	2495	-0-	-12664	-0-	1350	3	1145	9	Y	1041	1038 0	6		
*08	10385 X	1707	-0-	-8678	-0-	1320	3	387	9	Y	352	355 0	3		
*09	10050 X	2047	-0-	-8003	-0-	1031	3	1016	9	Y	924	919 0	8		
*10	6355 X	4262	-0-	-2093	-0-	3978	3	284	9	Y	258	264 0	2		
*11	28853 X	28853	-0-	-0-	-0-	27432	3	1421	9	Y	1292	1288 0	6		
MONARCH STATE			WELL #:		3702SL	RRCID ->	280679	COMPL. DATE	11/09/2014	TOTAL	DEPTH	10672	PERF. 10860 - 17711		
*03	T. A.	32000	-0-	32000	72645	21	1	28189	3	Y	2359	2359 1	333		
						1195	4	2595	9						
*04	91916 X	19271	-0-	-72645	-0-	16851	3	686	4	Y	1576	1576 1	333		
						1734	9								
*05	29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	26988	3	705	4	Y	1786	1786 1	333		
						1965	9								
*06	27855 X	27855	-0-	-0-	-0-	24588	3	581	4	Y	2442	2442 1	333		
						2686	9								
*07	30539 X	30539	-0-	-0-	-0-	27620	3	405	4	Y	2285	2285 1	333		
						2514	9								
*08	25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	22031	3	1315	4	Y	2009	2009 1	333		
						2210	9								
*09	19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	997	1	15396	3	Y	2109	2109 1	333		
						746	4	2320	9						
*10	26396 X	26396	-0-	-0-	-0-	2437	1	21699	3	Y	1491	1491 1	333		
						620	4	1640	9						
*11	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	1543	1	4969	3	Y	1478	1478 1	333		
						1191	4	1626	9						
GREAT WHITE			WELL #:		2H	RRCID ->	284256	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL	DEPTH	9390	PERF. 9447 - 19329		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
GREAT WHITE			WELL #:		4H	RRCID ->	284649	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL	DEPTH	9403	PERF. 9444 - 19328		
*03	95492 X	95492	-0-	-0-	-0-	85979	3	9513	9	Y	8648	8659 0	61		
*04	33647 X	33647	-0-	-0-	-0-	26880	3	6767	9	Y	6152	6161 0	52		
*05	88381 X	88381	-0-	-0-	-0-	80726	3	7655	9	Y	6959	6985 0	26		
*06	73111 X	73111	-0-	-0-	-0-	66522	3	6589	9	Y	5990	5996 0	20		
*07	100030 X	100030	-0-	-0-	-0-	93503	3	6527	9	Y	5934	5917 0	37		
*08	49705 X	49705	-0-	-0-	-0-	45570	3	4135	9	Y	3759	3762 0	34		
*09	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	14266	3	1185	9	Y	1077	1101 0	10		
*10	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	25696	3	3170	9	Y	2882	2868 0	24		
*11	81387 X	81387	-0-	-0-	-0-	72825	3	8562	9	Y	7784	7771 0	37		

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//		172232										
GREAT WHITE				WELL #:		9H	RRCID ->	284666	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL	DEPTH	9274	PERF.	9295	- 19388
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*03	T. A.	17725	-0-	17725	39270		14696	3	3029	9	Y	2754	2749	0	19	
*04	55691 X	16421	-0-	-39270	-0-		14648	3	1773	9	Y	1612	1617	0	14	
*05	31534 X	31534	-0-	-0-	-0-		29050	3	2484	9	Y	2258	2264	0	8	
*06	22490 X	22490	-0-	-0-	-0-		19760	3	2730	9	Y	2482	2482	0	8	
*07	T. A.	23330	-0-	23330	23330		20090	3	3240	9	Y	2945	2935	0	18	
*08	T. A.	18044	-0-	18044	41374		15561	3	2483	9	Y	2257	2255	0	20	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	41374						Y	-0-	20	0	-0-	
*10	T. A.	11	-0-	11	41385		11	3			Y	-0-			-0-	
*11	42169 X	784	-0-	-41385	-0-		784	3			Y	-0-			-0-	
GREAT WHITE				WELL #:		5H	RRCID ->	284674	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9549	PERF.	9378	- 19472
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
GREAT WHITE				WELL #:		3H	RRCID ->	284746	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL	DEPTH	9544	PERF.	9324	- 19422
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
GREAT WHITE				WELL #:		7H	RRCID ->	285129	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9536	PERF.	9389	- 19488
*03	T. A.	3614	-0-	3614	20121		3517	3	97	9	Y	88	93	0	1	
*04	22934 X	2813	-0-	-20121	-0-		2778	3	35	9	Y	32	33	0	-0-	
*05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-		2112	3	105	9	Y	95	95	0	-0-	
*06	9240 X	2288	-0-	-6952	-0-		2167	3	121	9	Y	110	110	0	-0-	
*07	T. A.	4231	-0-	4231	4231		3553	3	678	9	Y	616	612	0	4	
*08	T. A.	14172	-0-	14172	18403		12048	3	2124	9	Y	1931	1918	0	17	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	18403						Y	-0-	17	0	-0-	
*10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18403						Y	NO RPT			-0-	
*11	19370 X	967	-0-	-18403	-0-		967	3			Y	-0-			-0-	
YELLOWFIN TUNA WC				WELL #:		4701H	RRCID ->	285661	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	9648	PERF.	10132	- 20128
*03	135962 X	135962	-0-	-0-	-0-		7069	1	104700	3	N	21726	21726	0	403	
							294	4	23899	9						
*04	184550 X	184550	-0-	-0-	-0-		8156	1	149996	3	N	23996	23996	0	403	
							2	4	26396	9						
*05	167020 X	167020	-0-	-0-	-0-		7874	1	136235	3	N	20775	20775	0	403	
							58	4	22853	9						
*06	122348 X	122348	-0-	-0-	-0-		6049	1	99247	3	N	14683	14683	0	403	
							901	4	16151	9						
*07	132206 X	132206	-0-	-0-	-0-		6698	1	105614	3	N	17986	17986	0	403	
							109	4	19785	9						
*08	143076 X	143076	-0-	-0-	-0-		7385	1	117781	3	N	16179	16218	0	364	
							113	4	17797	9						
*09	122619 X	122619	-0-	-0-	-0-		6131	1	100079	3	N	14897	14897	0	364	
							22	4	16387	9						
*10	80025 X	80025	-0-	-0-	-0-		6307	1	64588	3	N	8120	8120	0	364	
							198	4	8932	9						
*11	125895 X	125895	-0-	-0-	-0-		7346	1	103050	3	N	14035	14035	0	364	
							60	4	15439	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232													
YELLOWFIN TUNA WC			WELL #:		4704H	RRCID -> 286315		COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL	DEPTH	9754	PERF.	9983 - 20200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	54543 X	54543	-0-	-0-	-0-	-0-	3129	1	46346	3	N	4489	4489	0				83
							130	4	4938	9								
*04	55665 X	55665	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	1	47621	3	N	4958	4958	0				83
							1	4	5454	9								
*05	65534 X	55271	-0-	-10263	-0-	-0-	2761	1	47768	3	N	4293	4293	0				83
							20	4	4722	9								
*06	63420 X	37922	-0-	-25498	-0-	-0-	1970	1	32322	3	N	3034	3034	0				83
							293	4	3337	9								
*07	65534 X	41242	-0-	-24292	-0-	-0-	2214	1	34904	3	N	3716	3716	0				83
							36	4	4088	9								
*08	57536 X	54329	-0-	-3207	-0-	-0-	2853	1	45500	3	N	5393	5355	0				121
							44	4	5932	9								
*09	55680 X	51036	-0-	-4644	-0-	-0-	2630	1	42934	3	N	4966	4966	0				121
							9	4	5463	9								
*10	55273 X	10933	-0-	-44340	-0-	-0-	706	1	7227	3	N	2707	2707	0				121
							22	4	2978	9								
11	52590 X	33088	-0-	-19502	-0-	-0-	1858	1	26069	3	N	4678	4678	0				121
							15	4	5146	9								
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086																		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 10108 - 20179																		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650																		
*03	58435 X	53455	-0-	-4980	-0-	-0-	46285	3	7170	9	Y	6518	6512	0				46
*04	55920 X	34382	-0-	-21538	-0-	-0-	29789	3	4593	9	Y	4175	4186	0				35
*05	56141 X	51838	-0-	-4303	-0-	-0-	45017	3	6821	9	Y	6201	6213	0				23
*06	54240 X	50461	-0-	-3779	-0-	-0-	43714	3	6747	9	Y	6134	6137	0				20
*07	56048 X	51056	-0-	-4992	-0-	-0-	44185	3	6871	9	Y	6246	6227	0				39
*08	53444 X	41099	-0-	-12345	-0-	-0-	36212	3	4887	9	Y	4443	4442	0				40
*09	54626 X	54626	-0-	-0-	-0-	-0-	46549	3	8077	9	Y	7343	7318	0				65
*10	56435 X	56435	-0-	-0-	-0-	-0-	49377	3	7058	9	Y	6416	6427	0				54
*11	54966 X	54966	-0-	-0-	-0-	-0-	48125	3	6841	9	Y	6219	6243	0				30
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577																		
*03	36177 X	32689	-0-	-3488	-0-	-0-	28842	3	3847	9	Y	3497	3494	0				25
*04	35010 X	31895	-0-	-3115	-0-	-0-	28394	3	3501	9	Y	3183	3181	0				27
*05	36021 X	36021	-0-	-0-	-0-	-0-	32456	3	3565	9	Y	3241	3256	0				12
*06	33500 X	33500	-0-	-0-	-0-	-0-	29890	3	3610	9	Y	3282	3283	0				11
*07	34472 X	33797	-0-	-675	-0-	-0-	30094	3	3703	9	Y	3366	3356	0				21
*08	36022 X	29322	-0-	-6700	-0-	-0-	26621	3	2701	9	Y	2455	2454	0				22
*09	34860 X	30084	-0-	-4776	-0-	-0-	26353	3	3731	9	Y	3392	3384	0				30
*10	36022 X	28761	-0-	-7261	-0-	-0-	25743	3	3018	9	Y	2744	2751	0				23
11	33480 X	30669	-0-	-2811	-0-	-0-	27548	3	3121	9	Y	2837	2846	0				14

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
MOCKINGBIRD STATE WC														
WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	35929 X	34021	-0-	-1908	-0-	28267	3	5754	9	Y	5231	5227	0	37
*04	34770 X	33453	-0-	-1317	-0-	28040	3	5413	9	Y	4921	4917	0	41
*05	38652 X	38652	-0-	-0-	-0-	33168	3	5484	9	Y	4985	5008	0	18
*06	35691 X	35691	-0-	-0-	-0-	30213	3	5478	9	Y	4980	4982	0	16
*07	35544 X	35544	-0-	-0-	-0-	29974	3	5570	9	Y	5064	5049	0	31
*08	31899 X	28857	-0-	-3042	-0-	24896	3	3961	9	Y	3601	3600	0	32
*09	30870 X	29670	-0-	-1200	-0-	24130	3	5540	9	Y	5036	5024	0	44
*10	31899 X	30363	-0-	-1536	-0-	25521	3	4842	9	Y	4402	4409	0	37
11	30870 X	28894	-0-	-1976	-0-	24265	3	4629	9	Y	4208	4225	0	20
MOCKINGBIRD STATE WC														
WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430														
*03	64852 X	63996	-0-	-856	-0-	56323	3	7673	9	Y	6975	6969	0	49
*04	62889 X	62889	-0-	-0-	-0-	55680	3	7209	9	Y	6554	6548	0	55
*05	66991 X	65426	-0-	-1565	-0-	58540	3	6886	9	Y	6260	6292	0	23
*06	64830 X	49792	-0-	-15038	-0-	43632	3	6160	9	Y	5600	5605	0	18
*07	53165 X	52761	-0-	-404	-0-	46450	3	6311	9	Y	5737	5720	0	35
*08	53165 X	45830	-0-	-7335	-0-	40868	3	4962	9	Y	4511	4506	0	40
*09	51450 X	47966	-0-	-3484	-0-	40810	3	7156	9	Y	6505	6488	0	57
*10	53165 X	45850	-0-	-7315	-0-	40058	3	5792	9	Y	5265	5278	0	44
11	51060 X	48327	-0-	-2733	-0-	42271	3	6056	9	Y	5505	5523	0	26
GREAT WHITE														
WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366														
*03	T. A.	16852	-0-	16852	33313	13482	3	3370	9	Y	3064	3055	0	21
*04	53070 X	19757	-0-	-33313	-0-	17003	3	2754	9	Y	2504	2504	0	21
*05	29363 X	29363	-0-	-0-	-0-	25019	3	4344	9	Y	3949	3955	0	15
*06	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	18401	3	3465	9	Y	3150	3155	0	10
*07	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	18592	3	3845	9	Y	3495	3483	0	22
*08	29357 X	24638	-0-	-4719	-0-	20907	3	3731	9	Y	3392	3384	0	30
*09	28410 X	-0-	-0-	-28410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30	0	-0-
10	29357 X	1518	-0-	-27839	-0-	1518	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	23100 X	1848	-0-	-21252	-0-	1848	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BLUE MARLIN STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 10950 - 20011														
*03	77786 X	77786	-0-	-0-	-0-	65014	3	12772	9	N	11611	11611	0	282
*04	118052 X	118052	-0-	-0-	-0-	101900	3	16152	9	N	14684	14684	0	282
*05	110946 X	110946	-0-	-0-	-0-	94655	3	16291	9	N	14810	14810	0	282
*06	92946 X	92946	-0-	-0-	-0-	81014	3	11932	9	N	10847	10847	0	282
*07	96446 X	96446	-0-	-0-	-0-	83905	3	12541	9	N	11401	11401	0	282
*08	110369 X	110369	-0-	-0-	-0-	94384	3	15985	9	N	14532	14532	0	282
*09	113345 X	113345	-0-	-0-	-0-	98575	3	14770	9	N	13427	13427	0	282
*10	85790 X	85790	-0-	-0-	-0-	72942	3	12848	9	N	11680	11680	0	282
11	61680 X	59688	-0-	-1992	-0-	50655	3	9033	9	N	8212	8212	0	282
BLUE MARLIN STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF. 10691 - 21016														
*03	70704 X	70704	-0-	-0-	-0-	70704	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	96293 X	96293	-0-	-0-	-0-	96293	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	97805 X	97805	-0-	-0-	-0-	97805	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	64789 X	64789	-0-	-0-	-0-	64789	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	68509 X	68509	-0-	-0-	-0-	68509	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	87771 X	87771	-0-	-0-	-0-	87771	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	51000 X	9095	-0-	-41905	-0-	9095	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	52700 X	-0-	-0-	-52700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	51000 X	45387	-0-	-5613	-0-	45387	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
BLUE MARLIN STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	79422 X	22940	-0-	-56482	-0-	22940	3			N	-0-			-0-
*04	76860 X	72362	-0-	-4498	-0-	72362	3			N	-0-			-0-
*05	70722 X	70722	-0-	-0-	-0-	70722	3			N	-0-			-0-
*06	40470 X	32072	-0-	-8398	-0-	32072	3			N	-0-			-0-
*07	74772 X	44573	-0-	-30199	-0-	44573	3			N	-0-			-0-
*08	84019 X	84019	-0-	-0-	-0-	84019	3			N	-0-			-0-
*09	92942 X	92942	-0-	-0-	-0-	92942	3			N	-0-			-0-
*10	112818 X	112818	-0-	-0-	-0-	112818	3			N	-0-			-0-
11	89820 X	49355	-0-	-40465	-0-	49355	3			N	-0-			-0-
BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419														
*03	27683 X	2180	-0-	-25503	-0-	1299	3	881	9	Y	801	806	0	2
*04	17850 X	5431	-0-	-12419	-0-	5145	3	286	9	Y	260	262	0	-0-
*05	34069 X	1541	-0-	-32528	-0-	1389	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
*06	32970 X	574	-0-	-32396	-0-	512	3	62	9	Y	56	56	0	-0-
*07	24738 X	893	-0-	-23845	-0-	751	3	142	9	Y	129	129	0	-0-
*08	5611 X	1731	-0-	-3880	-0-	1214	3	517	9	Y	470	468	0	2
*09	5430 X	2885	-0-	-2545	-0-	2681	3	204	9	Y	185	187	0	-0-
*10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3154	3	277	9	Y	252	251	0	1
*11	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	8731	3	921	9	Y	837	834	0	4
BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249														
*04	80820 X	25090	-0-	-55730	-0-	23272	3	1818	9	Y	1653	1651	0	2
*05	82088 X	33658	-0-	-48430	-0-	28995	3	4663	9	Y	4239	4237	0	4
*06	67620 X	32883	-0-	-34737	-0-	26887	3	5996	9	Y	5451	5440	0	15
*07	47337 X	35791	-0-	-11546	-0-	29231	3	6560	9	Y	5964	5962	0	17
*08	36558 X	36558	-0-	-0-	-0-	29845	3	6713	9	Y	6103	6093	0	27
*09	39054 X	39054	-0-	-0-	-0-	31227	3	7827	9	Y	7115	7132	0	10
*10	41141 X	41141	-0-	-0-	-0-	32950	3	8191	9	Y	7446	7439	0	17
*11	38316 X	38316	-0-	-0-	-0-	30643	3	7673	9	Y	6975	6958	0	34
BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235														
*03	47368 X	35729	-0-	-11639	-0-	34336	3	1393	9	Y	1266	1270	0	3
*04	88784 X	88784	-0-	-0-	-0-	82064	3	6720	9	Y	6109	6105	0	7
*05	50005 X	50005	-0-	-0-	-0-	44431	3	5574	9	Y	5067	5069	0	5
*06	46889 X	46889	-0-	-0-	-0-	39496	3	7393	9	Y	6721	6707	0	19
*07	60698 X	53089	-0-	-7609	-0-	43961	3	9128	9	Y	8298	8294	0	23
*08	60698 X	42664	-0-	-18034	-0-	35064	3	7600	9	Y	6909	6902	0	30
*09	58740 X	40162	-0-	-18578	-0-	32047	3	8115	9	Y	7377	7397	0	10
*10	53103 X	39033	-0-	-14070	-0-	31098	3	7935	9	Y	7214	7208	0	16
11	51390 X	41356	-0-	-10034	-0-	32919	3	8437	9	Y	7670	7648	0	38
BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519														
*03	68913 X	52763	-0-	-16150	-0-	50498	3	2265	9	Y	2059	2064	0	6
*04	137920 X	137920	-0-	-0-	-0-	124214	3	13706	9	Y	12460	12451	0	15
*05	78369 X	78369	-0-	-0-	-0-	66274	3	12095	9	Y	10995	11000	0	10
*06	65760 X	13658	-0-	-52102	-0-	10575	3	3083	9	Y	2803	2805	0	8
*07	105617 X	3839	-0-	-101778	-0-	2574	3	1265	9	Y	1150	1155	0	3
*08	105617 X	-0-	-0-	-105617	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
09	102210 X	-0-	-0-	-102210	-0-					Y	-0-			-0-
*10	78368 X	5343	-0-	-73025	-0-	4104	3	1239	9	Y	1126	1123	0	3
*11	28474 X	28474	-0-	-0-	-0-	21262	3	7212	9	Y	6556	6527	0	32

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC			//CONT.// 31913 800 172232 WELL #: 2204H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
						RRCID -> 287843			COMPL. DATE 05/01/2019			TOTAL DEPTH 9586			PERF.10025 - 20268		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*03	44970 X	44970	-0-	-0-	-0-	38602	3	6368	9	Y	5789	5765	0		41		
*04	50640 X	34466	-0-	-16174	-0-	28160	3	6306	9	Y	5733	5726	0		48		
*05	52328 X	25213	-0-	-27115	-0-	19245	3	5968	9	Y	5425	5453	0		20		
*06	50640 X	23264	-0-	-27376	-0-	17194	3	6070	9	Y	5518	5520	0		18		
*07	47449 X	47449	-0-	-0-	-0-	41517	3	5932	9	Y	5393	5378	0		33		
*08	44981 X	38608	-0-	-6373	-0-	33459	3	5149	9	Y	4681	4672	0		42		
*09	35623 X	35623	-0-	-0-	-0-	30148	3	5475	9	Y	4977	4975	0		44		
*10	47461 X	32572	-0-	-14889	-0-	27530	3	5042	9	Y	4584	4590	0		38		
*11	45930 X	39492	-0-	-6438	-0-	34334	3	5158	9	Y	4689	4704	0		23		
HOLD EM WC			WELL #: 2205H			RRCID -> 287844			COMPL. DATE 05/01/2019			TOTAL DEPTH 9718			PERF.10376 - 20573		
*03	T. A.	53725	-0-	53725	190330	46375	3	7350	9	Y	6682	6688	0		47		
*04	228834 X	38504	-0-	-190330	-0-	31875	3	6629	9	Y	6026	6022	0		51		
*05	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-	25124	3	8044	9	Y	7313	7337	0		27		
*06	69720 X	29227	-0-	-40493	-0-	21573	3	7654	9	Y	6958	6962	0		23		
*07	72044 X	63606	-0-	-8438	-0-	55521	3	8085	9	Y	7350	7328	0		45		
*08	53723 X	50850	-0-	-2873	-0-	43990	3	6860	9	Y	6236	6225	0		56		
*09	86321 X	86321	-0-	-0-	-0-	76469	3	9852	9	Y	8956	8933	0		79		
*10	162603 X	162603	-0-	-0-	-0-	145440	3	17163	9	Y	15603	15552	0		130		
*11	65943 X	65943	-0-	-0-	-0-	57916	3	8027	9	Y	7297	7392	0		35		
EVERYTHINGS BIGGER			WELL #: 2H			RRCID -> 288186			COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 10457			PERF.10526 - 20801		
*03	124434 X	33609	-0-	-90825	-0-	33609	3		N	-0-					-0-		
*04	120420 X	40851	-0-	-79569	-0-	40851	3		N	-0-					-0-		
*05	78151 X	58636	-0-	-19515	-0-	58636	3		N	-0-					-0-		
*06	75630 X	67129	-0-	-8501	-0-	67129	3		N	-0-					-0-		
*07	78354 X	78354	-0-	-0-	-0-	78354	3		N	-0-					-0-		
*08	102275 X	102275	-0-	-0-	-0-	102275	3		N	-0-					-0-		
*09	128081 X	128081	-0-	-0-	-0-	128081	3		N	-0-					-0-		
*10	120584 X	120584	-0-	-0-	-0-	120584	3		N	-0-					-0-		
*11	109320 X	54054	-0-	-55266	-0-	54054	3		N	-0-					-0-		
ALPHA STATE			WELL #: 1H			RRCID -> 288298			COMPL. DATE 11/25/2019			TOTAL DEPTH 9849			PERF.10424 - 20404		
*03	94891 X	77445	-0-	-17446	-0-	54423	3	23022	9	Y	20929	20910	0		57		
*04	87960 X	43448	-0-	-44512	-0-	26193	3	17255	9	Y	15686	15725	0		18		
*05	82553 X	67251	-0-	-15302	-0-	52708	3	14543	9	Y	13221	13227	0		12		
*06	74850 X	64127	-0-	-10723	-0-	52641	3	11486	9	Y	10442	10425	0		29		
*07	77438 X	63876	-0-	-13562	-0-	53579	3	10297	9	Y	9361	9364	0		26		
*08	77438 X	63126	-0-	-14312	-0-	53002	3	10124	9	Y	9204	9190	0		40		
*09	65070 X	57639	-0-	-7431	-0-	48051	3	9588	9	Y	8716	8744	0		12		
*10	67239 X	58431	-0-	-8808	-0-	49029	3	9402	9	Y	8547	8540	0		19		
*11	64140 X	53702	-0-	-10438	-0-	44890	3	8812	9	Y	8011	7991	0		39		
ALPHA STATE			WELL #: 2H			RRCID -> 288299			COMPL. DATE 11/07/2019			TOTAL DEPTH 9695			PERF.10228 - 19826		
*03	124586 X	124586	-0-	-0-	-0-	122507	3	2079	9	Y	1890	1889	0		5		
*04	82050 X	76733	-0-	-5317	-0-	74881	3	1852	9	Y	1684	1687	0		2		
*05	97619 X	74458	-0-	-23161	-0-	67647	3	6811	9	Y	6192	6188	0		6		
*06	104567 X	104567	-0-	-0-	-0-	95415	3	9152	9	Y	8320	8303	0		23		
*07	124589 X	76821	-0-	-47768	-0-	66899	3	9922	9	Y	9020	9018	0		25		
*08	124589 X	63539	-0-	-61050	-0-	53212	3	10327	9	Y	9388	9372	0		41		
*09	104580 X	59695	-0-	-44885	-0-	50523	3	9172	9	Y	8338	8367	0		12		
*10	108066 X	55403	-0-	-52663	-0-	45346	3	10057	9	Y	9143	9134	0		21		
*11	104580 X	52087	-0-	-52493	-0-	42608	3	9479	9	Y	8617	8596	0		42		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 172232 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288353		CAPACITY COMPL. DATE 08/09/2019				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	198090	X	131274	-0-	-66816	-0-		-0-	126798	3	4476	9	Y	4069	4067	0			11
*04	191700	X	70896	-0-	-120804	-0-		-0-	68786	3	2110	9	Y	1918	1927	0			2
*05	160270	X	2989	-0-	-157281	-0-		-0-	2865	3	124	9	Y	113	115	0			-0-
*06	140820	X	29789	-0-	-111031	-0-		-0-	28960	3	829	9	Y	754	752	0			2
*07	126790	X	109575	-0-	-17215	-0-		-0-	106822	3	2753	9	Y	2503	2498	0			7
*08	126790	X	119552	-0-	-7238	-0-		-0-	115876	3	3676	9	Y	3342	3334	0			15
*09	70890	X	66886	-0-	-4004	-0-		-0-	64036	3	2850	9	Y	2591	2602	0			4
*10	109585	X	87460	-0-	-22125	-0-		-0-	84326	3	3134	9	Y	2849	2847	0			6
*11	115710	X	83683	-0-	-32027	-0-		-0-	80700	3	2983	9	Y	2712	2705	0			13

TWISTER STATE					WELL #:	1H	RRCID -> 288410		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 10449		PERF.10138 - 20483						
*03	T. A.		147943	-0-	147943		551511		140822	3	7121	9	Y	6474	6476	0			18
*04	709277	X	157766	-0-	-551511	-0-			150229	3	7537	9	Y	6852	6862	0			8
*05	187683	X	187683	-0-	-0-	-0-			177585	3	10098	9	Y	9180	9180	0			8
*06	199320	X	188632	-0-	-10688	-0-			178339	3	10293	9	Y	9357	9339	0			26
*07	206099	X	206099	-0-	-0-	-0-			193998	3	12101	9	Y	11001	10996	0			31
*08	194714	X	194714	-0-	-0-	-0-			183127	3	11587	9	Y	10534	10519	0			46
*09	141270	X	98605	-0-	-42665	-0-			91966	3	6639	9	Y	6035	6073	0			8
*10	145979	X	139139	-0-	-6840	-0-			129890	3	9249	9	Y	8408	8397	0			19
*11	167938	X	167938	-0-	-0-	-0-			156697	3	11241	9	Y	10219	10188	0			50

HOLD EM WC					WELL #:	2203H	RRCID -> 288424		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 9710		PERF.10120 - 20366						
*03	59334	X	57805	-0-	-1529	-0-			51945	3	5860	9	Y	5327	5323	0			37
*04	57450	X	39282	-0-	-18168	-0-			34045	3	5237	9	Y	4761	4758	0			40
*05	61318	X	17620	-0-	-43698	-0-			14528	3	3092	9	Y	2811	2841	0			10
*06	59340	X	8128	-0-	-51212	-0-			6481	3	1647	9	Y	1497	1502	0			5
*07	61318	X	12639	-0-	-48679	-0-			11262	3	1377	9	Y	1252	1249	0			8
*08	57815	X	11625	-0-	-46190	-0-			10403	3	1222	9	Y	1111	1109	0			10
*09	39270	X	34912	-0-	-4358	-0-			31776	3	3136	9	Y	2851	2836	0			25
*10	37040	X	37040	-0-	-0-	-0-			33629	3	3411	9	Y	3101	3100	0			26
*11	23274	X	23274	-0-	-0-	-0-			21067	3	2207	9	Y	2006	2022	0			10

TWISTER STATE					WELL #:	3H	RRCID -> 288469		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 10425		PERF.10175 - 20535						
*03	T. A.		134826	-0-	134826		408601		127119	3	7707	9	Y	7006	7005	0			19
*04	553778	X	145177	-0-	-408601	-0-			137027	3	8150	9	Y	7409	7419	0			9
*05	146538	X	146538	-0-	-0-	-0-			137797	3	8741	9	Y	7946	7948	0			7
*06	130266	X	130266	-0-	-0-	-0-			122742	3	7524	9	Y	6840	6828	0			19
*07	179986	X	144064	-0-	-35922	-0-			136593	3	7471	9	Y	6792	6792	0			19
*08	153927	X	153927	-0-	-0-	-0-			146264	3	7663	9	Y	6966	6955	0			30
*09	145170	X	67635	-0-	-77535	-0-			63628	3	4007	9	Y	3643	3668	0			5
*10	146537	X	131923	-0-	-14614	-0-			124470	3	7453	9	Y	6775	6765	0			15
*11	148950	X	125695	-0-	-23255	-0-			118039	3	7656	9	Y	6960	6941	0			34

TWISTER STATE					WELL #:	4H	RRCID -> 288470		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 10663		PERF.10819 - 20853						
*03	149668	X	120991	-0-	-28677	-0-			115272	3	5719	9	Y	5199	5192	0			14
*04	144840	X	42826	-0-	-102014	-0-			40991	3	1835	9	Y	1668	1680	0			2
*05	149668	X	2618	-0-	-147050	-0-			2497	3	121	9	Y	110	112	0			-0-
*06	144840	X	10321	-0-	-134519	-0-			9946	3	375	9	Y	341	340	0			1
*07	105369	X	75973	-0-	-29396	-0-			73274	3	2699	9	Y	2454	2448	0			7
*08	105369	X	73573	-0-	-31796	-0-			70690	3	2883	9	Y	2621	2617	0			11
*09	42840	X	17267	-0-	-25573	-0-			16576	3	691	9	Y	628	638	0			1
*10	75981	X	68573	-0-	-7408	-0-			65646	3	2927	9	Y	2661	2656	0			6
*11	73530	X	39889	-0-	-33641	-0-			38026	3	1863	9	Y	1694	1692	0			8

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC										//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED //CONT.// 172232 WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019										CAPACITY TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124										CNTY: CULBERSON																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
*03	95108 X	65190	-0-	-29918	-0-	57828	3	7362	9	Y	6693	6689	0			47																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	173574 X	173574	-0-	-0-	-0-	149209	3	24365	9 Y	22150	22123	0		155
*04	158300 X	158300	-0-	-0-	-0-	135576	3	22724	9 Y	20658	20640	0		173
*05	183491 X	183491	-0-	-0-	-0-	159793	3	23698	9 Y	21544	21638	0		79
*06	142044 X	142044	-0-	-0-	-0-	121611	3	20433	9 Y	18575	18593	0		61
*07	152896 X	152896	-0-	-0-	-0-	131633	3	21263	9 Y	19330	19271	0		120
*08	143142 X	143142	-0-	-0-	-0-	123373	3	19769	9 Y	17972	17931	0		161
*09	141157 X	141157	-0-	-0-	-0-	119953	3	21204	9 Y	19276	19267	0		170
*10	142366 X	142366	-0-	-0-	-0-	124474	3	17892	9 Y	16265	16299	0		136
*11	134478 X	134478	-0-	-0-	-0-	117297	3	17181	9 Y	15619	15680	0		75
BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530														
*03	123814 X	89657	-0-	-34157	-0-	72598	3	17059	9 N	15508	15498	0		42
*04	104370 X	84867	-0-	-19503	-0-	69222	3	15645	9 N	14223	14248	0		17
*05	100192 X	84090	-0-	-16102	-0-	68297	3	15793	9 N	14357	14361	0		13
*06	91620 X	77306	-0-	-14314	-0-	62664	3	14642	9 N	13311	13287	0		37
*07	94395 X	78035	-0-	-16360	-0-	63306	3	14729	9 N	13390	13389	0		38
*08	89652 X	77415	-0-	-12237	-0-	62765	3	14650	9 N	13318	13298	0		58
*09	84870 X	69243	-0-	-15627	-0-	55242	3	14001	9 N	12728	12768	0		18
*10	84197 X	84197	-0-	-0-	-0-	68047	3	16150	9 N	14682	14667	0		33
11	77310 X	62800	-0-	-14510	-0-	48811	3	13989	9 N	12717	12687	0		63
LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289														
*03	107260 X	83383	-0-	-23877	-0-	71145	3	12238	9 Y	11125	11119	0		30
*04	97440 X	74759	-0-	-22681	-0-	63784	3	10975	9 Y	9977	9995	0		12
*05	99262 X	78219	-0-	-21043	-0-	65924	3	12295	9 Y	11177	11179	0		10
*06	91110 X	81251	-0-	-9859	-0-	69629	3	11622	9 Y	10565	10546	0		29
*07	91729 X	65907	-0-	-25822	-0-	57447	3	8460	9 Y	7691	7698	0		22
*08	83390 X	69329	-0-	-14061	-0-	58758	3	10571	9 Y	9610	9590	0		42
*09	81240 X	66257	-0-	-14983	-0-	56227	3	10030	9 Y	9118	9147	0		13
*10	83948 X	71059	-0-	-12889	-0-	59697	3	11362	9 Y	10329	10319	0		23
11	81240 X	58545	-0-	-22695	-0-	50219	3	8326	9 Y	7569	7555	0		37
MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059														
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT					-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT					-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT					-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT					-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT					-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT					-0-
MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156														
*03	97247 X	44498	-0-	-52749	-0-	38494	3	6004	9 Y	5458	5484	0		38
*04	87540 X	37660	-0-	-49880	-0-	32554	3	5106	9 Y	4642	4641	0		39
*05	87389 X	14917	-0-	-72472	-0-	12743	3	2174	9 Y	1976	2008	0		7
*06	84570 X	4968	-0-	-79602	-0-	4381	3	587	9 Y	534	539	0		2
*07	51119 X	11852	-0-	-39267	-0-	8956	3	2896	9 Y	2633	2619	0		16
*08	44485 X	24489	-0-	-19996	-0-	18820	3	5669	9 Y	5154	5124	0		46
*09	37650 X	19914	-0-	-17736	-0-	14415	3	5499	9 Y	4999	5001	0		44
*10	22839 X	22839	-0-	-0-	-0-	16811	3	6028	9 Y	5480	5478	0		46
11	23790 X	22713	-0-	-1077	-0-	17801	3	4912	9 Y	4465	4490	0		21

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DIVA		//CONT.// //CONT.//		31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	71393 X	32575	-0-	-38818	-0-	29211	3	3364	9	Y	3058	3050	0			8
*04	69090 X	-0-	-0-	-69090	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*05	57815 X	1162	-0-	-56653	-0-	452	3	710	9	Y	645	644	0			1
*06	37770 X	1427	-0-	-36343	-0-	104	3	1323	9	Y	1203	1201	0			3
*07	32581 X	1701	-0-	-30880	-0-	441	3	1260	9	Y	1145	1145	0			3
*08	32581 X	1398	-0-	-31183	-0-	149	3	1249	9	Y	1135	1133	0			5
*09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	839	843	0			1
*10	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	9366	3	2159	9	Y	1963	1960	0			4
*11	55201 X	55201	-0-	-0-	-0-	46976	3	8225	9	Y	7477	7444	0			37
DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	-	20368			
*03	130773 X	130773	-0-	-0-	-0-	121628	3	9145	9	Y	8314	8307	0			23
*04	84750 X	59180	-0-	-25570	-0-	50060	3	9120	9	Y	8291	8304	0			10
*05	98146 X	76613	-0-	-21533	-0-	63415	3	13198	9	Y	11998	11997	0			11
*06	106410 X	87007	-0-	-19403	-0-	73757	3	13250	9	Y	12045	12023	0			33
*07	108190 X	87561	-0-	-20629	-0-	73623	3	13938	9	Y	12671	12668	0			36
*08	108190 X	100304	-0-	-7886	-0-	84934	3	15370	9	Y	13973	13948	0			61
*09	96303 X	96303	-0-	-0-	-0-	81262	3	15041	9	Y	13674	13716	0			19
*10	89900 X	77816	-0-	-12084	-0-	62911	3	14905	9	Y	13550	13538	0			31
11	97080 X	65562	-0-	-31518	-0-	52883	3	12679	9	Y	11526	11500	0			57
DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	-	20461			
*03	87296 X	81798	-0-	-5498	-0-	71481	3	10317	9	Y	9379	9363	0			26
*04	78570 X	38595	-0-	-39975	-0-	33116	3	5479	9	Y	4981	5001	0			6
*05	74400 X	7233	-0-	-67167	-0-	4666	3	2567	9	Y	2334	2338	0			2
*06	79110 X	7610	-0-	-71500	-0-	4220	3	3390	9	Y	3082	3075	0			9
*07	81809 X	10658	-0-	-71151	-0-	6688	3	3970	9	Y	3609	3608	0			10
*08	81809 X	12677	-0-	-69132	-0-	7891	3	4786	9	Y	4351	4342	0			19
*09	38610 X	9659	-0-	-28951	-0-	6219	3	3440	9	Y	3127	3142	0			4
*10	10664 X	8294	-0-	-2370	-0-	6385	3	1909	9	Y	1735	1735	0			4
11	12270 X	9878	-0-	-2392	-0-	8286	3	1592	9	Y	1447	1444	0			7
DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	-	20059			
*03	93775 X	83203	-0-	-10572	-0-	72787	3	10416	9	Y	9469	9443	0			26
*04	83310 X	47075	-0-	-36235	-0-	37677	3	9398	9	Y	8544	8560	0			10
*05	68200 X	51747	-0-	-16453	-0-	41575	3	10172	9	Y	9247	9248	0			9
*06	80490 X	47684	-0-	-32806	-0-	38486	3	9198	9	Y	8362	8348	0			23
*07	83204 X	45206	-0-	-37998	-0-	36569	3	8637	9	Y	7852	7853	0			22
*08	83204 X	34357	-0-	-48847	-0-	26660	3	7697	9	Y	6997	6988	0			31
*09	50070 X	36195	-0-	-13875	-0-	28092	3	8103	9	Y	7366	7387	0			10
*10	51739 X	33368	-0-	-18371	-0-	25138	3	8230	9	Y	7482	7475	0			17
11	47670 X	28935	-0-	-18735	-0-	21617	3	7318	9	Y	6653	6637	0			33
MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	-	20317			
*03	70277 X	63114	-0-	-7163	-0-	54843	3	8271	9	Y	7519	7507	0			53
*04	63390 X	52268	-0-	-11122	-0-	44985	3	7283	9	Y	6621	6618	0			56
*05	64542 X	53564	-0-	-10978	-0-	46850	3	6714	9	Y	6104	6137	0			23
*06	61080 X	44191	-0-	-16889	-0-	37712	3	6479	9	Y	5890	5894	0			19
*07	63116 X	43863	-0-	-19253	-0-	37745	3	6118	9	Y	5562	5547	0			34
*08	63116 X	45606	-0-	-17510	-0-	39823	3	5783	9	Y	5257	5244	0			47
*09	52260 X	45097	-0-	-7163	-0-	39013	3	6084	9	Y	5531	5529	0			49
*10	53568 X	47393	-0-	-6175	-0-	42567	3	4826	9	Y	4387	4399	0			37
*11	49050 X	49050	-0-	-0-	-0-	43921	3	5129	9	Y	4663	4678	0			22

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232										
EL JEFE WC			WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL	DEPTH	10994	PERF.11260	- 21560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	173073 X	112870	-0-	-	-60203	-0-	107734	3	5136	9	N	4669	4665	0	13
*04	167490 X	101580	-0-	-	-65910	-0-	96831	3	4749	9	N	4317	4325	0	5
*05	135129 X	120225	-0-	-	-14904	-0-	114900	3	5325	9	N	4841	4842	0	4
*06	126660 X	112635	-0-	-	-14025	-0-	107800	3	4835	9	N	4395	4387	0	12
*07	121225 X	121225	-0-	-	-0-	-0-	116385	3	4840	9	N	4400	4400	0	12
*08	121483 X	121483	-0-	-	-0-	-0-	116201	3	5282	9	N	4802	4793	0	21
*09	116340 X	93598	-0-	-	-22742	-0-	89348	3	4250	9	N	3864	3880	0	5
*10	121210 X	111421	-0-	-	-9789	-0-	106395	3	5026	9	N	4569	4564	0	10
11	117570 X	112081	-0-	-	-5489	-0-	106778	3	5303	9	N	4821	4807	0	24
EL JEFE WC			WELL #:		5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL	DEPTH	9911	PERF.10143	- 20434	
*03	97650 X	79685	-0-	-	-17965	-0-	68675	3	11010	9	Y	10009	10002	0	27
*04	98880 X	86144	-0-	-	-12736	-0-	77522	3	8622	9	Y	7838	7856	0	9
*05	102176 X	77081	-0-	-	-25095	-0-	65875	3	11206	9	Y	10187	10187	0	9
*06	98880 X	68361	-0-	-	-30519	-0-	57074	3	11287	9	Y	10261	10242	0	28
*07	89001 X	66149	-0-	-	-22852	-0-	54092	3	12057	9	Y	10961	10958	0	31
*08	89001 X	49376	-0-	-	-39625	-0-	38920	3	10456	9	Y	9505	9494	0	42
*09	86130 X	60237	-0-	-	-25893	-0-	49151	3	11086	9	Y	10078	10106	0	14
*10	77066 X	61089	-0-	-	-15977	-0-	50747	3	10342	9	Y	9402	9395	0	21
11	68370 X	46958	-0-	-	-21412	-0-	37662	3	9296	9	Y	8451	8430	0	42
EL JEFE WC			WELL #:		6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL	DEPTH	10043	PERF.10392	- 20666	
*03	124775 X	109179	-0-	-	-15596	-0-	90206	3	18973	9	Y	17248	17233	0	47
*04	120750 X	86677	-0-	-	-34073	-0-	70137	3	16540	9	Y	15036	15065	0	18
*05	124775 X	101503	-0-	-	-23272	-0-	84100	3	17403	9	Y	15821	15824	0	15
*06	117390 X	76790	-0-	-	-40600	-0-	63953	3	12837	9	Y	11670	11653	0	32
*07	108500 X	82797	-0-	-	-25703	-0-	68957	3	13840	9	Y	12582	12579	0	35
*08	108500 X	84174	-0-	-	-24326	-0-	70959	3	13215	9	Y	12014	11996	0	53
*09	113925 X	113925	-0-	-	-0-	-0-	98748	3	15177	9	Y	13797	13831	0	19
*10	101494 X	78454	-0-	-	-23040	-0-	66273	3	12181	9	Y	11074	11068	0	25
11	81450 X	77523	-0-	-	-3927	-0-	64842	3	12681	9	Y	11528	11496	0	57
EL JEFE WC			WELL #:		4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11068	- 21395	
*03	136099 X	136099	-0-	-	-0-	-0-	125946	3	10153	9	N	9230	9224	0	25
*04	119814 X	119814	-0-	-	-0-	-0-	111511	3	8303	9	N	7548	7564	0	9
*05	143991 X	143991	-0-	-	-0-	-0-	134703	3	9288	9	N	8444	8445	0	8
*06	138493 X	138493	-0-	-	-0-	-0-	130112	3	8381	9	N	7619	7606	0	21
*07	141374 X	141374	-0-	-	-0-	-0-	133562	3	7812	9	N	7102	7103	0	20
*08	146136 X	146136	-0-	-	-0-	-0-	137934	3	8202	9	N	7456	7443	0	33
*09	137070 X	137070	-0-	-	-0-	-0-	129792	3	7278	9	N	6616	6640	0	9
*10	139439 X	139439	-0-	-	-0-	-0-	131519	3	7920	9	N	7200	7193	0	16
*11	128575 X	128575	-0-	-	-0-	-0-	120772	3	7803	9	N	7094	7075	0	35
ALPHA STATE			WELL #:		3H	RRCID ->	290666	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10834	PERF.11164	- 20915	
*03	SHUT IN	2596	-0-	-	2596	2596	2471	3	125	9	N	114	114	0	-0-
*04	14B2 EXT	301515	-0-	-	301515	304111	281340	3	20175	9	N	18341	18320	0	21
*05	14B2 EXT	379350	-0-	-	379350	683461	352991	3	26359	9	N	23963	23962	0	22
*06	14B2 EXT	285977	-0-	-	285977	969438	266715	3	19262	9	N	17511	17484	0	49
*07	14B2 EXT	181466	-0-	-	181466	1150904	169884	3	11582	9	N	10529	10548	0	30
*08	1346978 X	196074	-0-	-	-1150904	-0-	183322	3	12752	9	N	11593	11572	0	51
*09	363570 X	124877	-0-	-	-238693	-0-	117519	3	7358	9	N	6689	6731	0	9
*10	375689 X	109319	-0-	-	-266370	-0-	104019	3	5300	9	N	4818	4816	0	11
11	363570 X	123274	-0-	-	-240296	-0-	115927	3	7347	9	N	6679	6657	0	33

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ALPHA STATE		//CONT.// //CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10900 - 20696		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	1455	-0-	1455	1455		1381	3	74 9	N	67	67	0		-0-
*04	14B2 EXT	225578	-0-	225578	227033		197817	3	27761 9	N	25237	25208	0		29
*05	14B2 EXT	298104	-0-	298104	525137		272985	3	25119 9	N	22835	22843	0		21
*06	14B2 EXT	261656	-0-	261656	786793		226101	3	35555 9	N	32323	32254	0		90
*07	14B2 EXT	255742	-0-	255742	1042535		220962	3	34780 9	N	31618	31619	0		89
*08	1265340 X	222805	-0-	-1042535	-0-		191883	3	30922 9	N	28111	28077	0		123
*09	241620 X	166769	-0-	-74851	-0-		139611	3	27158 9	N	24689	24778	0		34
*10	193995 X	193995	-0-	-0-	-0-		172194	3	21801 9	N	19819	19808	0		45
*11	219305 X	219305	-0-	-0-	-0-		194463	3	24842 9	N	22584	22518	0		111
ALPHA STATE				WELL #:	5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.11090 - 20742		
*03	SHUT IN	1963	-0-	1963	1963		1919	3	44 9	N	40	40	0		-0-
*04	14B2 EXT	277072	-0-	277072	279035		243536	3	33536 9	N	30487	30451	0		36
*05	14B2 EXT	280617	-0-	280617	559652		233446	3	47171 9	N	42883	42880	0		39
*06	14B2 EXT	166012	-0-	166012	725664		150789	3	15223 9	N	13839	13840	0		38
*07	14B2 EXT	128549	-0-	128549	854213		116806	3	11743 9	N	10675	10683	0		30
*08	957183 X	102970	-0-	-854213	-0-		93113	3	9857 9	N	8961	8952	0		39
*09	256470 X	100038	-0-	-156432	-0-		91071	3	8967 9	N	8152	8180	0		11
*10	265019 X	128502	-0-	-136517	-0-		117652	3	10850 9	N	9864	9853	0		22
11	166020 X	133263	-0-	-32757	-0-		126604	3	6659 9	N	6054	6046	0		30
ROULETTE				WELL #:	6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.10986 - 20558		
*03	SHUT IN	266697	-0-	266697	984846		3178 36912	2 9	226607 3	N	33556	33418	0		332
*04	1282376 X	297530	-0-	-984846	-0-		262488	3	35042 9	N	31856	31799	0		389
*05	236189 X	172584	-0-	-63605	-0-		158897	3	13687 9	N	12443	12662	0		170
*06	228570 X	193403	-0-	-35167	-0-		176228	3	17175 9	N	15614	15715	0		69
*07	236189 X	213784	-0-	-22405	-0-		193585	3	20199 9	N	18363	18336	0		96
*08	307458 X	139577	-0-	-167881	-0-		125798	3	13779 9	N	12526	12534	0		88
*09	297540 X	118308	-0-	-179232	-0-		106569	3	11739 9	N	10672	10661	0		99
*10	213776 X	133906	-0-	-79870	-0-		120495	3	13411 9	N	12192	12075	0		216
11	206880 X	186498	-0-	-20382	-0-		170496	3	16002 9	N	14547	14669	0		94
ROULETTE				WELL #:	3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL	DEPTH	9663	PERF.10190 - 19839		
*03	SHUT IN	156044	-0-	156044	910566		1654 36456	2 9	117934 3	N	33142	33195	0		328
*04	1060476 X	149910	-0-	-910566	-0-		115301	3	34609 9	N	31463	31406	0		385
*05	165819 X	163814	-0-	-2005	-0-		136510	3	27304 9	N	24822	24868	0		339
*06	160470 X	138807	-0-	-21663	-0-		108669	3	30138 9	N	27398	27615	0		122
*07	165819 X	127580	-0-	-38239	-0-		102584	3	24996 9	N	22724	22727	0		119
*08	165819 X	122785	-0-	-43034	-0-		99012	3	23773 9	N	21612	21579	0		152
*09	158520 X	120687	-0-	-37833	-0-		98543	3	22144 9	N	20131	20095	0		188
*10	163804 X	93504	-0-	-70300	-0-		73610	3	19894 9	N	18085	17952	0		321
11	138810 X	65103	-0-	-73707	-0-		54160	3	10943 9	N	9948	10205	0		64
ALPHA STATE				WELL #:	7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.10860 - 20530		
*03	SHUT IN	311	-0-	311	311		304	3	7 9	N	6	6	0		-0-
*04	14B2 EXT	180885	-0-	180885	181196		155031	3	25854 9	N	23504	23477	0		27
*05	14B2 EXT	227492	-0-	227492	408688		205680	3	21812 9	N	19829	19838	0		18
*06	14B2 EXT	174496	-0-	174496	583184		152921	3	21575 9	N	19614	19578	0		54
*07	14B2 EXT	151357	-0-	151357	734541		132516	3	18841 9	N	17128	17134	0		48
*08	849105 X	114564	-0-	-734541	-0-		99252	3	15312 9	N	13920	13907	0		61
*09	197460 X	105922	-0-	-91538	-0-		91414	3	14508 9	N	13189	13232	0		18
*10	204042 X	130579	-0-	-73463	-0-		112769	3	17810 9	N	16191	16172	0		37
11	197460 X	166217	-0-	-31243	-0-		153383	3	12834 9	N	11667	11647	0		57

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.// 172232													
ROULETTE				WELL #:		2H	RRCID	->	290855	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.10338	-	19942
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	825920 X	177877	-0-	-648043	-0-		2015	2	143668	3	N	29267	29330	0			290
							32194	9									
*04	204150 X	172366	-0-	-31784	-0-		139089	3	33277	9	N	30252	30172	0			370
*05	210955 X	140492	-0-	-70463	-0-		111486	3	29006	9	N	26369	26379	0			360
*06	204150 X	124182	-0-	-79968	-0-		105115	3	19067	9	N	17334	17617	0			77
*07	210955 X	126492	-0-	-84463	-0-		108035	3	18457	9	N	16779	16768	0			88
*08	178126 X	116857	-0-	-61269	-0-		99677	3	17180	9	N	15618	15596	0			110
*09	172380 X	93646	-0-	-78734	-0-		80878	3	12768	9	N	11607	11609	0			108
*10	140492 X	127760	-0-	-12732	-0-		111527	3	16233	9	N	14757	14603	0			262
*11	124170 X	105854	-0-	-18316	-0-		90985	3	14869	9	N	13517	13692	0			87
ROULETTE				WELL #:		1H	RRCID	->	290856	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	9622	PERF.10140	-	20306
*03	642229 X	167729	-0-	-474500	-0-		1794	2	127930	3	N	34550	34641	0			342
							38005	9									
*04	181680 X	161613	-0-	-20067	-0-		125667	3	35946	9	N	32678	32620	0			400
*05	187736 X	150634	-0-	-37102	-0-		116459	3	34175	9	N	31068	31044	0			424
*06	181680 X	126564	-0-	-55116	-0-		95243	3	31321	9	N	28474	28771	0			127
*07	187736 X	133341	-0-	-54395	-0-		104595	3	28746	9	N	26133	26123	0			137
*08	167741 X	117934	-0-	-49807	-0-		92111	3	25823	9	N	23475	23447	0			165
*09	161610 X	125632	-0-	-35978	-0-		102649	3	22983	9	N	20894	20864	0			195
*10	150629 X	101363	-0-	-49266	-0-		81557	3	19806	9	N	18005	17881	0			319
*11	129030 X	94520	-0-	-34510	-0-		75310	3	19210	9	N	17464	17670	0			113
BLUE MARLIN STATE				WELL #:		7H	RRCID	->	290896	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 9700	-	19718
*03	SHUT IN	229387	-0-	229387	395615	181049	3	48338	9	N	43944	43866	0				308
*04	14B2 EXT	90833	-0-	90833	486448	72550	3	18283	9	N	16621	16790	0				139
*05	14B2 EXT	71225	-0-	71225	557673	56661	3	14564	9	N	13240	13330	0				49
*06	701580 X	143907	-0-	-557673	-0-	113259	3	30648	9	N	27862	27820	0				91
*07	218859 X	218859	-0-	-0-	-0-	174705	3	44154	9	N	40140	39983	0				248
*08	166227 X	166227	-0-	-0-	-0-	133812	3	32415	9	N	29468	29452	0				264
*09	125890 X	125890	-0-	-0-	-0-	101017	3	24873	9	N	22612	22676	0				200
*10	124907 X	124907	-0-	-0-	-0-	107053	3	17854	9	N	16231	16296	0				135
*11	98799 X	98799	-0-	-0-	-0-	83583	3	15216	9	N	13833	13901	0				67
BLUE MARLIN STATE				WELL #:		6H	RRCID	->	290898	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL	DEPTH	9735	PERF. 9960	-	19815
*03	SHUT IN	165243	-0-	165243	165243	132476	3	32767	9	N	29788	29581	0				207
*04	SHUT IN	54540	-0-	54540	219783	43379	3	11161	9	N	10146	10268	0				85
*05	14B2 EXT	107722	-0-	107722	327505	87626	3	20096	9	N	18269	18287	0				67
*06	427944 X	100439	-0-	-327505	-0-	82282	3	18157	9	N	16506	16519	0				54
*07	126139 X	97419	-0-	-28720	-0-	79942	3	17477	9	N	15888	15844	0				98
*08	130815 X	130815	-0-	-0-	-0-	106228	3	24587	9	N	22352	22250	0				200
*09	128990 X	128990	-0-	-0-	-0-	104918	3	24072	9	N	21884	21891	0				193
*10	130908 X	130908	-0-	-0-	-0-	110898	3	20010	9	N	18191	18232	0				152
*11	122070 X	115972	-0-	-6098	-0-	98024	3	17948	9	N	16316	16390	0				78

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 172232														
WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10693 - 20554														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	276266	-0-	276266	854749	3337 35028	2 9	237901	3	N	31844	31681	0	315
*04	927332 X	72583	-0-	-854749	-0-	65500	3	7083	9	N	6439	6675	0	79
*05	301940 X	147101	-0-	-154839	-0-	135974	3	11127	9	N	10115	10056	0	138
*06	292200 X	212266	-0-	-79934	-0-	193329	3	18937	9	N	17215	17276	0	77
*07	301940 X	221926	-0-	-80014	-0-	206162	3	15764	9	N	14331	14333	0	75
*08	276272 X	217167	-0-	-59105	-0-	204240	3	12927	9	N	11752	11745	0	82
*09	212280 X	61125	-0-	-151155	-0-	57713	3	3412	9	N	3102	3155	0	29
*10	221929 X	14763	-0-	-207166	-0-	13912	3	851	9	N	774	789	0	14
*11	214770 X	56	-0-	-214714	-0-	33	3	23	9	N	21	35	0	-0-
BLUE MARLIN STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9859 - 19506														
*03	SHUT IN	189101	-0-	189101	266402	146561	3	42540	9	N	38673	38503	0	271
*04	14B2 EXT	36290	-0-	36290	302692	27115	3	9175	9	N	8341	8542	0	70
*05	14B2 EXT	129641	-0-	129641	432333	103325	3	26316	9	N	23924	23906	0	88
*06	468255 X	35922	-0-	-432333	-0-	28160	3	7762	9	N	7056	7121	0	23
*07	127782 X	18512	-0-	-109270	-0-	14703	3	3809	9	N	3463	3465	0	21
*08	127782 X	65733	-0-	-62049	-0-	53473	3	12260	9	N	11145	11066	0	100
*09	123660 X	104868	-0-	-18792	-0-	80845	3	24023	9	N	21839	21746	0	193
*10	127782 X	114222	-0-	-13560	-0-	91746	3	22476	9	N	20433	20455	0	171
*11	101372 X	101372	-0-	-0-	-0-	81210	3	20162	9	N	18329	18412	0	88
ROULETTE														
WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11025 - 20928														
*03	SHUT IN	304188	-0-	304188	1189320	3948 18789	2 9	281451	3	N	17081	17070	0	169
*04	1357058 X	167738	-0-	-1189320	-0-	157268	3	10470	9	N	9518	9571	0	116
*05	324570 X	181779	-0-	-142791	-0-	159175	3	22604	9	N	20549	20385	0	280
*06	314100 X	167333	-0-	-146767	-0-	157753	3	9580	9	N	8709	8950	0	39
*07	183146 X	183146	-0-	-0-	-0-	175325	3	7821	9	N	7110	7112	0	37
*08	168993 X	168993	-0-	-0-	-0-	163717	3	5276	9	N	4796	4799	0	34
*09	120191 X	120191	-0-	-0-	-0-	117660	3	2531	9	N	2301	2314	0	21
*10	133420 X	133420	-0-	-0-	-0-	130265	3	3155	9	N	2868	2838	0	51
*11	115710 X	102062	-0-	-13648	-0-	98667	3	3395	9	N	3086	3117	0	20
GREAT WHITE														
WELL #: 8H RRCID -> 291899 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 19204														
*03	49786 X	15609	-0-	-34177	-0-	14142	3	1467	9	Y	1334	1329	0	9
*04	48180 X	13577	-0-	-34603	-0-	11902	3	1675	9	Y	1523	1519	0	13
*05	49786 X	18322	-0-	-31464	-0-	16174	3	2148	9	Y	1953	1959	0	7
*06	48180 X	16635	-0-	-31545	-0-	13941	3	2694	9	Y	2449	2448	0	8
*07	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	18596	3	3535	9	Y	3214	3202	0	20
*08	18321 X	15865	-0-	-2456	-0-	13189	3	2676	9	Y	2433	2431	0	22
*09	17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22	0	-0-
*10	22134 X	1278	-0-	-20856	-0-	1278	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	21420 X	750	-0-	-20670	-0-	750	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BIG KAHUNA														
WELL #: 6H RRCID -> 292692 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10970 - 21125														
*05	SHUT IN	102701	-0-	102701	102701	94767	3	7934	9	N	7213	7115	0	98
*06	SHUT IN	242042	-0-	242042	344743	217070	3	24972	9	N	22702	22699	0	101
*07	SHUT IN	226524	-0-	226524	571267	204199	3	22325	9	N	20295	20290	0	106
*08	SHUT IN	184283	-0-	184283	755550	166270	3	18013	9	N	16375	16366	0	115
*09	SHUT IN	213427	-0-	213427	968977	192734	3	20693	9	N	18812	18752	0	175
*10	SHUT IN	133127	-0-	133127	1102104	122020	3	11107	9	N	10097	10093	0	179
*11	1230600 X	128496	-0-	-1102104	-0-	116561	3	11935	9	N	10850	10959	0	70

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA														CITY: CULBERSON			
//CONT.// 31913 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 172232																	
WELL #:				7H				RRCID -> 292752				COMPL. DATE 05/11/2022				TOTAL DEPTH 10906 PERF.11165 - 21095	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE													BALANCE
*05	SHUT IN	75383	-0-	75383	75383	66819	3	8564	9	N	7785	7679	0				106
*06	SHUT IN	288614	-0-	288614	363997	265398	3	23216	9	N	21105	21117	0				94
*07	SHUT IN	319701	-0-	319701	683698	297536	3	22165	9	N	20150	20139	0				105
*08	SHUT IN	298217	-0-	298217	981915	281075	3	17142	9	N	15584	15580	0				109
*09	SHUT IN	235738	-0-	235738	1217653	220485	3	15253	9	N	13866	13846	0				129
*10	SHUT IN	126428	-0-	126428	1344081	117586	3	8842	9	N	8038	8025	0				142
11	SHUT IN	120765	-0-	120765	1464846	114189	3	6576	9	N	5978	6081	0				39
BIG KAHUNA				WELL #:				8H				RRCID -> 292753				COMPL. DATE 05/10/2022	
																TOTAL DEPTH 10552 PERF.10720 - 20680	
*05	SHUT IN	138839	-0-	138839	138839	124220	3	14619	9	N	13290	13109	0				181
*06	SHUT IN	251878	-0-	251878	390717	227452	3	24426	9	N	22205	22287	0				99
*07	SHUT IN	286705	-0-	286705	677422	260892	3	25813	9	N	23466	23442	0				123
*08	SHUT IN	266905	-0-	266905	944327	241944	3	24961	9	N	22692	22656	0				159
*09	SHUT IN	238458	-0-	238458	1182785	218991	3	19467	9	N	17697	17691	0				165
*10	SHUT IN	227270	-0-	227270	1410055	207394	3	19876	9	N	18069	17914	0				320
11	SHUT IN	171643	-0-	171643	1581698	155659	3	15984	9	N	14531	14757	0				94
BIG KAHUNA				WELL #:				9H				RRCID -> 292754				COMPL. DATE 04/02/2022	
																TOTAL DEPTH 10869 PERF.10925 - 21070	
*05	SHUT IN	206415	-0-	206415	206415	199367	3	7048	9	N	6407	6320	0				87
*06	SHUT IN	292438	-0-	292438	498853	272141	3	20297	9	N	18452	18457	0				82
*07	SHUT IN	298184	-0-	298184	797037	279198	3	18986	9	N	17260	17252	0				90
*08	SHUT IN	184736	-0-	184736	981773	171838	3	12898	9	N	11725	11733	0				82
*09	SHUT IN	167762	-0-	167762	1149535	158279	3	9483	9	N	8621	8623	0				80
*10	SHUT IN	179327	-0-	179327	1328862	169008	3	10319	9	N	9381	9295	0				166
11	SHUT IN	161436	-0-	161436	1490298	151655	3	9781	9	N	8892	9001	0				57
BIG KAHUNA				WELL #:				10H				RRCID -> 292817				COMPL. DATE 05/11/2022	
																TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 20845	
*05	SHUT IN	39232	-0-	39232	39232	29733	3	9499	9	N	8635	8517	0				118
*06	SHUT IN	205466	-0-	205466	244698	186133	3	19333	9	N	17575	17615	0				78
*07	SHUT IN	197062	-0-	197062	441760	180644	3	16418	9	N	14925	14925	0				78
*08	SHUT IN	170791	-0-	170791	612551	155724	3	15067	9	N	13697	13679	0				96
*09	SHUT IN	124704	-0-	124704	737255	115861	3	8843	9	N	8039	8060	0				75
*10	SHUT IN	161743	-0-	161743	898998	147687	3	14056	9	N	12778	12626	0				227
11	SHUT IN	105821	-0-	105821	1004819	95378	3	10443	9	N	9494	9660	0				61
HEAD HONCHO STATE				WELL #:				3H				RRCID -> 292835				COMPL. DATE 02/09/2022	
																TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 21445	
*02	0	98804	-0-	98804	98804	712	2	81054	3	N	15489	15457	0				32
						17038	9										
*03	0	288267	-0-	288267	387071	250677	3	37590	9	N	34173	34112	0				93
*04	678286 X	291215	-0-	-387071	-0-	255558	3	35657	9	N	32415	32470	0				38
*05	277512 X	277512	-0-	-0-	-0-	244853	3	32659	9	N	29690	29701	0				27
*06	251910 X	228215	-0-	-23695	-0-	203136	3	25079	9	N	22799	22763	0				63
*07	284752 X	284752	-0-	-0-	-0-	259798	3	24954	9	N	22685	22684	0				64
*08	262626 X	262626	-0-	-0-	-0-	244150	3	18476	9	N	16796	16787	0				73
*09	265271 X	265271	-0-	-0-	-0-	250111	3	15160	9	N	13782	13836	0				19
*10	350568 X	350568	-0-	-0-	-0-	336354	3	14214	9	N	12922	12912	0				29
11	251910 X	224624	-0-	-27286	-0-	209812	3	14812	9	N	13465	13428	0				66
DUST DEVIL				WELL #:				2H				RRCID -> 292881				COMPL. DATE 11/30/2021	
																TOTAL DEPTH 9873 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
*09	SHUT IN	58171	-0-	58171	58171	54204	3	3967	9	N	3606	3574	0				32
*10	SHUT IN	171945	-0-	171945	230116	153875	3	18070	9	N	16427	16322	0				137
11	SHUT IN	162952	-0-	162952	393068	147720	3	15232	9	N	13847	13917	0				67

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE				//CONT.// WELL #:	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
*02	0	199790	-0-	199790	199790		1611 14769	2 9	183410	3	N	13426	13398	0
*03	0	367959	-0-	367959	567749		343241	3	24718	9	N	22471	22438	0
*04	930727 X	362978	-0-	-567749	-0-		339242	3	23736	9	N	21578	21614	0
*05	359609 X	359609	-0-	-0-	-0-		337072	3	22537	9	N	20488	20494	0
*06	338010 X	294064	-0-	-43946	-0-		276556	3	17508	9	N	15916	15891	0
*07	349277 X	200087	-0-	-149190	-0-		189392	3	10695	9	N	9723	9740	0
*08	349277 X	193307	-0-	-155970	-0-		179891	3	13416	9	N	12196	12170	0
*09	271386 X	271386	-0-	-0-	-0-		261564	3	9822	9	N	8929	8970	0
*10	349277 X	188317	-0-	-160960	-0-		180905	3	7412	9	N	6738	6735	0
*11	294060 X	206249	-0-	-87811	-0-		204655	3	1594	9	N	1449	1457	0
HEAD HONCHO STATE				WELL #:	7H	RRCID ->	292903	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.10993	- 21212
*02	0	107596	-0-	107596	107596		819 13493	2 9	93284	3	N	12266	12240	0
*03	0	240633	-0-	240633	348229		208180	3	32453	9	N	29503	29449	0
*04	585669 X	237440	-0-	-348229	-0-		207212	3	30228	9	N	27480	27528	0
*05	201068 X	201068	-0-	-0-	-0-		176942	3	24126	9	N	21933	21945	0
*06	193590 X	151871	-0-	-41719	-0-		135275	3	16596	9	N	15087	15065	0
*07	200043 X	197938	-0-	-2105	-0-		182430	3	15508	9	N	14098	14100	0
*08	282828 X	282828	-0-	-0-	-0-		269421	3	13407	9	N	12188	12175	0
*09	235123 X	235123	-0-	-0-	-0-		219232	3	15891	9	N	14446	14479	0
*10	258427 X	258427	-0-	-0-	-0-		241707	3	16720	9	N	15200	15185	0
*11	212317 X	212317	-0-	-0-	-0-		196246	3	16071	9	N	14610	14573	0
DUST DEVIL				WELL #:	1H	RRCID ->	292905	COMPL. DATE	11/13/2021	TOTAL	DEPTH	10312	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	175732	-0-	175732	175732		170611	3	5121	9	N	4655	4614	0
*10	SHUT IN	277950	-0-	277950	453682		261628	3	16322	9	N	14838	14755	0
*11	SHUT IN	230797	-0-	230797	684479		214572	3	16225	9	N	14750	14803	0
DUST DEVIL				WELL #:	3H	RRCID ->	292906	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL	DEPTH	10333	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	168659	-0-	168659	168659		164539	3	4120	9	N	3745	3712	0
*10	SHUT IN	212235	-0-	212235	380894		199930	3	12305	9	N	11186	11126	0
*11	SHUT IN	229058	-0-	229058	609952		214689	3	14369	9	N	13063	13093	0
DUST DEVIL				WELL #:	6H	RRCID ->	292907	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL	DEPTH	9924	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	57748	-0-	57748	57748		53956	3	3792	9	N	3447	3417	0
*10	SHUT IN	172349	-0-	172349	230097		154204	3	18145	9	N	16495	16387	0
*11	SHUT IN	169278	-0-	169278	399375		154420	3	14858	9	N	13507	13580	0
DUST DEVIL				WELL #:	4H	RRCID ->	292914	COMPL. DATE	12/18/2021	TOTAL	DEPTH	10027	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	71566	-0-	71566	71566		66250	3	5316	9	N	4833	4790	0
*10	SHUT IN	251772	-0-	251772	323338		224114	3	27658	9	N	25144	24977	0
*11	SHUT IN	236403	-0-	236403	559741		216270	3	20133	9	N	18303	18425	0

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
DUST DEVIL															
				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON	
				//CONT.//	172232										
				WELL #:	5H	RRCID ->	292915	COMPL. DATE	09/11/2021	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*09	SHUT IN	170102	-0-	170102	170102	164539	3	5563	9	N	5057	5012	0		45
*10	SHUT IN	270409	-0-	270409	440511	253523	3	16886	9	N	15351	15268	0		128
11	14B2 EXT	104294	-0-	104294	544805	96131	3	8163	9	N	7421	7513	0		36
1920 ENERGY, LLC				194397											
AVENGER STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	280675	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	8962	PERF.	9356 - 16363	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	9800 - 18173	
06	37920 X	35686	-0-	-2234	-0-	3084	1	28859	3	N	3403	3425	1	21 8	67
						3743	9								
07	39184 X	35442	-0-	-3742	-0-	3156	1	28566	3	N	3382	3310	1	9 8	130
						3720	9								
08	36959 X	36959	-0-	-0-	-0-	3153	1	29800	3	N	3642	3630	1	9 8	133
						4006	9								
09	36160 X	36160	-0-	-0-	-0-	3490	1	28624	3	N	3678	3682	1	17 8	112
						4046	9								
10	36760 X	36760	-0-	-0-	-0-	3749	1	28987	3	N	3658	3585	1		185
						4024	9								
*11	35601 X	35601	-0-	-0-	-0-	3596	1	27537	3	N	4062	4046	1	8 8	193
						4468	9								
FORTRESS STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL	DEPTH	8848	PERF.	9200 - 15341	
06	30392 X	30392	-0-	-0-	-0-	1093	1	27124	3	Y	1977	1486	1	161 8	409
						2175	9								
07	DLQ G-10	29113	-0-	29113	29113	1232	1	25899	3	Y	1802	1830	1	102 8	279
						1982	9								
08	64878 X	35765	-0-	-29113	-0-	1193	1	32135	3	Y	2090	1875	1	149 8	345
						138	4	2299	9						
09	38345 X	38345	-0-	-0-	-0-	1254	1	34747	3	Y	2117	1879	1	280 8	303
						15	4	2329	9						
10	36842 X	36842	-0-	-0-	-0-	1340	1	33278	3	Y	2008	1728	1	280 8	303
						15	4	2209	9						
*11	32190 X	27635	-0-	-4555	-0-	1216	1	24360	3	Y	1731	1391	1	237 8	406
						155	4	1904	9						
PYTHIAN-OATMAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	9518	PERF.	9869 - 16970	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
1920 ENERGY, LLC															
THUNDERBOLT STATE															
WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	2547 1	8990 3	471 4	536 9	Y	487	444 1	56 8		54
07	DLQ G-10	12136	-0-	12136	12136	2929 1	8042 3	713 4	452 9	Y	411	358 1	44 8		63
08	26334 X	14198	-0-	-12136	-0-	1709 1	11198 3	393 4	898 9	Y	816	698 1	66 8		115
09	45581 X	45581	-0-	-0-	-0-	2933 1	39681 3	134 4	2833 9	Y	2575	2158 1	318 8		214
10	46215 X	46215	-0-	-0-	-0-	3150 1	39589 3	905 4	2571 9	Y	2337	2033 1	305 8		213
11	0	41511	-0-	41511	41511	2815 1	35812 3	743 4	2141 9	Y	1946	1582 1	240 8		337
MARAUDER STATE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400															
06	6270 X	6106	-0-	-164	-0-	1269 1	4284 3	553 9		N	503	343 1	73 8		386
07	6479 X	5333	-0-	-1146	-0-	1309 1	3646 3	378 9		N	344	532 1	59 8		139
08	6696 X	3048	-0-	-3648	-0-	1100 1	1737 3	211 9		N	192	180 1	31 8		120
09	6480 X	5858	-0-	-622	-0-	1649 1	3692 3	517 9		N	470	505 1	85 8		-0-
10	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	1216 1	4908 3	2 4	482 9	N	438	346 1	91 8		1
11	0	6684	-0-	6684	6684	1290 1	4198 3	502 4	694 9	N	631	520 1	112 8		-0-
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC															
COLT 45 STATE UNIT															
WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
EOG RESOURCES, INC.															
STATE MUDDY WATERS 30															
WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302															
06	7680 X	1148	-0-	-6532	-0-	512 2	636 9			N	578	770 1	11 8		125
07	6045 X	5280	-0-	-765	-0-	4267 2	2 4	1011 9		N	919	764 1			280
08	6386 X	433	-0-	-5953	-0-	27 4	406 9			N	369	380 1			269
09	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-	200 1			69
*10	6386 X	2039	-0-	-4347	-0-	1808 2	12 4			N	199				268
*11	5100 X	53	-0-	-5047	-0-	219 9		53 2		N	-0-				268

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
STATE BB KING 32				WELL #:	2H	RRCID	->	279613	COMPL.	DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	9990	-	14394	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6480 X	5018	-0-	-1462	-0-			49	1	4644	2	N	295	187	1			269	
07	5983 X	4452	-0-	-1531	-0-			325	9	4029	2	N	349	565	1			53	
08	5983 X	3179	-0-	-2804	-0-			35	1	384	9								
09	5790 X	2642	-0-	-3148	-0-			4	4	2886	2	N	216					269	
								38	1	238	9								
								17	4	2440	2	N	151	192	1			228	
								22	1	166	9								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			14	4			N	3					231	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					231	
STATE JOHNNY CASH 23				WELL #:	2H	RRCID	->	280225	COMPL.	DATE	02/11/2016	TOTAL	DEPTH	9536	PERF.	9950	-	15802	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					219	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	3					222	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					222	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					222	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					222	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					222	
ORBISON 28				WELL #:	6H	RRCID	->	280226	COMPL.	DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	10191	PERF.	10433	-	13042	
06	12150 X	10208	-0-	-1942	-0-			1	1	9787	2	N	382	384	1			156	
07	12245 X	225	-0-	-12020	-0-			420	9	222	9	N	202	286	1			72	
08	12245 X	2957	-0-	-9288	-0-			3	4	2781	2	N	148					220	
								2	1	163	9								
09	11160 X	370	-0-	-10790	-0-			11	4	158	2	N	177	369	1			28	
								1	1	195	9								
*10	10540 X	3777	-0-	-6763	-0-			16	4	10	4	N	125					153	
								3629	2										
11	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-			138	9			N	-0-					153	
SANTANA 29				WELL #:	2H	RRCID	->	281470	COMPL.	DATE	10/02/2016	TOTAL	DEPTH	10007	PERF.	10450	-	14402	
06	16020 X	10510	-0-	-5510	-0-			10082	2	428	9	N	389	383	1			111	
07	18724 X	18237	-0-	-487	-0-			17571	2	3	4	N	603	486	1			228	
								663	9										
08	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-			24363	2	5	4	N	823	759	1			292	
								905	9										
09	18120 X	1061	-0-	-17059	-0-			697	2	1	4	N	330	578	1			44	
								363	9										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44	
STATE GATEWAY 38				WELL #:	2H	RRCID	->	282664	COMPL.	DATE	01/07/2017	TOTAL	DEPTH	9818	PERF.	10290	-	16728	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ALLMAN 24		WELL #:		6H	RRCID ->	283015	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	9897	PERF.10087	- 15972
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLMAN 25 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	283140	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4170	- 4556
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLMAN 24		WELL #:		1H	RRCID ->	283737	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL	DEPTH	9867	PERF.10169	- 16919
06	70272 X	70272	-0-	-0-	-0-	66246	2	1770 4	Y	2051	2606 1		111
						2256	9						
07	56451 X	46152	-0-	-10299	-0-	44534	2	10 4	Y	1462	945 1		628
						1608	9						
08	65639 X	65639	-0-	-0-	-0-	63249	2	99 4	Y	2083	2278 1		433
						2291	9						
09	70260 X	56275	-0-	-13985	-0-	53947	2	148 4	Y	1982	2198 1		217
						2180	9						
10	0	60562	-0-	60562	60562	58042	2	157 4	Y	2148	1937 1		428
						2363	9						
11	0	62591	-0-	62591	123153	59993	2	144 4	Y	2231	2148 1		511
						2454	9						

STATE GATEWAY 34-39		WELL #:		12H	RRCID ->	284428	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		WELL #:		1H	RRCID ->	285578	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL	DEPTH	9805	PERF.10191	- 12423
06	10110 X	3664	-0-	-6446	-0-	3520	2	38 4	N	96	183 1	47 8	157
						106	9						
07	11563 X	7871	-0-	-3692	-0-	7867	2	4 4	N	-0-			157
08	11563 X	6688	-0-	-4875	-0-	6684	2	4 4	N	-0-			157
09	11190 X	6779	-0-	-4411	-0-	6379	2	26 4	N	340	179 1	11 8	307
						374	9						
10	0	4557	-0-	4557	4557	4104	2	29 4	N	385	379 1		313
						424	9						
11	0	236	-0-	236	4793	213	2	2 4	N	19	184 1		148
						21	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
RINCON UNIT 72 16-20														
WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-									458
07	2511 X	1205	-0-	-1306	-0-	1093	2	3	4	N	11	99	54 8	503
						109	9							
08	3038 X	2	-0-	-3036	-0-	2	4			N	-0-	184	1	319
09	2940 X	2	-0-	-2938	-0-	2	4			N	-0-			319
10	0	3	-0-	3	3	4	4			N	-0-			319
11	0	37	-0-	37	40	4	4	33	9	N	30	189	1	160
JETT RINK STATE 58-23														
WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150														
06	6990 X	3840	-0-	-3150	-0-	3528	2	312	9	N	284	153	8	596
07	7223 X	6496	-0-	-727	-0-	6242	2	6	4	N	225	365	1	437
						248	9							
08	7223 X	7145	-0-	-78	-0-	6815	2	34	4	N	269	188	1	501
						296	9							
09	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6303	2	35	4	N	252	181	1	562
						277	9							
*10	6510 X	195	-0-	-6315	-0-	33	2	20	4	N	129	192	1	487
						142	9							
11	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-			487
HERMOSA STATE 55 30-31														
WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542														
06	36330 X	-0-	-0-	-36330	-0-					N	15	6	8	179
07	47549 X	47549	-0-	-0-	-0-	45150	2	3	4	N	2178	1861	1	342
						2396	9							
08	42665 X	42665	-0-	-0-	-0-	40084	2	162	4	N	2199	2038	1	503
						2419	9							
09	35913 X	35913	-0-	-0-	-0-	33475	2	171	4	N	2061	2045	1	519
						2267	9							
*10	47554 X	24652	-0-	-22902	-0-	23111	2	104	4	N	1306	1131	1	686
						1437	9							
11	46020 X	757	-0-	-45263	-0-	698	2	5	4	N	49	371	1	364
						54	9							
ZUMA STATE UNIT 72 10-21														
WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793														
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			681
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	1	4	473	9	N	430	358	1	609
08	5332 X	575	-0-	-4757	-0-	59	4	516	9	N	469	319	1	759
09	5160 X	1	-0-	-5159	-0-	1	4			N	-0-	104	1	655
10	0	1179	-0-	1179	1179	1179	2	1	4	N	-0-			655
11	0	327	-0-	327	1506	15	4	312	9	N	284	358	1	538
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03														
WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780														
06	9870 X	7274	-0-	-2596	-0-	697	1	5159	2	N	1289	1634	1	589
						1418	9							
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	2807	2	3	4	N	1363	1253	1	564
						1499	9							
08	26784 X	6424	-0-	-20360	-0-	4687	2	109	4	N	1480	1485	1	559
						1628	9							
09	25920 X	8487	-0-	-17433	-0-	6903	2	113	4	N	1337	1476	1	420
						1471	9							
*10	26784 X	2765	-0-	-24019	-0-	1586	2	99	4	N	982	759	1	637
						1080	9							
11	7260 X	221	-0-	-7039	-0-	40	2	19	4	N	147	370	1	414
						162	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
MAVERICKS STATE 58 09-04														
WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	28950 X	21496	-0-	-7454	-0-	19638	2	138	4	N	1564	1456	1	352
07	39928 X	31211	-0-	-8717	-0-	1720	9							
08	39928 X	22237	-0-	-17691	-0-	28100	2	195	4	N	2651	2365	1	522
09	38640 X	31330	-0-	-7310	-0-	2916	9							
*10	35908 X	35908	-0-	-0-	-0-	20189	2	103	4	N	1768	1521	1	769
11	30210 X	1375	-0-	-28835	-0-	1945	9							
						28275	2	196	4	N	2599	2566	1	802
						2859	9							
						32680	2	203	4	N	2750	2965	1	586
						3025	9						1	8
						1231	2	10	4	N	122	556	1	152
						134	9							
SUNSET STATE UNIT 58 13-24														
WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872														
06	51240 X	3213	-0-	-48027	-0-	3035	2	3	4	N	159	363	1	346
07	45446 X	25979	-0-	-19467	-0-	175	9							
08	42563 X	8374	-0-	-34189	-0-	24392	2	4	4	N	1439	1242	1	270
09	41873 X	41873	-0-	-0-	-0-	1583	9							
*10	42005 X	15472	-0-	-26533	-0-	7068	2	64	4	N	1129	921	1	478
11	25140 X	21	-0-	-25119	-0-	1242	9							
						38738	2	200	4	N	2668	2612	1	534
						2935	9							
						14284	2	79	4	N	1008	1336	1	200
						1109	9						6	8
						2	4	19	9	N	17			217
BAJA STATE 58 15-22														
WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652														
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	16	10	8	299
07	3534 X	33	-0-	-3501	-0-	7	4	26	9	N	24	13	8	310
08	3534 X	27	-0-	-3507	-0-	12	4	15	9	N	14			324
09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	13	4	95	9	N	86	281	1	129
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	0	99	-0-	-0-	-0-	99	1	98	9	N	89			218
NEW JERSEY STATE 55 29-32														
WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415														
06	630 X	34	-0-	-596	-0-	34	2			N	-0-			172
07	248 X	126	-0-	-122	-0-	3	4	123	9	N	112	15	8	269
08	3441 X	4	-0-	-3437	-0-	4	4			N	-0-			269
09	3330 X	1621	-0-	-1709	-0-	1582	2	9	4	N	27	179	1	117
*10	3441 X	2256	-0-	-1185	-0-	30	9							
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	2199	2	12	4	N	41			158
						45	9							
										N	-0-			158
STATE GATEWAY 22														
WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560														
TXL 37					WELL #:	W201PA	RRCID ->	279027	COMPL.	DATE	10/15/2015	TOTAL	DEPTH	11595	PERF.	11875	-	16350	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-			1192 807 9	1	20693	2	N	734	742	1		283	
07	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-			1271 1032 9	1	20775	2	N	938	370	1		851	
08	22909	X	20130	-0-	-2779	-0-			1271 1448 9	1	17411	2	N	1316	1651	1		516	
09	0		22000	-0-	22000	22000			1230 1475 9	1	19295	2	N	1341	1095	1		762	
10	0		20603	-0-	20603	42603			1262 1290 9	1	18051	2	N	1173	1120	1		815	
11	0		20417	-0-	20417	63020			873 1179 9	1	18365	2	N	1072	1132	1		755	
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC					578467														
COVINGTON STATE 1					WELL #:	1H	RRCID ->	278439	COMPL.	DATE	04/01/2015	TOTAL	DEPTH	8192	PERF.	8415	-	12170	
06	15270	X	14235	-0-	-1035	-0-			14017 14 9	3	204	4	N	13				526	
07	15314	X	12666	-0-	-2648	-0-			12161 12 9	3	493	4	N	11				537	
08	17050	X	13648	-0-	-3402	-0-			13637 3	3	11	9	N	10	177	1		370	
09	0		10547	-0-	10547	10547			10541 3	3	6	9	N	5				375	
10	25993	X	15446	-0-	-10547	-0-			15395 7 9	3	44	4	N	6				381	
11	14250	X	13333	-0-	-917	-0-			13322 3	3	11	9	N	10				391	
STEVE STATE					WELL #:	2H	RRCID ->	278599	COMPL.	DATE	04/21/2015	TOTAL	DEPTH	7938	PERF.	8405	-	12533	
*12	31	X	21	-0-	-10	-0-			21 3	3			N	-0-				387	
*01	31	X	28	-0-	-3	-0-			28 3	3			N	-0-				387	
*02	28	X	23	-0-	-5	-0-			23 3	3			N	-0-				387	
*03	31	X	20	-0-	-11	-0-			20 3	3			N	-0-				387	
*04	30	X	21	-0-	-9	-0-			21 3	3			N	-0-				387	
*05	31	X	22	-0-	-9	-0-			22 3	3			N	-0-				387	
*06	30	X	25	-0-	-5	-0-			25 3	3			N	-0-				387	
*07	31	X	21	-0-	-10	-0-			21 3	3			N	-0-				387	
*08	31	X	26	-0-	-5	-0-			26 3	3			N	-0-				387	
*09	30	X	26	-0-	-4	-0-			26 3	3			N	-0-				387	
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-				387	
*11	30	X	6	-0-	-24	-0-			6 3	3			N	-0-				387	
STEVE STATE					WELL #:	3H	RRCID ->	283068	COMPL.	DATE	05/23/2017	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	8077	-	12320	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				312	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				312	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				312	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				312	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				312	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				312	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021																			
COVINGTON STATE 13					WELL #:	2H	RRCID ->	283462	COMPL.	DATE	03/16/2017	TOTAL	DEPTH	7672	PERF.	7986	-	15172	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				339	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				339	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				339	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				339	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				339	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				339	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021																			

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC			//CONT.//		578467														
PLUMMER STATE NEVILL 16-21			WELL #:		5HA	RRCID ->	284679	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	8632	- 15136				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					104
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					104
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					104
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					104
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					104
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021																			
PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14			WELL #:		4HA	RRCID ->	284762	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL	DEPTH	7425	PERF.	11414	- 15614				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021																			
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27			WELL #:		3HA	RRCID ->	285042	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8606	- 15306				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021																			
PLUMMER STATE 20-29			WELL #:		2HA	RRCID ->	285458	COMPL. DATE	03/08/2017	TOTAL	DEPTH	8436	PERF.	8356	- 15510				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					309
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					309
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					309
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					309
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					309
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					309
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021																			
LIVE OAK STATE 8-5			WELL #:		1H	RRCID ->	289976	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	8168	PERF.	8584	- 15869				
06	63930	X	55400	-0-	-8530	-0-	51311	3	2628	4	N	1328	1354	1					1081
							1461	9											
07	65038	X	55926	-0-	-9112	-0-	52534	3	1525	4	N	1697	1666	1					1112
							1867	9											
08	60977	X	52804	-0-	-8173	-0-	51422	3	1382	9	N	1256	1272	1					1096
09	0		47797	-0-	-47797	47797	45844	3	675	4	N	1162	1135	1					1123
							1278	9											
10	96104	X	48307	-0-	-47797	-0-	46780	3	271	4	N	1142	1163	1					1102
							1256	9											
11	55410	X	46082	-0-	-9328	-0-	44750	3	123	4	N	1099	1277	1					924
							1209	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
SATURN SWD OPERATING LLC			748767							
DOUBLE C SWD		WELL #:	1	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2728 - 4630
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOUBLE C SWD		WELL #:	2	RRCID ->	280804	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2728 - 4718
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOUBLE C SWD		WELL #:	4	RRCID ->	285536	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 2650 - 4900
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOUBLE C SWD		WELL #:	3	RRCID ->	285844	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 2690 - 4890
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #:	1	RRCID ->	292417	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	5784	PERF. 2686 - 5608
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #:	2	RRCID ->	292418	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	5889	PERF. 2682 - 5652
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC					750082												
HUEY STATE 24				WELL #:	1H	RRCID ->	282738	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL	DEPTH	7932	PERF.	8115	-	12715	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	33913	X	33913	-0-	-0-	-0-	20	1	31655	3	Y	1653	1607	0			112
07	40734	X	30180	-0-	-10554	-0-	420	4	1818	9							203
08	40734	X	36785	-0-	-3949	-0-	14	1	28434	3	Y	1447	1356	0			206
09	0		31644	-0-	31644	31644	140	4	1592	9							205
10	0		28984	-0-	28984	60628	10	1	33427	3	Y	2817	2814	0			213
11	0		25227	-0-	25227	85855	249	4	3099	9							250
							8	1	28903	3	Y	2280	2281	0			
							225	4	2508	9							
							8	1	26561	3	Y	1680	1672	0			
							567	4	1848	9							
							7	1	23263	3	Y	1179	1142	0			
							660	4	1297	9							
NORMAN STATE 14				WELL #:	1H	RRCID ->	282746	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL	DEPTH	7629	PERF.	8253	-	17950	
06	104760	X	44784	-0-	-59976	-0-	27	1	42632	3	Y	1417	1373	0			96
07	50313	X	9454	-0-	-40859	-0-	566	4	1559	9							50
08	103787	X	103787	-0-	-0-	-0-	6	1	9022	3	Y	291	337	0			1551
09	0		94228	-0-	94228	94228	106	4	320	9							1672
10	0		75819	-0-	75819	170047	23	1	78292	3	Y	22619	21118	0			1597
11	0		22109	-0-	22109	192156	591	4	24881	9							738
							20	1	73029	3	Y	18729	18608	0			
							577	4	20602	9							
							18	1	60860	3	Y	12470	12545	0			
							1224	4	13717	9							
							6	1	17001	3	Y	2503	3362	0			
							2349	4	2753	9							
HUEY STATE 24				WELL #:	2H	RRCID ->	283776	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	7879	PERF.	8178	-	12914	
06	47502	X	47502	-0-	-0-	-0-	26	1	42327	3	Y	4176	4134	0			289
07	86521	X	32939	-0-	-53582	-0-	555	4	4594	9							495
08	86521	X	43795	-0-	-42726	-0-	15	1	28911	3	Y	3517	3311	0			357
09	0		34703	-0-	34703	34703	144	4	3869	9							341
10	0		28532	-0-	28532	63235	11	1	38310	3	Y	4717	4855	0			342
11	0		21704	-0-	21704	84939	285	4	5189	9							403
							8	1	30304	3	Y	3778	3794	0			
							235	4	4156	9							
							8	1	25057	3	Y	2689	2688	0			
							509	4	2958	9							
							6	1	19070	3	Y	1901	1840	0			
							537	4	2091	9							
SHERIFF BART STATE 36				WELL #:	1H	RRCID ->	283883	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL	DEPTH	7782	PERF.	7974	-	12419	
06	28110	X	11052	-0-	-17058	-0-	3592	1	7459	3	Y	1					344
07	28365	X	-0-	-0-	-28365	-0-	1	9			Y	41					385
08	28365	X	4631	-0-	-23734	-0-	1710	1	2845	3	Y	69	58	0			396
09	20970	X	11141	-0-	-9829	-0-	76	9									
10	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	1337	1	9465	3	Y	308	168	0			536
*11	23464	X	23464	-0-	-0-	-0-	339	9									
							2777	1	19245	3	Y	731	831	0			436
							804	9									
							1259	1	21566	3	Y	581	478	0			539
							639	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
SCALA ENERGY OPERATING, LLC															
WACO KID STATE UNIT 34															
WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	24532 X	24532	-0-	-0-	-0-	64 1	23590 3	Y	798	743 0	102				
07	25724 X	25724	-0-	-0-	-0-	878 9	24779 3	Y	799	806 0	95				
08	25094 X	25094	-0-	-0-	-0-	66 1	24185 3	Y	792	799 0	88				
09	0	24053	-0-	24053	24053	879 9	23192 3	Y	764	744 0	108				
10	48589 X	24536	-0-	-24053	-0-	38 1	23668 3	Y	757	715 0	150				
11	21780 X	21433	-0-	-347	-0-	871 9	20548 3	Y	764	786 0	128				
						21 1									
						840 9									
						35 1									
						833 9									
						45 1									
						840 9									
HUEY STATE 24														WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797	
06	134340 X	88752	-0-	-45588	-0-	118 1	86858 3	Y	158	155 0	32				
07	103819 X	79912	-0-	-23907	-0-	1602 4	76458 3	Y	249	242 0	39				
08	103819 X	77679	-0-	-26140	-0-	260 1	73675 3	Y	742	739 0	42				
09	0	71099	-0-	71099	71099	2920 4	66709 3	Y	315	323 0	34				
10	0	77536	-0-	77536	148635	868 1	1325 4	Y	181	203 0	12				
*11	228285 X	79650	-0-	-148635	-0-	2320 4	78731 3	Y	208	208 0	12				
						644 1									
						3399 4									
						76012 3									
						199 9									
						283 1									
						407 4									
HUEY STATE 24														WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355	
06	137599 X	137599	-0-	-0-	-0-	178 1	131488 3	Y	3188	3195 0	651				
07	98146 X	42499	-0-	-55647	-0-	2426 4	40694 3	Y	944	1375 0	220				
08	118380 X	118380	-0-	-0-	-0-	86 1	99097 3	Y	13699	13170 0	749				
09	0	112855	-0-	112855	112855	681 4	96121 3	Y	10421	10100 0	1070				
10	0	118609	-0-	118609	231464	1269 1	1905 4	Y	7729	8301 0	498				
*11	341652 X	110188	-0-	-231464	-0-	2945 4	106065 3	Y	2971	3272 0	197				
						993 1									
						4278 4									
						108202 3									
						8502 9									
						391 1									
						464 4									
SHERIFF BART STATE 36														WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199	
06	23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-			Y	-0-		201				
07	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-			Y	-0-		201				
08	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-			Y	-0-		201				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		201				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		201				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		201				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	123060 X	92876	-0-	-30184	-0-	1377	1	88981	3	Y	2269	2687	0	796
07	127162 X	99956	-0-	-27206	-0-	22	4	2496	9					
08	126046 X	93762	-0-	-32284	-0-	1330	1	95687	3	Y	2663	2522	0	937
09	0	87177	-0-	87177	87177	10	4	2929	9					
10	174731 X	87554	-0-	-87177	-0-	1255	1	89799	3	Y	2453	2419	0	971
11	96720 X	83102	-0-	-13618	-0-	10	4	2698	9					
						924	1	83674	3	Y	2331	2247	0	1055
						15	4	2564	9					
						860	1	84285	3	Y	2170	2294	0	931
						22	4	2387	9					
						916	1	79777	3	Y	2157	1944	0	1144
						36	4	2373	9					
BLUTO STATE UNIT 2312														
WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614														
06	104040 X	92963	-0-	-11077	-0-	2333	1	89293	3	N	842	742	0	712
07	101184 X	93531	-0-	-7653	-0-	411	4	926	9					
08	101184 X	96407	-0-	-4777	-0-	231	1	91083	3	N	879	844	0	747
09	0	91832	-0-	91832	91832	1250	4	967	9					
10	183837 X	92005	-0-	-91832	-0-	426	1	95068	3	N	830	764	0	813
11	0	88712	-0-	88712	88712	913	9							
						415	1	90345	3	N	769	747	0	835
						226	4	846	9					
						431	1	85974	3	N	826	980	0	681
						4691	4	909	9					
						334	1	85875	3	N	803	763	0	721
						1620	4	883	9					
LILI VON SHTUPP STATE														
WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302														
06	56610 X	42575	-0-	-14035	-0-	115	1	42122	3	Y	307	290	0	40
07	53072 X	34804	-0-	-18268	-0-	338	9							
08	53072 X	34748	-0-	-18324	-0-	92	1	34371	3	Y	310	313	0	37
09	0	32880	-0-	32880	32880	341	9							
10	64733 X	31853	-0-	-32880	-0-	52	1	34356	3	Y	309	312	0	34
11	42570 X	30777	-0-	-11793	-0-	340	9							
						30	1	32541	3	Y	281	275	0	40
						309	9							
						47	1	31469	3	Y	306	286	0	60
						337	9							
						67	1	30460	3	Y	227	247	0	40
						250	9							
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835														
06	45390 X	35708	-0-	-9682	-0-	45	1	33072	3	Y	1801	1771	0	360
07	38316 X	38141	-0-	-175	-0-	610	4	1981	9					
08	38316 X	37373	-0-	-943	-0-	127	1	34418	3	Y	1946	1987	0	319
09	0	33064	-0-	33064	33064	1455	4	2141	9					
10	0	25551	-0-	25551	58615	392	1	33539	3	Y	2161	2347	0	133
*11	91431 X	32816	-0-	-58615	-0-	1065	4	2377	9					
						288	1	29340	3	Y	1669	1629	0	173
						1600	4	1836	9					
						23481	3	433	4	Y	1488	1567	0	94
						1637	9							
						108	1	30198	3	Y	2142	2109	0	127
						154	4	2356	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	42810 X	38903	-0-	-3907	-0-	101	1	37006	3	Y	1633	1525	0	209
07	40026 X	40026	-0-	-0-	-0-	1796	9	102	1	38177	3	Y	1588	1607
08	39556 X	39392	-0-	-164	-0-	1747	9	60	1	37592	3	Y	1582	1595
09	0	37790	-0-	37790	37790	1740	9	33	1	36108	3	Y	1499	1464
10	76438 X	38648	-0-	-37790	-0-	1649	9	55	1	36921	3	Y	1520	1432
11	38280 X	37199	-0-	-1081	-0-	1672	9	78	1	35462	3	Y	1508	1554
						1659	9							254
NORMAN STATE 14														
WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782														
06	64250 X	64250	-0-	-0-	-0-	130	1	56850	3	Y	5110	5016	0	550
07	65503 X	59587	-0-	-5916	-0-	1649	4	5621	9					
08	65503 X	56623	-0-	-8880	-0-	297	1	53055	3	Y	4593	4526	0	617
09	0	57097	-0-	57097	57097	1183	4	5052	9					
10	91309 X	34212	-0-	-57097	-0-	373	1	50184	3	Y	4676	4645	0	648
11	0	10338	-0-	10338	10338	922	4	5144	9					
						213	1	51977	3	Y	4363	4249	0	762
						108	4	4799	9					
						148	1	30679	3	Y	2571	2866	0	467
						557	4	2828	9					
						16	1	7404	3	Y	1230	1365	0	332
						1565	4	1353	9					
NORMAN STATE 14														
WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835														
06	125518 X	125518	-0-	-0-	-0-	268	1	117066	3	Y	4352	4273	0	468
07	132370 X	125457	-0-	-6913	-0-	3397	4	4787	9					
08	132370 X	120361	-0-	-12009	-0-	680	1	117826	3	Y	4009	3940	0	537
09	0	112988	-0-	112988	112988	2541	4	4410	9					
10	228541 X	115553	-0-	-112988	-0-	844	1	113141	3	Y	3892	3887	0	542
11	0	21827	-0-	21827	21827	2095	4	4281	9					
						447	1	108494	3	Y	3475	3405	0	612
						224	4	3823	9					
						559	1	109081	3	Y	3729	3733	0	608
						1811	4	4102	9					
						88	1	19001	3	Y	722	1070	0	260
						1944	4	794	9					
NORMAN STATE 14														
WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797														
06	75911 X	75911	-0-	-0-	-0-	154	1	68191	3	Y	5075	4999	0	547
07	85289 X	85289	-0-	-0-	-0-	1983	4	5583	9					
08	86648 X	86648	-0-	-0-	-0-	450	1	77778	3	Y	4893	4787	0	653
09	0	83065	-0-	83065	83065	1679	4	5382	9					
10	176054 X	92989	-0-	-83065	-0-	591	1	79315	3	Y	4787	4774	0	666
11	0	132470	-0-	132470	132470	1476	4	5266	9					
						318	1	77838	3	Y	4316	4224	0	758
						161	4	4748	9					
						440	1	86090	3	Y	4588	4597	0	749
						1412	4	5047	9					
						779	1	119499	3	Y	4345	4097	0	997
						7412	4	4780	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	58213 X	58213	-0-	-0-	-0-	133 1	52739 3	Y	3462	3357	0			368
						1533 4	3808 9							
07	76722 X	76722	-0-	-0-	-0-	403 1	70192 3	Y	4194	4014	0			548
						1514 4	4613 9							
08	78274 X	78274	-0-	-0-	-0-	534 1	71705 3	Y	4262	4221	0			589
						1347 4	4688 9							
09	0	73369	-0-	73369	73369	278 1	68859 3	Y	3717	3651	0			655
						143 4	4089 9							
10	109649 X	36280	-0-	-73369	-0-	188 1	33763 3	Y	1800	2111	0			344
						349 4	1980 9							
11	0	18700	-0-	18700	18700	73 1	16072 3	Y	659	807	0			196
						1830 4	725 9							
NORMAN STATE 14														
WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822														
06	50364 X	50364	-0-	-0-	-0-	105 1	46337 3	Y	2344	2319	0			253
						1344 4	2578 9							
07	55595 X	55595	-0-	-0-	-0-	300 1	51725 3	Y	2233	2188	0			298
						1114 4	2456 9							
08	56598 X	56598	-0-	-0-	-0-	393 1	52631 3	Y	2363	2335	0			326
						975 4	2599 9							
09	0	52312	-0-	52312	52312	205 1	49857 3	Y	1952	1931	0			347
						103 4	2147 9							
10	86271 X	33959	-0-	-52312	-0-	170 1	31624 3	Y	1380	1485	0			242
						647 4	1518 9							
11	0	31163	-0-	31163	31163	106 1	26003 3	Y	890	910	0			222
						4075 4	979 9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727														
06	155615 X	155615	-0-	-0-	-0-	94 1	149481 3	Y	3683	3566	0			249
						1989 4	4051 9							
07	93992 X	52785	-0-	-41207	-0-	35 1	51044 3	Y	1156	1222	0			183
						434 4	1272 9							
08	107472 X	107472	-0-	-0-	-0-	30 1	101861 3	Y	4388	4259	0			312
						754 4	4827 9							
09	0	134963	-0-	134963	134963	36 1	128318 3	Y	5078	4946	0			444
						1023 4	5586 9							
10	0	140937	-0-	140937	275900	40 1	133907 3	Y	4057	3993	0			508
						2527 4	4463 9							
11	0	142988	-0-	142988	418888	40 1	136155 3	Y	2616	2561	0			563
						3915 4	2878 9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444														
06	170344 X	170344	-0-	-0-	-0-	102 1	163310 3	Y	4327	4189	0			293
						2172 4	4760 9							
07	150893 X	150893	-0-	-0-	-0-	68 1	146262 3	Y	3485	3287	0			491
						729 4	3834 9							
08	152438 X	152438	-0-	-0-	-0-	44 1	147374 3	Y	3568	3782	0			277
						1095 4	3925 9							
09	0	155824	-0-	155824	155824	42 1	150527 3	Y	3696	3646	0			327
						1189 4	4066 9							
10	0	150529	-0-	150529	306353	43 1	144020 3	Y	3342	3255	0			414
						2790 4	3676 9							
11	0	147471	-0-	147471	453824	41 1	139894 3	Y	3202	2965	0			651
						4014 4	3522 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		750082										
HUEY STATE 24		WELL #:		9H	RRCID -> 293435		COMPL. DATE 05/16/2022		TOTAL DEPTH 7974		PERF. 8225 - 18784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	74183	-0-	74183	74183	55214	3	731	4	Y	16580	15642	0	938
						18238	9							
11	SHUT IN	142244	-0-	142244	216427	400	1	111857	3	Y	26758	26130	0	1566
						553	4	29434	9					

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC				801148										
GLENN		WELL #:		1SW	RRCID -> 272799		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3696 - 4602			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRISSOM		WELL #:		1SW	RRCID -> 275716		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3360 - 4506			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BABY LIL SWD		WELL #:		2	RRCID -> 294059		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2447 - 5850			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC				835518										
SARGE 17		WELL #:		1H	RRCID -> 283130		COMPL. DATE 03/13/2021		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 10167 - 14819			
06	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	6255	3	17	4	N	681	1570	1	376
						749	9							
07	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	5849	3	559	4	N	697	643	1	429
						767	9							
08	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	6390	3	2	4	N	715	736	1	408
						787	9							
09	7290 X	307	-0-	-6983	-0-	295	3	12	9	N	11			419
10	7533 X	3152	-0-	-4381	-0-	2768	3	4	4	N	345	190	1	570
						380	9							
11	7140 X	6601	-0-	-539	-0-	5820	3	55	4	N	660	574	1	655
						726	9							

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				875462										
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		1HA	RRCID -> 280830		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 7471		PERF. 7729 - 11994			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		//CONT.//		875462													
ADMIRAL FRANK FLETCHER		WELL #:		1HC	RRCID ->	283020	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL	DEPTH	7841	PERF.	8166	-	12447		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ADMIRAL ERNEST KING		WELL #:		1HC	RRCID ->	283022	COMPL. DATE	01/14/2017	TOTAL	DEPTH	9075	PERF.	8029	-	11820		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/29/2022		- WELL PLUGGED		8/29/2022									
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		4HX	RRCID ->	283496	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL	DEPTH	7652	PERF.	7854	-	12220		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
08	24164 X	24164	-0-	-0-	-0-	24000	4	164	9	N	149					189	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/23/2022		- WELL PLUGGED		9/23/2022									
ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	284624	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL	DEPTH	8042	PERF.	8458	-	12864		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185	
08	69628 X	69628	-0-	-0-	-0-	69000	4	628	9	N	571	376	1			380	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	380	1			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/12/2022		- WELL PLUGGED		9/12/2022									
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		3HX	RRCID ->	284850	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL	DEPTH	7242	PERF.	7622	-	17389		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FORT STOCKTON		32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS									
DOUBLE BARREL OIL LLC		224791															
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		224	RRCID ->	112452	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL	DEPTH	3501	PERF.	3089	-	3271		
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	28	2	30	9	Y	27	38	1			9	
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	50	2	40	9	Y	36	22	1			23	
08	DLQ G-10	73	-0-	73	-0-	36	2	37	9	Y	34	32	1			25	
09	DLQ G-10	89	-0-	89	-0-	162	2	37	9	Y	34	39	1			20	
10	DLQ G-10	76	-0-	76	-0-	238	2	33	9	Y	30	32	1			18	
11	0	58	-0-	58	-0-	296	2	25	9	Y	23	26	1			15	
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL	DEPTH	3400	PERF.	3060	-	3294		
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	56	2	59	9	Y	54	77	1			17	
07	180 R	180	-0-	-0-	-0-	99	2	81	9	Y	74	45	1			46	
08	DLQ G-10	147	-0-	147	-0-	71	2	76	9	Y	69	65	1			50	
09	DLQ G-10	179	-0-	179	-0-	326	105	74	9	Y	67	77	1			40	
10	DLQ G-10	152	-0-	152	-0-	478	85	67	9	Y	61	64	1			37	
11	0	113	-0-	113	-0-	591	65	48	9	Y	44	51	1			30	

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
GENESIS EXPLORATION LLC				300193						
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID -> 019864	COMPL. DATE 05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FORT STOCKTON, S. (QUEEN)				32128 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300						
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 088625	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2672 - 2675	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750						
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 169993	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH	4935	PERF. 4454 - 4658	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588						
VOLLMAR SECTION 35		WELL #:		3	RRCID -> 071111	COMPL. DATE 04/03/1977	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A	
06	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257 2	N	-0-	54
07	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 2	N	-0-	54
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-	54
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 2	N	-0-	54
10	0	188	-0-	-0-	B	188	188 2	N	-0-	54
11	0	195	-0-	-0-	B	383	195 2	N	-0-	54
SIBLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3223 - 3671
06	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257 2	N	-0-	-0-
07	310 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 2	N	-0-	-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 2	N	-0-	-0-
10	0	188	-0-	-0-	B	188	188 2	N	-0-	-0-
11	0	195	-0-	-0-	B	383	195 2	N	-0-	-0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)				32344 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588						
GRAY, NELLE				WELL #: 5	RRCID -> 068460	COMPL. DATE 08/13/1976	TOTAL DEPTH 4104	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)				33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012						
THOMASON "D"				WELL #: 1	RRCID -> 166061	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 10602 - 10612		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JURECEK "B"				WELL #: 1	RRCID -> 183331	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9929 - 10632		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JURECEK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 191093	COMPL. DATE 05/23/2002	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9936 - 10650		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DANIEL UNIT "3"				WELL #: 1	RRCID -> 194366	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH 10821	PERF. 10534 - 10710		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JURECEK "D"				WELL #: 1	RRCID -> 195646	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 10721	PERF. 9924 - 10640		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FRYSK FARM (DEVONIAN)			//CONT.// 33154 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK										
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.// 217012																			
JURECEK -C-			WELL #: 1			RRCID -> 205782			COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
DANIEL "7"					WELL #: 1			RRCID -> 209785			COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
EXTEX OPERATING COMPANY					257062																	
HOELSCHER, F. J. "B"					WELL #: 2			RRCID -> 173336			COMPL. DATE 05/08/1999			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561								
*12	899 N	876	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	876	3				N	-0-						-0-		
*01	899 N	814	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	814	3				N	-0-						-0-		
*02	812 N	310	-0-	-502	-0-	-0-	-0-	310	3				N	-0-						-0-		
*03	868 N	642	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	642	3				N	-0-						-0-		
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	829	3				N	-0-						-0-		
*05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	735	3				N	-0-						-0-		
*06	630 N	494	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	494	3				N	-0-						-0-		
*07	868 N	825	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	825	3				N	-0-						-0-		
*08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3				N	-0-						-0-		
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3				N	-0-						-0-		
*10	837 N	362	-0-	-475	-0-	-0-	-0-	362	3				N	-0-						-0-		
*11	750 N	159	-0-	-591	-0-	-0-	-0-	159	3				N	-0-						-0-		
HOELSCHER, F. J. "B"					WELL #: 1			RRCID -> 178189			COMPL. DATE 06/10/2000			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564								
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	3				N	-0-						166		
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	3				N	-0-						166		
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	3				N	-0-						166		
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	3				N	-0-						166		
10	0	2237	-0-	2237	2237	2237	2237	2237	3				N	-0-						166		
11	0	2196	-0-	2196	4433	2196	4433	2196	3				N	-0-						166		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.					665748																	
OAK 15					WELL #: 11			RRCID -> 282188			COMPL. DATE 02/20/2017			TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560								
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	87	3				Y	-0-						81		
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		18	9	Y	16		40	0			57		
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3		12	9	Y	11						68		
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3		44	9	Y	40						108		
10	0	234	-0-	234	234	234	234	234	3				Y	-0-						108		
11	0	196	-0-	196	430	196	430	196	3				Y	-0-						108		
OAK 15					WELL #: 5			RRCID -> 282614			COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530								
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3				Y	-0-						7		
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3		10	9	Y	9		3	0			13		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3		13	9	Y	12						25		
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3		17	9	Y	15						40		
10	0	249	-0-	249	249	249	249	249	3				Y	-0-						40		
11	0	300	-0-	300	549	300	549	300	3				Y	-0-						40		

FRYSK FARMS (DEVONIAN)				//CONT.//	33154 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				//CONT.//	665748												
WILSON 15				WELL #:	4	RRCID -> 282772		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 11495 - 11505					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1020 N	196	-0-	-824	-0-		196 3				Y	-0-			279		
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-		524 3		19 9	Y	17		137 0		159		
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-		640 3		28 9	Y	25				184		
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-		682 3		42 9	Y	38				222		
10	0	982	-0-	982	982		864 3		118 9	Y	107				329		
11	0	692	-0-	692	1674		692 3			Y	-0-				329		
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)					33176 142	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ANDREWS			
VAQUERO HUNTER INC.					882761												
GRAY, COLUMBUS ET AL					WELL #:	W 2W	RRCID -> 039187		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1233 - 1394			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
FUHRMAN-MASCHO (YATES)					33176 850	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222												
JONES, RC					WELL #:	9	RRCID -> 252301		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 2936 - 2956				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
OLSEN ET AL					WELL #:	2	RRCID -> 254270		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 3063 - 3086				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
KUYKENDALL, J. W.					WELL #:	1	RRCID -> 254273		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3001 - 3022				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
GINDORF					WELL #:	3	RRCID -> 254511		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3051 - 3074				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222								
BASSEL ET AL			WELL #:		8	RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3054 - 3078	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THORNBERRY NWS			WELL #:		1	RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2954 - 2975	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THORNBERRY 7			WELL #:		5	RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802		PERF. 3078 - 3102	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASHTON			WELL #:		2	RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991		PERF. 2968 - 2991	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MACFARLANE			WELL #:		2	RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3032 - 3054	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE AW			WELL #:		1Y	RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3138 - 3156	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CITIES			WELL #:		1Y	RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3039 - 3059	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222												
ASHTON, NORA B.			WELL #:		1Y	RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2968 - 2992					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I			WELL #:		1Y	RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271		PERF. 3138 - 3156					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THORNBERRY 813			WELL #:		2	RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 4823		PERF. 3056 - 3080					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 6N			WELL #:		1	RRCID -> 257027		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3066 - 3087					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOWENS, J. W.			WELL #:		12	RRCID -> 257028		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4555		PERF. 2806 - 2986					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "AE"			WELL #:		4	RRCID -> 281853		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 3037 - 3148					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS							
CITATION OIL & GAS CORP.					154235															
KING, E. F.			WELL #:		20		RRCID -> 081768			COMPL. DATE 04/03/1979			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MONTARE OPERATING, LTD.					577015															
RIGGAN			WELL #:		1		RRCID -> 108758			COMPL. DATE 11/03/1983			TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARGO KNIGHT			WELL #:		2		RRCID -> 254265			COMPL. DATE 06/02/2009			TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PARKER D			WELL #:		2		RRCID -> 254272			COMPL. DATE 06/10/2009			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PARKER C			WELL #:		1		RRCID -> 254277			COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
C.C. CITIES SERVICE B			WELL #:		4		RRCID -> 254500			COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.			//CONT.//	577015							
MUNGER NIX A			WELL #:	32	RRCID -> 254502	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 3112	-	3134
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MUNGER NIX A			WELL #:	34	RRCID -> 254503	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3115	-	3138
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SAM			WELL #:	2	RRCID -> 254512	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3104	-	3125
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MUNGER NIX A			WELL #:	27	RRCID -> 254516	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3113	-	3133
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CC LOCKHART & BROWN AA			WELL #:	6	RRCID -> 254518	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3094	-	3110
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ERNESTEEN			WELL #:	5	RRCID -> 254816	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 3060	-	3082
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEONA D			WELL #:	1	RRCID -> 254921	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 3091	-	3111
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
MONTARE OPERATING, LTD.				//CONT.//	577015													
CC LOCKHART & BROWN				WELL #:	5	RRCID ->	255173	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	4752	PERF.	3092 -	3112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEONA A				WELL #:	1	RRCID ->	255175	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3066 -	3086				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122														
LOCKHART & BROWN 14				WELL #:	17	RRCID ->	226847	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	2836 -	3024				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

THORNBERRY 18				WELL #:	1	RRCID ->	235820	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3008 -	3030				
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	4		N	-0-					-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	4		N	-0-					-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	4		N	-0-					-0-	
10	0	3	-0-	3	-0-	2	2	1	4		N	-0-					-0-	
11	0	2	-0-	2	-0-	2	2				N	-0-					-0-	

THORNBERRY 18				WELL #:	2	RRCID ->	241668	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	3009 -	3031				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

THORNBERRY 23				WELL #:	2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3038 -	3058				
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	47	2	7	4		N	-0-					-0-	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	44	2	15	4		N	-0-					-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	29	2	35	4		N	-0-					-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	22	2	42	4		N	-0-					-0-	
10	0	79	-0-	79	-0-	62	2	17	4		N	-0-					-0-	
11	0	75	-0-	75	-0-	154	2	10	4		N	-0-					-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122													
THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2990 - 3020						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	4	4	N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	8	4	N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	19	4	N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	24	4	N	-0-			-0-
10		0	45	-0-	45	-0-	45	-0-	35	2	10	4	N	-0-			-0-
11		0	43	-0-	43	-0-	88	-0-	37	2	6	4	N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 3030 - 3065						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2846 - 3032						
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	8	4	N	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	18	4	N	-0-			-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	43	4	N	-0-			-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	52	4	N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	22	4	N	-0-			-0-
11		0	95	-0-	95	-0-	95	-0-	82	2	13	4	N	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)				33230 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222													
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555		PERF. N/A						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)				//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC				//CONT.//		100222												
UNIVERSITY "YY"				WELL #:		3	RRCID -> 172101	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4361	-	4402						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FULLERTON, WEST (GRAYBURG)						33238 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDREWS					
XTO ENERGY INC.						945936												
WILSON, H. M. "A"				WELL #:		7	RRCID -> 102992	COMPL. DATE 06/21/1980	TOTAL DEPTH 3133	PERF. 2989	-	3084						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
G-M (PENN.)						33459 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
DIAMONDBACK E&P LLC						217012												
CADENHEAD, J. W.				WELL #:		1	RRCID -> 075721	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 17980	PERF. N/A								
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1281	2	20 4	N	-0-		-0-					-0-	
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-		-0-					-0-	
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-		-0-					-0-	
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-		-0-					-0-	
10	0	1280	-0-	1280	1280	1280	2		N	-0-		-0-					-0-	
11	0	1293	-0-	1293	2573	1293	2		N	-0-		-0-					-0-	
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 153475	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 11090	PERF. 16184	-	17020						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
G M W (MONTROYA)						33484 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.						817555												
ELSINORE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 062674	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 12910	PERF. N/A								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
ELSINORE "A"				WELL #:		2	RRCID -> 063786	COMPL. DATE 10/14/1975	TOTAL DEPTH 12835	PERF. N/A								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	

G. P. M. (PENN.) U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. MITCHELL				33547 498 875391		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WINKLER					
WELL #:				1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724		PERF. 8297 - 8441					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	66	-0-	-954	-0-		63	2	3	9	N	3					68
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		1633	2	64	9	N	58					126
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		1963	2	37	9	N	34					160
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-		818	2	28	9	N	25					185
10	0	710	-0-	710	710		698	2	12	9	N	11	161	1			35
11	0	500	-0-	500	1210		475	2	25	9	N	23					58
GRB (GRANITE WASH) TRAVERS RESOURCES, INC. LAWRENCE				33556 500 865985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS					
WELL #:				1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5525 - 5570					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LAWRENCE				WELL #:		2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5596 - 5683			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GW (ELLENBURGER) BAKER RESOURCES, LLC CROWLEY-STATE				33579 500 044385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS					
WELL #:				1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GARDEN CITY MINERAL TECHNOLOGIES, INC. CITIES SERVICE				33989 001 593635		ASSOCIATED		49B				CNTY: GLASSCOCK					
WELL #:				1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

GARDEN CITY			//CONT.//		33989 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			//CONT.//		593635										
MAJORS			WELL #:		1	RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9724 - 9732			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									58
GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)					33998 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK					
LANDMARK IP, LLC					484651										
GLASS			WELL #:		5	RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 10024 - 10036			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GARDEN CITY, S. (STRAWN)					33998 429	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURLESON PETROLEUM, INC.					109255										
BESSIE			WELL #:		1	RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574			
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-					104
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-					104
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-					104
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-					104
10	0		360	-0-	-0-	360	360	3	N	-0-					104
11	0		621	-0-	-0-	621	981	3	N	-0-					104
XTO ENERGY INC.					945936										
CURRIE, G. W.			WELL #:		1	RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532			
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1929	3	175	9	N	159	191	1	142
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2079	3	207	9	N	188	189	1	141
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1992	3	169	9	N	154	193	1	102
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1937	3	177	9	N	161	194	1	69
10	0		2176	-0-	-0-	2176	1981	3	195	9	N	177	205	1	41
11	0		1496	-0-	-0-	1496	3672	3	107	9	N	97			138
GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)					33998 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
LAREDO PETROLEUM, INC.					486610										
COX, J.			WELL #:		1	RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 3519 - 3839			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BEARKAT			WELL #:		1	RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9313 - 9334			
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-				112
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-				112
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-				112
09	0		394	-0-	-0-	394	394	2		N	-0-				112
10	0		464	-0-	-0-	464	858	2		N	-0-				112
11	0		228	-0-	-0-	228	1086	2		N	-0-				112

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				//CONT.//	33998 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
LAREDO PETROLEUM, INC.				//CONT.//	486610												
MCMILLAN 30 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH		9969	PERF. 8030 - 9742				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-		637 2	35 9	N			32			183		
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-		673 2	32 9	N			29			212		
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-		673 2	42 9	N			38			250		
09	0	780	-0-	780	780		747 2	33 9	N			30	184 1		96		
10	0	722	-0-	722	1502		687 2	35 9	N			32			128		
11	0	749	-0-	749	2251		726 2	23 9	N			21			149		
PETEX COX, J.W.				WELL #:	659782 1	RRCID -> 203027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9444	PERF. 9310 - 9337		
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2		N			-0-			104		
07	620 N	343	-0-	-277	-0-		343 2		N			-0-			104		
08	527 N	290	-0-	-237	-0-		290 2		N			-0-			104		
09	0	928	-0-	928	928		927 2	1 9	N			1			105		
10	0	985	-0-	985	1913		982 2	3 9	N			3			108		
11	0	1027	-0-	1027	2940		1027 2		N			-0-			108		
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				WELL #:	34532 500 130061 5	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				WELL #:	5	RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH		2949	PERF. 2350 - 2362				
ENDURING FREEDOM				WELL #:	3	RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH		2515	PERF. 2360 - 2380				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
ENDURING FREEDOM				WELL #:	3	RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH		2515	PERF. 2360 - 2380				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
ENDURING FREEDOM				WELL #:	1	RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH		2555	PERF. 2432 - 4331				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-		
CHEVRON U. S. A. INC.				WELL #:	148113 1	RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH		15735	PERF. 14630 - 15735				
HAY BRANDON 19 SWD				WELL #:	1	RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH		15735	PERF. 14630 - 15735				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-		

GIB		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976														
COWDEN RANCH 'A'		WELL #:		7H	RRCID ->	288363	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	2836	PERF.	3386	-	7357	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08		35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09		0	25	-0-	25	25	25	25	2			N	-0-			-0-
10		0	31	-0-	31	56	56	31	2			N	-0-			-0-
11		0	8	-0-	8	64	64	8	2			N	-0-			-0-
GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899														
REED		WELL #:		2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL	DEPTH	1250	PERF.	N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ARCO "U"		WELL #:		1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL	DEPTH	1240	PERF.	N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300														
WILSON, D. C. O.		WELL #:		2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL	DEPTH	1232	PERF.	N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055916	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL	DEPTH	1389	PERF.	N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264														
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL	DEPTH	5204	PERF.	1372	-	1390	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ROCA PRODUCTION, INC.				722193										
SULVAN		WELL #:		1	RRCID -> 055294		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID -> 063730		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
WILSON		WELL #:		302	RRCID -> 173870		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2023														

WILSON		WELL #:		102	RRCID -> 190682		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2023														

MGR RESOURCES				563344										
WOODWARD		WELL #:			RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A					
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016														

OLSEN ENERGY INC.				621750										
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID -> 225268		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365					
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
09	0		729	-0-	-0-	729	729	2		N	-0-			-0-
10	1658	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
11	0		729	-0-	-0-	729	729	2		N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES) PECOS RIVER EXPLORATION, LLC GIRVIN "A"														35092 800 649264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) GLOSSOP OIL & GAS, LLC MCDONALD														35453 475 310719	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392																	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22																	
GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC KC7 RANCH														35588 050 283643	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES
WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) EOG RESOURCES, INC. 20001 JV-P PENWELL														35590 600 253162	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES
WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF. 16336 - 16462																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT														35652 062 100319	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR
WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT														WELL #: T155	RRCID -> 155117	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281
06	14B2	EXT	298	-0-	298	1866	203	2	95	9	Y	86	86	0			-0-
07	14B2	EXT	612	-0-	612	2478	484	2	128	9	Y	116	116	0			-0-
08	2772 X		294	-0-	-2478	-0-	202	2	92	9	Y	84	81	0			3
09	0		149	-0-	149	149	132	2	17	9	Y	15	18	0			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)				//CONT.//	35652 062	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR								
MAVERICK PERMIAN LLC				//CONT.//	100319															
EMBAR				WELL #:	12	RRCID ->	168966	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL	DEPTH	8516	PERF.	5110	-	5130				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	47		23	0				26
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-			163	2	15	9	Y	14		35	0			5
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-			222	2	23	9	Y	21		16	0	7	1	3
09	0		149	-0-	149	149			119	2	30	9	Y	27		27	1			3
10	0		100	-0-	100	249			33	2	67	9	Y	61		56	1			8
11	0		252	-0-	252	501			243	2	9	9	Y	8		14	1			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT					WELL #:	Z 35	RRCID ->	245320	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL	DEPTH	6817	PERF.	5562	-	6455			
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-			1532	2	31	9	N	28		29	0			-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-			1246	2	33	9	N	30		30	0			-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-			1202	2	37	9	N	34		33	0			1
09	0		1338	-0-	1338	1338			1314	2	24	9	N	22		22	0			1
10	0		1130	-0-	1130	2468			1108	2	22	9	N	20		20	0			1
11	0		1296	-0-	1296	3764			1264	2	32	9	N	29		29	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT					WELL #:	L 45	RRCID ->	276993	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	6530	PERF.	5566	-	6375			
06	8310	X	847	-0-	-7463	-0-			837	2	10	9	N	9		10	0			-0-
07	8587	X	907	-0-	-7680	-0-			878	2	29	9	N	26		26	0			-0-
08	8587	X	2740	-0-	-5847	-0-			2623	2	117	9	N	106		103	0			3
09	0		4590	-0-	4590	4590			4526	2	64	9	N	58		59	0			2
10	0		1280	-0-	1280	5870			1214	2	66	9	N	60		60	0			2
11	0		1417	-0-	1417	7287			1340	2	77	9	N	70		70	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT					WELL #:	H 25	RRCID ->	276994	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL	DEPTH	6650	PERF.	5475	-	6458			
06	4830	X	2508	-0-	-2322	-0-			2498	2	10	9	N	9		11	0			-0-
07	5301	X	3777	-0-	-1524	-0-			3636	2	141	9	N	128		128	0			-0-
08	5301	X	3618	-0-	-1683	-0-			3447	2	171	9	N	155		150	0			5
09	0		307	-0-	307	307			262	2	45	9	N	41		45	0			1
10	0		422	-0-	422	729			369	2	53	9	N	48		47	0			2
11	0		896	-0-	896	1625			851	2	45	9	N	41		42	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT					WELL #:	J 55	RRCID ->	276995	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL	DEPTH	6475	PERF.	5653	-	6420			
06	2380	N	1635	-0-	-745	-0-			1622	2	13	9	N	12		13	0			-0-
07	2201	N	2096	-0-	-105	-0-			2079	2	17	9	N	15		15	0			-0-
08	2201	X	1874	-0-	-327	-0-			1846	2	28	9	N	25		24	0			1
09	0		1930	-0-	1930	1930			1906	2	24	9	N	22		22	0			1
10	0		2110	-0-	2110	4040			2082	2	28	9	N	25		25	0			1
11	0		4126	-0-	4126	8166			4086	2	40	9	N	36		36	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT					WELL #:	L150	RRCID ->	277002	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL	DEPTH	6645	PERF.	5452	-	6442			
06	6720	X	4570	-0-	-2150	-0-			4560	2	10	9	N	9		12	0			-0-
07	6944	X	6775	-0-	-169	-0-			6746	2	29	9	N	26		26	0			-0-
08	8432	X	4288	-0-	-4144	-0-			4256	2	32	9	N	29		28	0			1
09	0		5775	-0-	5775	5775			5745	2	30	9	N	27		27	0			1
10	0		6622	-0-	6622	12397			6570	2	52	9	N	47		46	0			2
11	0		8261	-0-	8261	20658			8197	2	64	9	N	58		59	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT					WELL #:	J 42	RRCID ->	277008	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL	DEPTH	8556	PERF.	6087	-	6452			
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-			3611	2	21	9	N	19		19	0			-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-			4019	2	29	9	N	26		26	0			-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-			3613	2	28	9	N	25		24	0			1
09	0		3234	-0-	3234	3234			3209	2	25	9	N	23		23	0			1
10	0		3574	-0-	3574	6808			3546	2	28	9	N	25		25	0			1
11	0		977	-0-	977	7785			969	2	8	9	N	7		8	0			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)												CNTY: ECTOR				
MAVERICK PERMIAN LLC																
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT																
WELL #: L 55																
RRCID -> 277047																
COMPL. DATE 10/11/2000																
TOTAL DEPTH 6510																
PERF. 5596																
- 6348																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4230 X	2207	-0-	-2023	-0-	2163	2	44	9	N	40	53	0			-0-
07	4371 X	2637	-0-	-1734	-0-	2548	2	89	9	N	81	81	0			-0-
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5185	2	105	9	N	95	92	0			3
09	0	7569	-0-	7569	7569	7468	2	101	9	N	92	93	0			2
10	0	6602	-0-	6602	14171	6499	2	103	9	N	94	93	0			3
11	0	8267	-0-	8267	22438	8136	2	131	9	N	119	119	0			3
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT																
WELL #: H 45																
RRCID -> 291577																
COMPL. DATE 05/13/2008																
TOTAL DEPTH 6660																
PERF. 5637																
- 6356																
06	3840 X	3800	-0-	-40	-0-	3786	2	14	9	N	13	14	0			-0-
07	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4651	2	19	9	N	17	17	0			-0-
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4284	2	26	9	N	24	23	0			1
09	0	4467	-0-	4467	4467	4434	2	33	9	N	30	30	0			1
10	0	1947	-0-	1947	6414	1921	2	26	9	N	24	24	0			1
11	0	2556	-0-	2556	8970	2515	2	41	9	N	37	37	0			1
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.																
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT																
WELL #: 314																
RRCID -> 154907																
COMPL. DATE N/A																
TOTAL DEPTH 6332																
PERF. 5300																
- 5775																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GOLDSMITH (GRAYBURG)																
ABLEREADY, INC.																
JESSIE B																
WELL #: 1																
RRCID -> 181508																
COMPL. DATE N/A																
TOTAL DEPTH 3935																
PERF. 3840																
- 3890																
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	0	1028	-0-	1028	1028	1028	2			N	-0-					-0-
10	0	1023	-0-	1023	2051	1023	2			N	-0-					-0-
11	0	647	-0-	647	2698	647	2			N	-0-					-0-
MAVERICK PERMIAN LLC																
CLYDE -B-																
WELL #: 152																
RRCID -> 038010																
COMPL. DATE 12/16/1965																
TOTAL DEPTH 4000																
PERF. N/A																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLYDE -B-																
WELL #: 155																
RRCID -> 038141																
COMPL. DATE 01/24/1966																
TOTAL DEPTH 3925																
PERF. N/A																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)			//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
MAVERICK PERMIAN LLC			//CONT.// 100319												
CLYDE -B-			WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
CLYDE -B-			WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A						
06	3000	N	4945	-0-	1945	1945	4945	2		Y		-0-			-0-
07	3100	N	3505	-0-	405	2350	3505	2		Y		-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2697	-0-	2697	5047	2697	2		Y		-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2602	-0-	2602	7649	2602	2		Y		-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2711	-0-	2711	10360	2711	2		Y		-0-			-0-
11	0		2727	-0-	2727	13087	2727	2		Y		-0-			-0-
CLYDE -B-			WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
GRAMA OPERATING, LLC			324437		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
WIGHT															
06	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1405	3		N		-0-			-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N		-0-			-0-
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	3		N		-0-			-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N		-0-			-0-
10	0		1250	-0-	1250	1250	1250	3		N		-0-			-0-
*11	2701	N	1451	-0-	-1250	-0-	1451	3		N		-0-			-0-
XTO ENERGY INC.			945936		WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739				
GOLDSMITH, C. A. ET AL															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2022															
GOLDSMITH, C. A. ET AL			WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2022															
GOLDSMITH, C. A. ET AL			WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		13956	RRCID ->	166065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	3593 - 3623	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	78		78 3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H	RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	4132 - 4205	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:		598	RRCID ->	280240	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	3842 - 3914	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #:		12	RRCID ->	157413	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	5058 - 5175	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
ALLEDER INC.		013296											
EMBRY		WELL #:		1	RRCID ->	180897	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	3914 - 3924	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618											
COWDEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019939	COMPL. DATE	08/18/1962	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	N/A	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-			21
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 3		1 9	Y	1			22
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 3		1 9	Y	1			23
09	0	219	-0-	-0-	219	219 3			Y	-0-			23
10	281 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			Y	-0-			23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				//CONT.//	35653 444	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC					100319												
CLYDE -B-				WELL #:	150	RRCID ->	037753	COMPL. DATE	11/29/1965	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B-				WELL #:	161	RRCID ->	039203	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3963	-	4064	

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.					617544												
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL	DEPTH	6235	PERF.	3783	-	3918	

06	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	1131	2				Y	-0-					-0-
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2				Y	-0-					-0-
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2				Y	-0-					-0-
09	0	975	-0-	975	-0-	975	2				Y	-0-					-0-
10	0	829	-0-	829	-0-	1804	2				Y	-0-					-0-
11	0	1055	-0-	1055	-0-	2859	2				Y	-0-					-0-

PETEX					659782												
BLAKENEY 32				WELL #:	1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4153	PERF.	4058	-	4108	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	128	-0-	128	-0-	128	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	882	-0-	882	-0-	1010	2				N	-0-					-0-
09	0	619	-0-	619	-0-	1629	2				N	-0-					-0-
10	0	625	-0-	625	-0-	2254	2		28	9	N	25					25
11	0	637	-0-	637	-0-	2891	2		65	9	N	59					84

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC					743071												
ECTOR -AU- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	N/A			

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115

SAGUARO PETROLEUM, LLC					743325												
TXL				WELL #:	3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				//CONT.//	35653 444	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC					760218												
GRAYBURG GAS UNIT VII				WELL #:	1	RRCID -> 036732		COMPL. DATE 08/25/1965		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-				WELL #:	2	RRCID -> 092325		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 4002		- 4016			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:	2	RRCID -> 094625		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3918		- 3994			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI				WELL #:	2	RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4010		- 4108			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:	4	RRCID -> 216204		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 5042		PERF. 3894		- 3929			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT X				WELL #:	2	RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624		PERF. 3888		- 4022			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
WALSH & WATTS, INC.				895060						
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				35653 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.				008716						
SPECK		WELL #:		1	RRCID -> 172791		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	23
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	23
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	23
09	0	174	-0-	174	174	174	2	N	-0-	23
10	0	170	-0-	170	344	170	2	N	-0-	23
11	0	170	-0-	170	514	170	2	N	-0-	23
SPECK		WELL #:		5	RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	N	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
09	0	139	-0-	139	139	139	2	N	-0-	-0-
10	0	147	-0-	147	286	147	2	N	-0-	-0-
11	0	147	-0-	147	433	147	2	N	-0-	-0-
SPECK		WELL #:		3	RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
ELVERA		WELL #:		2	RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SPECK		WELL #:		4	RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	10
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	10
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	10
09	0	17	-0-	17	17	17	2	N	-0-	10
10	0	19	-0-	19	36	19	2	N	-0-	10
11	0	19	-0-	19	55	19	2	N	-0-	10

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) AGHORN OPERATING, INC. JULENA				//CONT.// //CONT.// WELL #:		35653 832 008716 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
							RRCID ->	180538	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL	DEPTH	3955	PERF.	3832	-	3848		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-		-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	0		1006	-0-	-0-	1006		1006	1006	2			N	-0-					-0-
10	0		1018	-0-	-0-	1018		2024	1018	2			N	-0-					-0-
11	0		1018	-0-	-0-	1018		3042	1018	2			N	-0-					-0-
LARIO OIL & GAS COMPANY WALLACE "C"						486710 WELL #:	4Q	RRCID ->	168263	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL	DEPTH	4113	PERF.	3904	-	3914	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					55
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					55
				PLUGGED AND ABANDONED_____		08/08/2022													
BLAKENEY "G"						WELL #:	7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL	DEPTH	3950	PERF.	3800	-	3812	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					100
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					100
				PLUGGED AND ABANDONED_____		08/12/2022													
BLAKENEY F						WELL #:	F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL	DEPTH	6375	PERF.	3856	-	3867	
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-		-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-		-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	0		835	-0-	-0-	835		835	835	3			N	-0-					-0-
09	0		790	-0-	-0-	790		1625	790	3			N	-0-					-0-
10	0		826	-0-	-0-	826		2451	826	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	691	-0-	-0-	-2309		142	691	3			N	-0-					-0-
OXY USA WTP LP SHEBA						630555 WELL #:	1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3790	-	3813	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC SCHARBAUER "G"						743071 WELL #:	8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	4310	PERF.	3822	-	3848	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____		09/20/2022													

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
BLAKENEY B. H. "G"		WELL #:		1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 3777 - 3795		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
EL SAPO "16"		WELL #:		1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3982 - 3998		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618								
COWDEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4236 - 4316		
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		21
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2 9	Y	-0-		23
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-		23
09	0	219	-0-	219	-0-	219	3		Y	-0-		23
10	281 N	62	-0-	-219	-0-	62	3		Y	-0-		23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
COWDEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 3924 - 4146		
06	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	3		Y	-0-		21
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2 9	Y	-0-		23
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3		Y	-0-		23
09	0	1967	-0-	1967	-0-	1967	3		Y	-0-		23
10	2527 N	560	-0-	-1967	-0-	560	3		Y	-0-		23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
COWDEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 3908 - 4070		
06	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	3		Y	-0-		22
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1 9	Y	-0-		23
*08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		Y	-0-		23
*09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		Y	-0-		23
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		Y	-0-		23
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-		23
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)				35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR		
B & R OIL, INC.				041156								
COWDEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	031186	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	5900 PERF. N/A		
06	180 #	88	-0-	-92 B	-621	88	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	79	-0-	79 B	-542	79	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88 B	-454	88	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	DLQ G-10	90	-0-	90 B	-364	90	3		Y	-0-		-0-
10	0	87	-0-	87 B	-277	87	3		Y	-0-		-0-
11	0	107	-0-	107 B	-170	107	3		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//														35654 664	ASSOCIATED		49B	CNTY: ECTOR					
BARROW PETROLEUM LLC														053314									
COWDEN, R. B. -12-														WELL #:	2	RRCID ->	019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC														078032									
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2														WELL #:	1 C	RRCID ->	032440	COMPL. DATE	02/11/1964	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	N/A
06		291 R	303	-0-	12	B	-0-	281	2	22	9	N	20	15	1			21					
07		252 R	252	-0-	-0-	B	-0-	241	2	11	9	N	10	9	1			22					
08		265 R	265	-0-	-0-	B	-0-	248	2	17	9	N	15	26	1			11					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09		0	323	-0-	323	B	323	310	2	13	9	N	12	5	1			18					
10		0	232	-0-	232	B	555	211	2	21	9	N	19	20	1			17					
11		0	358	-0-	358	B	913	337	2	21	9	N	19	20	1			16					
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1														WELL #:	5	RRCID ->	216725	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	4012 - 4313
*12		93 #	17	-0-	-76	B	-2537	17	2			N	-0-					140					
*01		558 #	13	-0-	-545	B	-3082	13	2			N	-0-					140					
*02		504 #	-0-	-0-	-504	B	-3586					N	-0-					140					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
*03		558 #	-0-	-0-	-558	B	-2127					N	-0-					140					
*04		30 #	-0-	-0-	-30	B	-2157					N	-0-					140					
*05		31 #	-0-	-0-	-31	B	-2188					N	-0-					140					
*06		13 #	-0-	-0-	-13	B	-2201					N	-0-					140					
*07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2201					N	-0-					140					
*08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2201					N	-0-					140					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-632	CANCELLED UNDERAGE ->		-1569																
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-632					N	-0-					140					
*10		186 #	-0-	-0-	-186	B	-818					N	-0-					140					
*11		180 #	-0-	-0-	-180	B	-998					N	-0-					140					
CONTANGO RESOURCES, LLC														100222									
CHEYENNE-CUMMINS														WELL #:	2 U	RRCID ->	042650	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
MAVERICK PERMIAN LLC														100319									
FRANK -B-														WELL #:	23	RRCID ->	030364	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	N/A
06		0 #	3106	-0-	3106	B	-631	3106	2			N	-0-					-0-					
07		4164 R	4795	-0-	631	B	-0-	4795	2			N	-0-					-0-					
08		1108 R	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09		0	254	-0-	254	B	254	254	2			N	-0-					-0-					
10		0	231	-0-	231	B	485	231	2			N	-0-					-0-					
11		0	1290	-0-	1290	B	1775	1290	2			N	-0-					-0-					

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319														
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 #	-0-	-0-	-1920 B	-3903					N	-0-			-0-
07	1984 #	-0-	-0-	-1984 B	-5887					N	-0-			-0-
08	1984 #	-0-	-0-	-1984 B	-7871					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-6008	CANCELLED UNDERAGE	->	-1863							
09	0	1874	-0-	1874 B	-4134	1874	2			N	-0-			-0-
10	0	1966	-0-	1966 B	-2168	1966	2			N	-0-			-0-
11	0	1889	-0-	1889 B	-279	1889	2			N	-0-			-0-
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
06	7860 #	-0-	-0-	-7860 B	-49335					Y	-0-			-0-
07	9021 #	-0-	-0-	-9021 B	-58356					Y	-0-			-0-
08	9610 #	-0-	-0-	-9610 B	-67966					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-31257	CANCELLED UNDERAGE	->	-36709							
09	0	12565	-0-	12565 B	-18692	12565	2			Y	-0-			-0-
10	0	6703	-0-	6703 B	-11989	6703	2			Y	-0-			-0-
11	0	9673	-0-	9673 B	-2316	9673	2			Y	-0-			-0-
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A														
06	510 #	491	-0-	-19 B	-19	491	2			Y	-0-			-0-
07	478 R	497	-0-	19 B	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
08	524 R	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	0	499	-0-	499 B	499	499	2			Y	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194 B	693	194	2			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	693					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319														
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255														
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133														
06	60 #	63	-0-	3	B	-160	63	3		Y	-0-			-0-
07	0 #	68	-0-	68	B	-92	68	3		Y	-0-			-0-
08	62 #	75	-0-	13	B	-79	75	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79														
09	60 #	69	-0-	9	B	-70	69	3		Y	-0-			-0-
10	0	61	-0-	61	B	-9	61	3		Y	-0-			-0-
11	0	72	-0-	72	B	63	72	3		Y	-0-			-0-
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480														
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//														
OXY USA WTP LP														
CUMMINS-P														
WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
RCI, L.L.C.														
DEN -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A														
06	630 #	612	-0-	-18 B	-244	612	2	N	-0-				-0-	
07	651 #	646	-0-	-5 B	-249	646	2	N	-0-				-0-	
08	620 #	691	-0-	71 B	-178	691	2	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -178														
09	570 #	669	-0-	99 B	-79	669	2	N	-0-				-0-	
10	0	649	-0-	649 B	570	649	2	N	-0-				-0-	
11	0	690	-0-	690 B	1260	690	2	N	-0-				-0-	
DEN -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154														
06	163 R	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-				-0-	
07	172 R	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-				-0-	
08	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	179 R	179	-0-	-0- B	-0-	179	2	N	-0-				-0-	
10	0	173	-0-	173 B	173	173	2	N	-0-				-0-	
11	0	184	-0-	184 B	357	184	2	N	-0-				-0-	
DEN -A-														
WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183														
06	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-				-0-	
07	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-				-0-	
08	46 R	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-				-0-	
10	0	43	-0-	43 B	43	43	2	N	-0-				-0-	
11	0	46	-0-	46 B	89	46	2	N	-0-				-0-	
SATANTA OIL COMPANY														
UNIVERSITY 32A														
WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A														
06	1380 #	1200	-0-	-180 B	-2945	1200	3	N	-0-				-0-	
07	1426 #	1420	-0-	-6 B	-2951	1420	3	N	-0-				-0-	
08	1333 #	1324	-0-	-9 B	-2960	1324	3	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -760 CANCELLED UNDERAGE -> -2200														
09	1290 #	481	-0-	-809 B	-1569	481	3	N	-0-				-0-	
10	1426 #	1451	-0-	25 B	-1544	1451	1	N	-0-				-0-	
11	0	1397	-0-	1397 B	-147	1397	3	N	-0-				-0-	
UNIVERSITY -29-														
WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//35654 625 ASSOCIATED49B										CNTY: ECTOR											
SATANTA OIL COMPANY//CONT.//748744																					
UNIVERSITY -20- WELL #: 1										RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					165				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					165				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					165				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					165				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					165				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					165				
SUNDOWN ENERGY LP										829482											
SCHARBAUER WELL #: 1										RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A											
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022																					
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)										35659 625 ASSOCIATED49B				CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.										008716											
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301										RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
PETROPLEX ENERGY INC.										660886											
OHIO-SLATOR WELL #: 1										RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A											
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-				
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-				
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-				
PHILLIPS TXL "E"										WELL #: 1				RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338							
06	60 #	53	-0-	-7		-0-	53	3			N	-0-					-0-				
07	62 #	43	-0-	-19		-0-	43	3			N	-0-					-0-				
08	0	37	-0-	37		-0-	37	3			N	-0-					-0-				
09	0	66	-0-	66		-0-	66	3			N	-0-					-0-				
10	0	37	-0-	37		-0-	37	3			N	-0-					-0-				
11	0	9	-0-	9		-0-	149	9	3		N	-0-					-0-				
WALSH & WATTS, INC.										895060											
TXL "J" WELL #: 3										RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A											
06	3 R	3	-0-	-0-		-0-	3	2			N	-0-					34				
07	2 R	2	-0-	-0-		-0-	2	2			N	-0-					34				
08	8 #	-0-	-0-	-8		-0-					N	-0-					34				
09	8 #	-0-	-0-	-8		-0-					N	-0-					34				
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34				
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34				

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
EXTEx OPERATING COMPANY		257062							
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158	
								PERF.16116 - 16534	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			-0-
09	0	63	-0-	63	63	63 3			-0-
10	0	21	-0-	21	84	21 3			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	84				-0-
SVEN PERMIAN, LLC		831420							
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765	
								PERF.17352 - 17372	
06	1290 X	645	-0-	-645	-0-	645 2			-0-
07	1333 X	1312	-0-	-21	-0-	1312 2			-0-
08	1333 X	1280	-0-	-53	-0-	1280 2			-0-
09	1080 X	723	-0-	-357	-0-	723 2			-0-
10	1302 X	510	-0-	-792	-0-	510 2			-0-
11	0	50	-0-	50	50	50 2			-0-
GOMEZ (DELAWARE)		35708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
RATTler MIDSTREAM OPERATING LLC		694704							
DEWITT, BILL		WELL #: 1D		RRCID -> 290119		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 10364	
								PERF. 5000 - 5322	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GOMEZ (DEVONIAN)		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862							
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 128198		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 22683	
								PERF.17959 - 22423	
06	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578 2			-0-
07	5611 X	5193	-0-	-418	-0-	5193 2			-0-
08	5611 X	5221	-0-	-390	-0-	5221 2			-0-
09	0	4841	-0-	4841	4841	4841 2			-0-
10	0	5604	-0-	5604	10445	5604 2			-0-
11	0	4818	-0-	4818	15263	4818 2			-0-
J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654	
								PERF.17056 - 17280	
06	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	12429 2			-0-
07	11129 X	10985	-0-	-144	-0-	10985 2			-0-
08	11129 X	9511	-0-	-1618	-0-	9511 2			-0-
09	0	9513	-0-	9513	9513	9513 2			-0-
10	0	10195	-0-	10195	19708	10195 2			-0-
11	0	7837	-0-	7837	27545	7837 2			-0-
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030	
								PERF.16722 - 16886	
06	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	13940 2			-0-
07	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10568 2			-0-
08	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8752 2			-0-
09	0	6815	-0-	6815	6815	6815 2			-0-
*10	14045 X	7230	-0-	-6815	-0-	7230 2			-0-
11	0	5522	-0-	5522	5522	5522 2			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2														
//CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 147862														
WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-	
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-	
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-	
09	0	1588	-0-	1588	1588	1588	2		N	-0-			-0-	
10	0	1856	-0-	1856	3444	1856	2		N	-0-			-0-	
11	0	1638	-0-	1638	5082	1638	2		N	-0-			-0-	
PRICE, AUBREY														
WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781														
06	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2		N	-0-			-0-	
07	11253 X	10748	-0-	-505	-0-	10748	2		N	-0-			-0-	
08	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2		N	-0-			-0-	
09	0	10597	-0-	10597	10597	10597	2		N	-0-			-0-	
10	0	11144	-0-	11144	21741	11144	2		N	-0-			-0-	
11	0	9094	-0-	9094	30835	9094	2		N	-0-			-0-	
P.B.M. UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273														
06	24175 X	24175	-0-	-0-	-0-	24175	2		N	-0-			-0-	
07	25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	25023	2		N	-0-			-0-	
08	23405 X	22612	-0-	-793	-0-	22612	2		N	-0-			-0-	
09	0	21905	-0-	21905	21905	21905	2		N	-0-			-0-	
10	0	22589	-0-	22589	44494	22589	2		N	-0-			-0-	
11	0	20934	-0-	20934	65428	20934	2		N	-0-			-0-	
PRICE ESTATE UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400														
06	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2		N	-0-			-0-	
07	6882 X	5923	-0-	-959	-0-	5923	2		N	-0-			-0-	
08	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2		N	-0-			-0-	
09	0	8290	-0-	8290	8290	8290	2		N	-0-			-0-	
10	0	8735	-0-	8735	17025	8735	2		N	-0-			-0-	
11	0	8717	-0-	8717	25742	8717	2		N	-0-			-0-	
PALMER														
WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917														
06	900 N	579	-0-	-321	-0-	579	3		N	-0-			-0-	
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-	
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-	
09	0	1132	-0-	1132	1132	1132	3		N	-0-			-0-	
10	0	1155	-0-	1155	2287	1155	3		N	-0-			-0-	
11	0	1276	-0-	1276	3563	1276	3		N	-0-			-0-	
SOUTH GOMEZ UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200														
06	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2		N	-0-			-0-	
07	10416 X	10057	-0-	-359	-0-	10057	2		N	-0-			-0-	
08	10416 X	9706	-0-	-710	-0-	9706	2		N	-0-			-0-	
09	0	9029	-0-	9029	9029	9029	2		N	-0-			-0-	
10	0	9479	-0-	9479	18508	9479	2		N	-0-			-0-	
11	0	5412	-0-	5412	23920	5412	2		N	-0-			-0-	
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5														
WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502														
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-	
07	899 N	692	-0-	-207	-0-	692	2		N	-0-			-0-	
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-	
09	870 N	340	-0-	-530	-0-	340	2		N	-0-			-0-	
10	0	681	-0-	681	681	681	2		N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	681				N	-0-			-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)													CNTY: PECOS			
DIAMONDBACK E&P LLC																
NEAL, ROXIE																
//CONT.//																
35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
217012																
WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2				N	-0-			-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2				N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2				N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2				N	-0-			-0-
10	0	398	-0-	398	398	398	398	2				N	-0-			-0-
11	0	418	-0-	418	816	816	418	2				N	-0-			-0-
EXTEX OPERATING COMPANY													257062			
SIBLEY, EFFIE													WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A			
06	2220 N	2127	-0-	-93	-0-	-0-	2127	3				N	-0-			157
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	3				N	-0-			157
08	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	-0-	2159	3				N	-0-			157
09	0	2109	-0-	2109	2109	2109	2109	3				N	-0-			157
10	0	1838	-0-	1838	3947	1838	1838	3				N	-0-			157
11	0	1838	-0-	1838	5785	1838	1838	3				N	-0-			157
GOMEZ UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845			
06	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	-0-	10615	3				N	-0-			-0-
07	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	-0-	11231	3				N	-0-			-0-
08	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	-0-	10912	3				N	-0-			-0-
09	0	9383	-0-	9383	9383	9383	9383	3				N	-0-			-0-
10	0	7420	-0-	7420	16803	7420	7420	3				N	-0-			-0-
11	0	9238	-0-	9238	26041	9238	9238	3				N	-0-			-0-
GOMEZ SOUTH UNIT													WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868			
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	61	3				N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	3				N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3				N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-			-0-
10	0	88	-0-	88	88	88	88	3				N	-0-			-0-
11	0	115	-0-	115	203	115	115	3				N	-0-			-0-
GOMEZ UNIT													WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396			
06	16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	-0-	16033	3				N	-0-			-0-
07	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	-0-	15160	3				N	-0-			-0-
08	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	-0-	13966	3				N	-0-			-0-
09	0	12893	-0-	12893	12893	12893	12893	3				N	-0-			-0-
10	0	8754	-0-	8754	21647	8754	8754	3				N	-0-			-0-
11	0	9700	-0-	9700	31347	9700	9700	3				N	-0-			-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.													483440			
BAKER 84													WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)				//CONT.//	35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445												
LHR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 095315		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL	DEPTH 18655	PERF.18084 - 18178					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MONGOOSE ENERGY, LLC					576512												
DIXEL RESOURCES INC UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 183070		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL	DEPTH 22670	PERF.18308 - 18386					
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3				N	-0-				-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3				N	-0-				-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3				N	-0-				-0-
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3				N	-0-				-0-
10	0		140	-0-	140	140	140	3				N	-0-				-0-
*11	251	N	111	-0-	-140	-0-	111	3				N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.					945936												
EXXON FEE "L"				WELL #:	1	RRCID -> 109871		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL	DEPTH 22650	PERF.18533 - 18730					
06	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	1719	2				N	-0-				-0-
07	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	1793	2				N	-0-				-0-
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2				N	-0-				-0-
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2				N	-0-				-0-
10	0		1877	-0-	1877	1877	1877	2				N	-0-				-0-
11	0		1875	-0-	1875	3752	1875	2				N	-0-				-0-
TURNER, FRED JR.				WELL #:	2H	RRCID -> 196011		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL	DEPTH 17112	PERF.17210 - 19284					
06	13650	X	13254	-0-	-396	-0-	13254	2				N	-0-				-0-
07	14105	X	13026	-0-	-1079	-0-	13026	2				N	-0-				-0-
08	14105	X	13151	-0-	-954	-0-	13151	2				N	-0-				-0-
09	13650	X	11645	-0-	-2005	-0-	11645	2				N	-0-				-0-
10	0		12152	-0-	12152	12152	12152	2				N	-0-				-0-
11	0		9748	-0-	9748	21900	9748	2				N	-0-				-0-
GOMEZ (ELLENBURGER)					35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862												
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1				WELL #:	1	RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL	DEPTH 21603	PERF. N/A					
06	33870	X	31726	-0-	-2144	-0-	31726	2				N	-0-				-0-
07	33548	X	33548	-0-	-0-	-0-	33548	2				N	-0-				-0-
08	33511	X	29222	-0-	-4289	-0-	29222	2				N	-0-				-0-
09	32430	X	21551	-0-	-10879	-0-	21551	2				N	-0-				-0-
10	0		27615	-0-	27615	27615	27615	2				N	-0-				-0-
11	0		15566	-0-	15566	43181	15566	2				N	-0-				-0-
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 034557		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL	DEPTH 21794	PERF. N/A					
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-				-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-				-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	2		N	-0-				-0-
07	25111 X	25111	-0-	-0-	-0-	25111	2		N	-0-				-0-
08	23560 X	20061	-0-	-3499	-0-	20061	2		N	-0-				-0-
09	0	22928	-0-	22928	22928	22928	2		N	-0-				-0-
10	0	24227	-0-	24227	47155	24227	2		N	-0-				-0-
11	0	15027	-0-	15027	62182	15027	2		N	-0-				-0-
GRIFFIN, MARGARET T.														
WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A														
06	27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	27422	2		N	-0-				-0-
07	26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	26322	2		N	-0-				-0-
08	25327 X	24928	-0-	-399	-0-	24928	2		N	-0-				-0-
09	27420 X	22714	-0-	-4706	-0-	22714	2		N	-0-				-0-
10	0	24359	-0-	24359	24359	24359	2		N	-0-				-0-
11	0	19197	-0-	19197	43556	19197	2		N	-0-				-0-
NEAL, J. O. -21-														
WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF. 21140 - 22268														
06	990 N	951	-0-	-39	-0-	951	3		N	-0-				-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-				-0-
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-				-0-
09	0	1054	-0-	1054	1054	1054	3		N	-0-				-0-
10	0	942	-0-	942	1996	942	3		N	-0-				-0-
11	0	1062	-0-	1062	3058	1062	3		N	-0-				-0-
MOORE, J. F. UNIT NO.1														
WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A														
06	19502 X	19502	-0-	-0-	-0-	19502	2		N	-0-				-0-
07	18801 X	18801	-0-	-0-	-0-	18801	2		N	-0-				-0-
08	18569 X	18451	-0-	-118	-0-	18451	2		N	-0-				-0-
09	0	16943	-0-	16943	16943	16943	2		N	-0-				-0-
10	0	18599	-0-	18599	35542	18599	2		N	-0-				-0-
11	0	14896	-0-	14896	50438	14896	2		N	-0-				-0-
PRICE, AUBREY														
WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF. 20930 - 21889														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PRICE ESTATE UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF. 19800 - 21230														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6														
WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF. 21878 - 22020														
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-				-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-				-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-				-0-
09	0	127	-0-	127	127	127	3		N	-0-				-0-
10	0	178	-0-	178	305	178	3		N	-0-				-0-
11	0	136	-0-	136	441	136	3		N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
06	12690 X	11984	-0-	-706	-0-	11984	2		N	-0-				-0-
07	10695 X	10437	-0-	-258	-0-	10437	2		N	-0-				-0-
08	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2		N	-0-				-0-
09	0	9645	-0-	9645	9645	9645	2		N	-0-				-0-
10	0	8261	-0-	8261	17906	8261	2		N	-0-				-0-
11	0	4802	-0-	4802	22708	4802	2		N	-0-				-0-
TYRRELL, W. C. TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A														
06	32524 X	32524	-0-	-0-	-0-	32524	2		N	-0-				-0-
07	33480 X	26176	-0-	-7304	-0-	26176	2		N	-0-				-0-
08	33480 X	30722	-0-	-2758	-0-	30722	2		N	-0-				-0-
09	0	29793	-0-	29793	29793	29793	2		N	-0-				-0-
10	0	32552	-0-	32552	62345	32552	2		N	-0-				-0-
11	0	26848	-0-	26848	89193	26848	2		N	-0-				-0-
SOUTH GOMEZ UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A														
06	36600 X	35393	-0-	-1207	-0-	35393	2		N	-0-				-0-
07	39777 X	39777	-0-	-0-	-0-	39777	2		N	-0-				-0-
08	37820 X	37740	-0-	-80	-0-	37740	2		N	-0-				-0-
09	0	30997	-0-	30997	30997	30997	2		N	-0-				-0-
10	0	37824	-0-	37824	68821	37824	2		N	-0-				-0-
11	0	27937	-0-	27937	96758	27937	2		N	-0-				-0-
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A														
06	35705 X	35705	-0-	-0-	-0-	35705	2		N	-0-				-0-
07	39955 X	39955	-0-	-0-	-0-	39955	2		N	-0-				-0-
08	39338 X	39338	-0-	-0-	-0-	39338	2		N	-0-				-0-
09	0	26439	-0-	26439	26439	26439	2		N	-0-				-0-
10	0	35555	-0-	35555	61994	35555	2		N	-0-				-0-
11	0	20842	-0-	20842	82836	20842	2		N	-0-				-0-
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A														
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-				-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-				-0-
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-				-0-
09	0	1534	-0-	1534	1534	1534	2		N	-0-				-0-
10	0	2306	-0-	2306	3840	2306	2		N	-0-				-0-
11	0	1507	-0-	1507	5347	1507	2		N	-0-				-0-
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF. 19445 - 20825														
06	25740 X	24289	-0-	-1451	-0-	24289	2		N	-0-				-0-
07	26598 X	18864	-0-	-7734	-0-	18864	2		N	-0-				-0-
08	28977 X	28977	-0-	-0-	-0-	28977	2		N	-0-				-0-
09	0	24606	-0-	24606	24606	24606	2		N	-0-				-0-
10	0	24467	-0-	24467	49073	24467	2		N	-0-				-0-
11	0	15485	-0-	15485	64558	15485	2		N	-0-				-0-
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL														
WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A														
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-				-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-				-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-				-0-
09	0	421	-0-	421	421	421	2		N	-0-				-0-
10	0	622	-0-	622	1043	622	2		N	-0-				-0-
11	0	233	-0-	233	1276	233	2		N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	28578 X	28578	-0-	-0-	-0-	28578	2		N	-0-				-0-
07	27032 X	26127	-0-	-905	-0-	26127	2		N	-0-				-0-
08	27032 X	26355	-0-	-677	-0-	26355	2		N	-0-				-0-
09	0	25000	-0-	25000	25000	25000	2		N	-0-				-0-
10	0	26625	-0-	26625	51625	26625	2		N	-0-				-0-
11	0	20192	-0-	20192	71817	20192	2		N	-0-				-0-
BLACK-LEWIS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A														
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		N	-0-				-0-
07	2728 X	2606	-0-	-122	-0-	2606	2		N	-0-				-0-
08	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	2594	2		N	-0-				-0-
09	0	2202	-0-	2202	2202	2202	2		N	-0-				-0-
10	0	2602	-0-	2602	4804	2602	2		N	-0-				-0-
11	0	2345	-0-	2345	7149	2345	2		N	-0-				-0-
ABELL EAST UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A														
06	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2		N	-0-				-0-
07	13082 X	12560	-0-	-522	-0-	12560	2		N	-0-				-0-
08	13268 X	12731	-0-	-537	-0-	12731	2		N	-0-				-0-
09	0	9719	-0-	9719	9719	9719	2		N	-0-				-0-
10	0	11355	-0-	11355	21074	11355	2		N	-0-				-0-
11	0	13509	-0-	13509	34583	13509	2		N	-0-				-0-
-DD- GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF. 21548 - 22752														
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-				-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-				-0-
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2		N	-0-				-0-
09	0	847	-0-	847	847	847	2		N	-0-				-0-
10	0	702	-0-	702	1549	702	2		N	-0-				-0-
11	0	1130	-0-	1130	2679	1130	2		N	-0-				-0-
ABELL WEST UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF. 21081 - 22636														
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-
USM ET AL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A														
06	66651 X	66651	-0-	-0-	-0-	66651	2		N	-0-				-0-
07	66707 X	66707	-0-	-0-	-0-	66707	2		N	-0-				-0-
08	65844 X	65743	-0-	-101	-0-	65743	2		N	-0-				-0-
09	0	44822	-0-	44822	44822	44822	2		N	-0-				-0-
10	0	36332	-0-	36332	81154	36332	2		N	-0-				-0-
11	0	70789	-0-	70789	151943	70789	2		N	-0-				-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A														
06	960 X	634	-0-	-326	-0-	634	2		N	-0-				-0-
07	992 X	685	-0-	-307	-0-	685	2		N	-0-				-0-
08	992 X	892	-0-	-100	-0-	892	2		N	-0-				-0-
09	0	679	-0-	679	679	679	2		N	-0-				-0-
10	0	726	-0-	726	1405	726	2		N	-0-				-0-
11	0	185	-0-	185	1590	185	2		N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	270	-0-	-120	-0-	270	2	N	-0-		-0-
07	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	2	N	-0-		-0-
08	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2	N	-0-		-0-
09	270 N	106	-0-	-164	-0-	106	2	N	-0-		-0-
10	0	266	-0-	266		266	2	N	-0-		-0-
11	0	89	-0-	89		89	2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A		
06	15840 X	12954	-0-	-2886	-0-	12954	2	N	-0-		-0-
07	16368 X	13427	-0-	-2941	-0-	13427	2	N	-0-		-0-
08	16368 X	11733	-0-	-4635	-0-	11733	2	N	-0-		-0-
09	15660 X	8773	-0-	-6887	-0-	8773	2	N	-0-		-0-
10	0	7524	-0-	7524		7524	2	N	-0-		-0-
11	0	13852	-0-	13852		13852	2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A		
06	28740 X	24136	-0-	-4604	-0-	24136	2	N	-0-		-0-
07	29636 X	27266	-0-	-2370	-0-	27266	2	N	-0-		-0-
08	29636 X	27451	-0-	-2185	-0-	27451	2	N	-0-		-0-
09	0	22678	-0-	22678		22678	2	N	-0-		-0-
10	0	27556	-0-	27556		50234	2	N	-0-		-0-
11	0	17657	-0-	17657		67891	2	N	-0-		-0-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A		
06	37536 X	37536	-0-	-0-	-0-	37536	2	N	-0-		-0-
07	36270 X	36270	-0-	-0-	-0-	36270	2	N	-0-		-0-
08	36560 X	36560	-0-	-0-	-0-	36560	2	N	-0-		-0-
09	0	27459	-0-	27459		27459	2	N	-0-		-0-
10	0	24764	-0-	24764		52223	2	N	-0-		-0-
11	0	35942	-0-	35942		88165	2	N	-0-		-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701		
06	24300 X	22637	-0-	-1663	-0-	22637	2	N	-0-		-0-
07	24800 X	24442	-0-	-358	-0-	24442	2	N	-0-		-0-
08	24800 X	24527	-0-	-273	-0-	24527	2	N	-0-		-0-
09	0	21117	-0-	21117		21117	2	N	-0-		-0-
10	0	23586	-0-	23586		44703	2	N	-0-		-0-
11	0	14983	-0-	14983		59686	2	N	-0-		-0-

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A		
06	4590 X	4380	-0-	-210	-0-	4380	2	N	-0-		-0-
07	4743 X	4506	-0-	-237	-0-	4506	2	N	-0-		-0-
08	4743 X	4465	-0-	-278	-0-	4465	2	N	-0-		-0-
09	0	4226	-0-	4226		4226	2	N	-0-		-0-
10	0	4459	-0-	4459		8685	2	N	-0-		-0-
11	0	1869	-0-	1869		10554	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
BAILEY, M. L. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14040 X	12807	-0-	-1233	-0-	12807	2		N	-0-			-0-	
07	14570 X	12729	-0-	-1841	-0-	12729	2		N	-0-			-0-	
08	14570 X	12691	-0-	-1879	-0-	12691	2		N	-0-			-0-	
09	14100 X	11883	-0-	-2217	-0-	11883	2		N	-0-			-0-	
10	0	12276	-0-	12276	12276	12276	2		N	-0-			-0-	
11	0	8074	-0-	8074	20350	8074	2		N	-0-			-0-	
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A														
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-	
07	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2		N	-0-			-0-	
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-	
09	0	860	-0-	860	860	860	2		N	-0-			-0-	
*10	1708 N	848	-0-	-860	-0-	848	2		N	-0-			-0-	
11	960 N	839	-0-	-121	-0-	839	2		N	-0-			-0-	
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A														
06	570 N	366	-0-	-204	-0-	366	2		N	-0-			-0-	
07	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	2		N	-0-			-0-	
08	930 N	661	-0-	-269	-0-	661	2		N	-0-			-0-	
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-	
10	0	780	-0-	780	780	780	2		N	-0-			-0-	
11	0	672	-0-	672	1452	672	2		N	-0-			-0-	
BROWN, E. T.														
WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124														
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-	
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2		N	-0-			-0-	
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-	
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-	
10	0	233	-0-	233	233	233	2		N	-0-			-0-	
11	0	240	-0-	240	473	240	2		N	-0-			-0-	
CIMAREX ENERGY CO.														
BILL DEWITT-PARKE														
WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A														
06	100110 X	94993	-0-	-5117	-0-	94993	2		N	-0-			-0-	
07	102517 X	92004	-0-	-10513	-0-	92004	2		N	-0-			-0-	
08	102517 X	83213	-0-	-19304	-0-	83213	2		N	-0-			-0-	
09	98670 X	58346	-0-	-40324	-0-	58346	2		N	-0-			-0-	
10	0	92574	-0-	92574	92574	92574	2		N	-0-			-0-	
11	0	69362	-0-	69362	161936	69362	2		N	-0-			-0-	
PECOS COUNTY AIRPORT														
WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A														
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
10	0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438						
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667	
									PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708 2		N	-0-	-0-
07	19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	19132 2		N	-0-	-0-
08	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	17755 2		N	-0-	-0-
09	0	9709	-0-	9709	9709	9709 2		N	-0-	-0-
10	0	7605	-0-	7605	17314	7605 2		N	-0-	-0-
11	0	2981	-0-	2981	20295	2981 2		N	-0-	-0-
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667	
									PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2023										
HATCH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450	
									PERF. 21230 - 22450	
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-	-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	16	-0-	16	16	16 2		N	-0-	-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
LIGON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720	
									PERF. N/A	
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-	-0-
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		N	-0-	-0-
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-	-0-
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N	-0-	-0-
10	0	3366	-0-	3366	3366	3366 2		N	-0-	-0-
11	0	3219	-0-	3219	6585	3219 2		N	-0-	-0-
DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650	
									PERF. 21330 - 22650	
06	6900 X	5668	-0-	-1232	-0-	5668 2		N	-0-	-0-
07	7130 X	5510	-0-	-1620	-0-	5510 2		N	-0-	-0-
08	6727 X	6513	-0-	-214	-0-	6513 2		N	-0-	-0-
09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2		N	-0-	-0-
10	0	6617	-0-	6617	6617	6617 2		N	-0-	-0-
11	0	6401	-0-	6401	13018	6401 2		N	-0-	-0-
EXTEX OPERATING COMPANY		257062								
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660	
									PERF. N/A	
06	2460 N	2267	-0-	-193	-0-	2267 3		N	-0-	-0-
07	2635 N	2224	-0-	-411	-0-	2224 3		N	-0-	-0-
08	2635 N	2207	-0-	-428	-0-	2207 3		N	-0-	-0-
09	0	2220	-0-	2220	2220	2220 3		N	-0-	-0-
10	0	2220	-0-	2220	4440	2220 3		N	-0-	-0-
11	0	2213	-0-	2213	6653	2213 3		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//			35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
EXTEX OPERATING COMPANY			//CONT.//			257062													
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"			WELL #:			1	RRCID -> 063632			COMPL. DATE 09/02/1975			TOTAL	DEPTH 22101	PERF.20458 - 21915				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2460 X	2312	-0-	-148	-0-	2312	3					N	-0-					-0-	
07	2542 X	2376	-0-	-166	-0-	2376	3					N	-0-					-0-	
08	2542 X	2399	-0-	-143	-0-	2399	3					N	-0-					-0-	
09	0	2193	-0-	2193	2193	2193	3					N	-0-					-0-	
10	0	2428	-0-	2428	4621	2428	3					N	-0-					-0-	
11	0	2230	-0-	2230	6851	2230	3					N	-0-					-0-	

GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:			1A	RRCID -> 080165			COMPL. DATE 11/02/1978			TOTAL	DEPTH 21964	PERF.21236 - 21754			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

GORDY OIL COMPANY				317150															
SABINE				WELL #:			1	RRCID -> 087472			COMPL. DATE 09/24/1979			TOTAL	DEPTH 22981	PERF.21928 - 22870			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961															
NEAL, J. O.				WELL #:			1	RRCID -> 047026			COMPL. DATE 07/31/1969			TOTAL	DEPTH 22643	PERF. N/A			
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2					N	-0-					-0-	
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2					N	-0-					-0-	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2					N	-0-					-0-	
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2					N	-0-					-0-	
10	0	62	-0-	62	62	62	2					N	-0-					-0-	
11	0	60	-0-	60	122	60	2					N	-0-					-0-	

TYRRELL, W. C.				WELL #:			1	RRCID -> 050565			COMPL. DATE 06/03/1971			TOTAL	DEPTH 22592	PERF. N/A			
06	9960 X	8613	-0-	-1347	-0-	8613	2					N	-0-					-0-	
07	10075 X	8867	-0-	-1208	-0-	8867	2					N	-0-					-0-	
08	9889 X	8882	-0-	-1007	-0-	8882	2					N	-0-					-0-	
09	9570 X	7370	-0-	-2200	-0-	7370	2					N	-0-					-0-	
10	0	9971	-0-	9971	9971	9971	2					N	-0-					-0-	
11	0	8713	-0-	8713	18684	8713	2					N	-0-					-0-	

GOMEZ S.W.D.				WELL #:			1	RRCID -> 055850			COMPL. DATE 09/07/1972			TOTAL	DEPTH 6250	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//			35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.						483440											
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES			WELL #:			1	RRCID -> 052369			COMPL. DATE 11/13/1974			TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SPEARS GAS UNIT 2					WELL #:			1	RRCID -> 056037			COMPL. DATE 05/25/1973			TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MONGOOSE ENERGY, LLC					576512												
BUTZ GAS UNIT					WELL #:			1	RRCID -> 044500			COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162		
06	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	14938	3				N	-0-				-0-
07	12617	X	11844	-0-	-773	-0-	11844	3				N	-0-				-0-
08	11811	X	10661	-0-	-1150	-0-	10661	3				N	-0-				-0-
09	13380	X	9657	-0-	-3723	-0-	9657	3				N	-0-				-0-
10	0		9362	-0-	9362	9362	9362	3				N	-0-				-0-
*11	17675	X	8313	-0-	-9362	-0-	8313	3				N	-0-				-0-
FORTSON -A-					WELL #:			2	RRCID -> 047916			COMPL. DATE 01/14/1970			TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A		
06	31303	X	31303	-0-	-0-	-0-	31303	3				N	-0-				-0-
07	37296	X	37296	-0-	-0-	-0-	37296	3				N	-0-				-0-
08	31806	X	31779	-0-	-27	-0-	31779	3				N	-0-				-0-
09	30780	X	12714	-0-	-18066	-0-	12714	3				N	-0-				-0-
10	0		17658	-0-	17658	17658	17658	3				N	-0-				-0-
*11	31661	X	14003	-0-	-17658	-0-	14003	3				N	-0-				-0-
PRICE -L-					WELL #:			1	RRCID -> 048717			COMPL. DATE 06/22/1970			TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A		
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3				N	-0-				-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3				N	-0-				-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3				N	-0-				-0-
09	1140	N	860	-0-	-280	-0-	860	3				N	-0-				-0-
10	0		1769	-0-	1769	1769	1769	3				N	-0-				-0-
*11	3000	N	1892	-0-	-1108	661	1892	3				N	-0-				-0-
FSOC-LEON					WELL #:			1	RRCID -> 049868			COMPL. DATE 06/22/1974			TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A		
06	3420	X	2899	-0-	-521	-0-	2899	3				N	-0-				-0-
07	3379	X	2910	-0-	-469	-0-	2910	3				N	-0-				-0-
08	3317	X	2842	-0-	-475	-0-	2842	3				N	-0-				-0-
09	3150	X	2623	-0-	-527	-0-	2623	3				N	-0-				-0-
10	0		2401	-0-	2401	2401	2401	3				N	-0-				-0-
*11	4633	X	2232	-0-	-2401	-0-	2232	3				N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.//		576512								
PRICE-M		WELL #:		1	RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	300 N	69	-0-	-231	-0-	69	3		N	-0-		-0-
07	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3		N	-0-		-0-
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-		-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-		-0-
10	0	31	-0-	31	31	31	3		N	-0-		-0-
*11	68 N	37	-0-	-31	-0-	37	3		N	-0-		-0-
WILLIAMS CC		WELL #:		1	RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A			
06	8370 X	6651	-0-	-1719	-0-	6651	3		N	-0-		-0-
07	8649 X	6564	-0-	-2085	-0-	6564	3		N	-0-		-0-
08	7409 X	6313	-0-	-1096	-0-	6313	3		N	-0-		-0-
09	7170 X	5721	-0-	-1449	-0-	5721	3		N	-0-		-0-
10	0	6201	-0-	6201	6201	6201	3		N	-0-		-0-
*11	9988 X	3787	-0-	-6201	-0-	3787	3		N	-0-		-0-
ROONEY		WELL #:		1	RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF. 21188 - 22622			
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3		N	-0-		-0-
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-		-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-
10	0	249	-0-	249	249	249	3		N	-0-		-0-
*11	403 N	154	-0-	-249	-0-	154	3		N	-0-		-0-
RIGGS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A			
06	3000 N	9492	-0-	6492	6492	9492	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	46	-0-	-3054	3438	46	3		N	-0-		-0-
08	3100 N	63	-0-	-3037	401	63	3		N	-0-		-0-
09	1192 X	791	-0-	-401	-0-	791	3		N	-0-		-0-
10	0	2043	-0-	2043	2043	2043	3		N	-0-		-0-
*11	2257 X	214	-0-	-2043	-0-	214	3		N	-0-		-0-
WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF. 21406 - 22043			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ELLYSON, F. J.		WELL #:		1	RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A			
06	43500 X	9492	-0-	-34008	-0-	9492	3		N	-0-		-0-
07	44950 X	7564	-0-	-37386	-0-	7564	3		N	-0-		-0-
08	44950 X	6888	-0-	-38062	-0-	6888	3		N	-0-		-0-
09	43500 X	29658	-0-	-13842	-0-	29658	3		N	-0-		-0-
10	0	52168	-0-	52168	52168	52168	3		N	-0-		-0-
*11	95959 X	43791	-0-	-52168	-0-	43791	3		N	-0-		-0-
WALKER		WELL #:		2	RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF. 21921 - 22600			
06	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	16449	3		N	-0-		-0-
07	16337 X	15852	-0-	-485	-0-	15852	3		N	-0-		-0-
08	16337 X	14447	-0-	-1890	-0-	14447	3		N	-0-		-0-
09	15810 X	13820	-0-	-1990	-0-	13820	3		N	-0-		-0-
10	0	27178	-0-	27178	27178	27178	3		N	-0-		-0-
*11	53428 X	26250	-0-	-27178	-0-	26250	3		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.//		576512										
WALKER "A"		WELL #:		1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1251	-0-	-39	-0-		1251 3			N	-0-			-0-
07	1302 N	1283	-0-	-19	-0-		1283 3			N	-0-			-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1266 3			N	-0-			-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296 3			N	-0-			-0-
10	0	1340	-0-	1340	1340		1340 3			N	-0-			-0-
*11	2635 N	1295	-0-	-1340	-0-		1295 3			N	-0-			-0-
WALKER "A"		WELL #:		2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLYSON, F. J.		WELL #:		2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704												
TOMAHAWK		WELL #:		1		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470												
NEAL, ROXIE		WELL #:		1		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	104			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67			209
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-		3 3	109 9		N	99	171 1		137
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		3 3	28 9		N	25			162
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	169 1		55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45			100
SVEN PERMIAN, LLC		831420												
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #:		1		RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SVEN PERMIAN, LLC		//CONT.//		831420						
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-	-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-	-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-
09	1110 N	175	-0-	-935	-0-	175 2		N	-0-	-0-
10	527 N	132	-0-	-395	-0-	132 2		N	-0-	-0-
11	0	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-	-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581						
PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-	-0-
07	341 N	187	-0-	-154	-0-	187 2		N	-0-	-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2		N	-0-	-0-
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	134 2		N	-0-	-0-
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-	-0-
11	0	186	-0-	186	186	186 2		N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
WILLBANKS, HENRY		WELL #:		10	RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A	
06	65640 X	30298	-0-	-35342	-0-	30298 2		N	-0-	-0-
07	72602 X	32797	-0-	-39805	-0-	32797 2		N	-0-	-0-
08	72602 X	26269	-0-	-46333	-0-	26269 2		N	-0-	-0-
09	70260 X	24204	-0-	-46056	-0-	24204 2		N	-0-	-0-
10	0	28346	-0-	28346	28346	28346 2		N	-0-	-0-
11	0	22394	-0-	22394	50740	22394 2		N	-0-	-0-
BENNETT, J. R.		WELL #:		3	RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A	
06	90810 X	65226	-0-	-25584	-0-	65226 2		N	-0-	-0-
07	95077 X	89084	-0-	-5993	-0-	89084 2		N	-0-	-0-
08	95077 X	81616	-0-	-13461	-0-	81616 2		N	-0-	-0-
09	92010 X	49681	-0-	-42329	-0-	49681 2		N	-0-	-0-
10	0	42255	-0-	42255	42255	42255 2		N	-0-	-0-
11	0	53073	-0-	53073	95328	53073 2		N	-0-	-0-
TURNER, FRED JR.		WELL #:		10	RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #:		17	RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A	
06	31659 X	31659	-0-	-0-	-0-	31659 2		N	-0-	-0-
07	35173 X	35173	-0-	-0-	-0-	35173 2		N	-0-	-0-
08	35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	35021 2		N	-0-	-0-
09	31980 X	29141	-0-	-2839	-0-	29141 2		N	-0-	-0-
10	0	32189	-0-	32189	32189	32189 2		N	-0-	-0-
11	0	31912	-0-	31912	64101	31912 2		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040228	COMPL. DATE	09/15/1966	TOTAL DEPTH	21678 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	041753	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL DEPTH	22109 PERF. N/A				
06	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-			-0-
07	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-			-0-
08	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-			-0-
09	5250 X	4995	-0-	-255	-0-	4995	2			N	-0-			-0-
10	0	5533	-0-	5533	5533	5533	2			N	-0-			-0-
11	0	5338	-0-	5338	10871	5338	2			N	-0-			-0-
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	042738	COMPL. DATE	08/03/1967	TOTAL DEPTH	22447 PERF. N/A				
06	600 N	363	-0-	-237	-0-	363	3			N	-0-			-0-
07	558 N	5	-0-	-553	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-			-0-
11	0	69	-0-	69	78	69	3			N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID ->	043827	COMPL. DATE	02/27/1968	TOTAL DEPTH	22075 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	043897	COMPL. DATE	04/12/1968	TOTAL DEPTH	21650 PERF. N/A				
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
08	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
09	2610 N	2422	-0-	-188	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
10	0	2757	-0-	2757	2757	2757	2			N	-0-			-0-
11	0	2507	-0-	2507	5264	2507	2			N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	044560	COMPL. DATE	08/06/1968	TOTAL DEPTH	22355 PERF. N/A				
06	20310 X	20310	-0-	-0-	-0-	20310	2			N	-0-			-0-
07	20801 X	17512	-0-	-3289	-0-	17512	2			N	-0-			-0-
08	21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	21010	2			N	-0-			-0-
09	20310 X	19070	-0-	-1240	-0-	19070	2			N	-0-			-0-
10	0	20727	-0-	20727	20727	20727	2			N	-0-			-0-
11	0	20179	-0-	20179	40906	20179	2			N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID ->	045582	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	22400 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
XTO ENERGY INC.														
GOMEZ GAS UNIT NO. 8														
WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	96270 X	74680	-0-	-21590	-0-	74680	3		N	-0-				-0-
07	99644 X	99644	-0-	-0-	-0-	99644	3		N	-0-				-0-
08	99479 X	98810	-0-	-669	-0-	98810	3		N	-0-				-0-
09	96270 X	71507	-0-	-24763	-0-	71507	3		N	-0-				-0-
10	0	83722	-0-	83722	83722	83722	3		N	-0-				-0-
11	0	44021	-0-	44021	127743	44021	3		N	-0-				-0-
GOMEZ-DALCO UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A														
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3		N	-0-				-0-
07	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	3		N	-0-				-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-				-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-				-0-
10	0	459	-0-	459	459	459	3		N	-0-				-0-
11	0	362	-0-	362	821	362	3		N	-0-				-0-
REED /SECTION 1/														
WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A														
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-				-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-				-0-
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3		N	-0-				-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-				-0-
10	0	697	-0-	697	697	697	3		N	-0-				-0-
11	0	609	-0-	609	1306	609	3		N	-0-				-0-
GILMORE, V.														
WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GILMORE, V.														
WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A														
06	20850 X	20043	-0-	-807	-0-	20043	2		N	-0-				-0-
07	21545 X	20993	-0-	-552	-0-	20993	2		N	-0-				-0-
08	22031 X	22031	-0-	-0-	-0-	22031	2		N	-0-				-0-
09	20460 X	19875	-0-	-585	-0-	19875	2		N	-0-				-0-
10	0	21058	-0-	21058	21058	21058	2		N	-0-				-0-
11	0	20864	-0-	20864	41922	20864	2		N	-0-				-0-
GOMEZ DALCO UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF. 21311 - 22525														
06	8070 X	5449	-0-	-2621	-0-	5449	3		N	-0-				-0-
07	8339 X	5388	-0-	-2951	-0-	5388	3		N	-0-				-0-
08	7409 X	5340	-0-	-2069	-0-	5340	3		N	-0-				-0-
09	6150 X	4885	-0-	-1265	-0-	4885	3		N	-0-				-0-
10	0	5573	-0-	5573	5573	5573	3		N	-0-				-0-
11	0	5195	-0-	5195	10768	5195	3		N	-0-				-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)			35708 347			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.			148113																
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9			WELL #: 1			RRCID -> 059591			COMPL. DATE 09/12/1974			TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		4500 X	4053	-0-		-447		-0-	4053	2			N	-0-					-0-
07		4375 X	4375	-0-		-0-		-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08		4620 X	4620	-0-		-0-		-0-	4620	2			N	-0-					-0-
09		0	3629	-0-		3629		3629	3629	2			N	-0-					-0-
10		0	3610	-0-		3610		7239	3610	2			N	-0-					-0-
11		0	4495	-0-		4495		11734	4495	2			N	-0-					-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #: 1			RRCID -> 060004			COMPL. DATE 09/28/1974			TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A							
06		20130 X	18638	-0-		-1492		-0-	18638	2			N	-0-					-0-
07		20801 X	18814	-0-		-1987		-0-	18814	2			N	-0-					-0-
08		20801 X	19157	-0-		-1644		-0-	19157	2			N	-0-					-0-
09		0	15288	-0-		15288		15288	15288	2			N	-0-					-0-
10		0	14994	-0-		14994		30282	14994	2			N	-0-					-0-
11		0	19577	-0-		19577		49859	19577	2			N	-0-					-0-
LITTLE MEXICO			WELL #: 1R			RRCID -> 105246			COMPL. DATE 11/20/1982			TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339							
06		60 X	18	-0-		-42		-0-	18	2			N	-0-					-0-
07		41 X	41	-0-		-0-		-0-	41	2			N	-0-					-0-
08		62 X	19	-0-		-43		-0-	19	2			N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-		-0-		-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-		-0-		-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	24	-0-		24		24	24	2			N	-0-					-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2			RRCID -> 186968			COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517							
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
CIMAREX ENERGY CO.			153438																
DEWITT-PARKE, BILL			WELL #: 2			RRCID -> 095831			COMPL. DATE 10/22/1981			TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954							
06		18404 X	18404	-0-		-0-		-0-	18404	2			N	-0-					-0-
07		17949 X	13345	-0-		-4604		-0-	13345	2			N	-0-					-0-
08		17949 X	13289	-0-		-4660		-0-	13289	2			N	-0-					-0-
09		0	9489	-0-		9489		9489	9489	2			N	-0-					-0-
10		0	16701	-0-		16701		26190	16701	2			N	-0-					-0-
11		0	9995	-0-		9995		36185	9995	2			N	-0-					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445																
LHR GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 213727			COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)			35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,			100367												
MAY, JOHN			WELL #: 1		RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976			TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAY, JOHN			WELL #: 2		RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977			TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A					
06	630	N	427	-0-	-203	-0-	417	3	10	9	Y	9			51
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1254	3	12	9	Y	11			62
08	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	1262	1260	3	2	9	Y	2			64
09	DLQ	G-10	775	-0-	775	2037	750	3	25	9	Y	23	63	1	24
10	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	3038	968	3	33	9	Y	30			54
*11	2900	N	665	-0-	-2235	803	659	3	6	9	Y	5			59
MAY, JOHN			WELL #: 4		RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977			TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A					
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1267	3	18	9	Y	16			95
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	594	3	36	9	Y	33			128
08	DLQ	G-10	532	-0-	532	532	531	3	1	9	Y	1			129
09	DLQ	G-10	1479	-0-	1479	2011	1438	3	41	9	Y	37	121	1	45
10	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	3245	1210	3	24	9	Y	22			67
11	0		1250	-0-	1250	4495	1206	3	44	9	Y	40			107
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862												
GOMEZ WEST UNIT NO. 2			WELL #: 2		RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185					
06	4680	X	4115	-0-	-565	-0-	4115	2			Y	-0-			18
07	4836	X	4477	-0-	-359	-0-	4477	2			Y	-0-			18
08	DLQ	G-10	4261	-0-	4261	4261	4261	2			Y	-0-			18
09	DLQ	G-10	3190	-0-	3190	7451	3179	2	11	9	Y	10			28
*10	11842	X	4391	-0-	-7451	-0-	4391	2			Y	-0-			28
*11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3485	2	15	9	Y	14			42
GOMEZ WEST UNIT NO. 2			WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOMEZ WEST UNIT NO. 2			WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
MENDEL ESTATE 36		WELL #:		2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160		PERF.10900 - 10960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	7050 X	4164	-0-	-2886	-0-	4135	3	29	9	Y	26	183	1			190
07	7285 X	5680	-0-	-1605	-0-	514	1	5166	3	Y	-0-					190
08	7285 X	4586	-0-	-2699	-0-	4586	3			Y	-0-					190
09	0	3644	-0-	3644	3644	3468	3	176	9	Y	160	182	1			168
10	0	7170	-0-	7170	10814	7065	3	105	9	Y	95					263
11	0	3714	-0-	3714	14528	3605	3	109	9	Y	99					362
MENDEL ESTATE 36		WELL #:		3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PECOS D FEE		WELL #:		1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095		PERF.10932 - 11601				
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
11	0	15	-0-	15	44	15	3			Y	-0-					-0-
MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165		PERF.10927 - 11931				
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	0	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
10	0	38	-0-	38	84	38	3			Y	-0-					-0-
11	0	20	-0-	20	104	20	3			Y	-0-					-0-
MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149		PERF.10912 - 11064				
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	0	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
10	0	38	-0-	38	49	38	3			Y	-0-					-0-
11	0	20	-0-	20	69	20	3			Y	-0-					-0-
EXTEX OPERATING COMPANY		257062														
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)			//CONT.//			35708 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS																
EXTX OPERATING COMPANY			//CONT.//			257062																							
SIBLEY, EFFIE			WELL #:			4	RRCID -> 072678			COMPL. DATE 08/17/1977			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
SIBLEY, EFFIE			WELL #:			5	RRCID -> 074912			COMPL. DATE 12/10/1977			TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.			483440																										
GOMEZ WEST GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 236280			COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983																
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-										N	NO RPT								-0-				
GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)			35708 667			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862																										
NEAL, J. O. 21			WELL #:			2	RRCID -> 184042			COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561																
06	39 N	39	-0-		-0-	-0-			39	3			N	-0-											-0-				
07	62 N	62	-0-		-0-	-0-			62	3			N	-0-											-0-				
08	57 N	57	-0-		-0-	-0-			57	3			N	-0-											-0-				
09	30 N	22	-0-		-8	-0-			22	3			N	-0-											-0-				
10	0	2	-0-		2	-0-			2	3			N	-0-											-0-				
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-			2				N	-0-											-0-				
XTO ENERGY INC.			945936																										
DUNLAP, OPHAL 18			WELL #:			1	RRCID -> 192197			COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598																
06	739 N	739	-0-		-0-	-0-			739	3			N	-0-											-0-				
07	1007 N	1007	-0-		-0-	-0-			1007	3			N	-0-											-0-				
08	1032 N	1032	-0-		-0-	-0-			1032	3			N	-0-											-0-				
09	969 N	969	-0-		-0-	-0-			969	3			N	-0-											-0-				
10	0	1063	-0-		1063	-0-			1063	3			N	-0-											-0-				
11	0	1001	-0-		1001	-0-			2064	1001	3		N	-0-											-0-				
GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)			35708 670			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS																	
CHEVRON U. S. A. INC.			148113																										
PECOS -J- FEE			WELL #:			2	RRCID -> 283589			COMPL. DATE 11/17/1984			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022																
06	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-											5				
07	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-											5				
08	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-											5				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																										
09	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-											5				
10	0	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-											5				
11	0	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-											5				

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				//CONT.//		35708 670		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS								
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113																
PECOS -J- FEE				WELL #:		1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10941 - 11052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0										AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	92 N	92	-0-	-0-		-0- B		-0-				92 3			Y	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-0-		-31 B		-0-							Y	-0-					-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-0-		-155 B		-0-							Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																
09	0	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-							Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-							Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-							Y	-0-					-0-	
PECOS -J- FEE				WELL #:		5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10848 - 10860								
06	30 N	14	-0-	-0-		-16 B		-0-				14 3			N	-0-					72	
07	81 N	53	-0-	-0-		-28 B		-0-				5 1	48 3		N	-0-					72	
08	31 N	8	-0-	-0-		-23 B		-0-				8 3			N	-0-					72	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																
09	0	26	-0-	-0-		26 B		26				26 3			N	-0-					72	
10	0	100	-0-	-0-		100 B		126				75 3	25 9		N	23					95	
11	0	85	-0-	-0-		85 B		211				42 3	43 9		N	39					134	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				WELL #:		593635		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227		PERF.11058 - 11085								
MENDEL ESTATE				WELL #:		2034																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B		-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B		-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B		-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B		-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B		-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B		-0-							N	NO RPT					-0-	
GOMEZ, N. (DEVONIAN)				WELL #:		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS										
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				WELL #:		623700																
RAYMAL EAGLE				WELL #:		1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760		PERF.18900 - 19053								
06	19590 #	18786	-0-	-0-		-804		-0-				18786 3			N	-0-					-0-	
07	20243 #	19816	-0-	-0-		-427		-0-				19816 3			N	-0-					-0-	
08	20181 #	19771	-0-	-0-		-410		-0-				19771 3			N	-0-					-0-	
09	19093 R	19093	-0-	-0-		-0-		-0-				19093 3			N	-0-					-0-	
10	0	19913	-0-	-0-		19913		19913				19913 3			N	-0-					-0-	
*11	19650	19307	-0-	-0-		-343		19570				19307 3			N	-0-					-0-	
GOMEZ, N. (WOLFCAMP)				WELL #:		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS										
MONGOOSE ENERGY, LLC				WELL #:		576512																
LEON				WELL #:		3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15935 - 16023								
06	412 N	412	-0-	-0-		-0-		-0-				412 3			N	-0-					-0-	
07	470 N	470	-0-	-0-		-0-		-0-				470 3			N	-0-					-0-	
08	119 N	119	-0-	-0-		-0-		-0-				119 3			N	-0-					-0-	
09	150 N	109	-0-	-0-		-41		-0-				109 3			N	-0-					-0-	
10	0	203	-0-	-0-		203		203				203 3			N	-0-					-0-	
*11	239 N	36	-0-	-0-		-203		-0-				36 3			N	-0-					-0-	

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)													CNTY: PECOS	
WTG EXPLORATION														
ARCO-TERRAZAS														
WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	33	-0-	-297	-0-	33	2			N	-0-			288
07	341 N	24	-0-	-317	-0-	12	2	12	9	N	11			299
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8			307
09	0	83	-0-	83	83	83	2			N	-0-			307
10	0	24	-0-	24	107	24	2			N	-0-			307
11	0	110	-0-	110	217	110	2			N	-0-			307

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)													CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436														
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1929	2	47	9	Y	43			64
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1977	2	84	9	Y	76	71	1	69
*08	DLQ G-10	1844	-0-	1844	1844	1807	2	37	9	Y	34	77	1	26
*09	DLQ G-10	1516	-0-	1516	3360	1488	2	28	9	Y	25			51
*10	2000 N	1794	-0-	-206	3154	1772	2	22	9	Y	20	31	1	40
*11	3000 N	1329	-0-	-1671	1483	1288	2	41	9	Y	37	33	1	44

PRICE, AUBREY													WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1													WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1													WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512	
06	2250 N	1702	-0-	-548	-0-	1650	2	52	9	Y	47			101
07	2108 N	1974	-0-	-134	-0-	1884	2	90	9	Y	82	108	1	75
*08	DLQ G-10	1821	-0-	1821	1821	1656	2	165	9	Y	150	109	1	116
*09	DLQ G-10	1808	-0-	1808	3629	1650	2	158	9	Y	144			260
*10	5269 X	1640	-0-	-3629	-0-	1561	2	79	9	Y	72	157	1	175
*11	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2256	2	31	9	Y	28	147	1	56

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1													WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	13412 2		N	-0-	42
07	15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	15606 2		N	-0-	42
08	15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	15364 2		N	-0-	42
09	0	12865	-0-	12865	12865	12865 2		N	-0-	42
10	0	14438	-0-	14438	27303	14438 2		N	-0-	42
11	0	10423	-0-	10423	37726	10423 2		N	-0-	42

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262	
06	1620 N	1454	-0-	-166	-0-	1454 2		N	-0-	30
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-	30
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-	30
09	1440 N	1190	-0-	-250	-0-	1190 2		N	-0-	30
10	0	1285	-0-	1285	1285	1285 2		N	-0-	30
11	0	1076	-0-	1076	2361	1076 2		N	-0-	30

LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664	
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	486 2		N	-0-	147
07	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 2		N	-0-	147
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	616 2	3 9	N	3	150
09	0	588	-0-	588	588	571 2	17 9	N	15	19
10	0	517	-0-	517	1105	517 2		N	-0-	19
11	0	512	-0-	512	1617	512 2		N	-0-	19

DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 168013		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2023										

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
MENGENS, ANTON		WELL #:		1	RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, L.O.)		35720 500			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		945936								
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 050549		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013	
06	10200 #	9990	-0-	-210	-0-	9990 3		N	-0-	-0-
07	10658 R	10658	-0-	-0-	-0-	10658 3		N	-0-	-0-
08	10362 R	10362	-0-	-0-	-0-	10362 3		N	-0-	-0-
09	9990 #	9169	-0-	-821	-0-	9169 3		N	-0-	-0-
10	0	9974	-0-	9974	9974	9974 3		N	-0-	-0-
11	0	8154	-0-	8154	18128	8154 3		N	-0-	-0-

GREASEWOOD (ATOKA)														36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														141077									
OATMAN														WELL #: 1		RRCID -> 171497		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
OXY USA INC.														630591									
CORNELL KNIGHT "C"														WELL #: 1		RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756			
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2				N	-0-					-0-					
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2				N	-0-					-0-					
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2				N	-0-					-0-					
09	0		55	-0-	55	55	55	2				N	-0-					-0-					
10	0		122	-0-	122	177	122	2				N	-0-					-0-					
11	0		184	-0-	184	361	184	2				N	-0-					-0-					
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)														36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
AQUA TERRA PERMIAN, LLC														028618									
MALLARD SWD														WELL #: 1		RRCID -> 289828		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														524907									
KNIGHT GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518			
06	7440	X	3563	-0-	-3877	-0-	3563	2				N	-0-					-0-					
07	7688	X	6470	-0-	-1218	-0-	6470	3				N	-0-					-0-					
08	7688	X	3714	-0-	-3974	-0-	3714	3				N	-0-					-0-					
09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3				N	-0-					-0-					
10	0		1671	-0-	1671	1671	1671	3				N	-0-					-0-					
*11	9080	X	7409	-0-	-1671	-0-	7409	3				N	-0-					-0-					
KNIGHT, CORNELL -D-														WELL #: 1		RRCID -> 053525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
STATE														WELL #: 1		RRCID -> 079728		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677			
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3				N	-0-					-0-					
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3				N	-0-					-0-					
08	2635	N	1166	-0-	-1469	-0-	1166	3				N	-0-					-0-					
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3				N	-0-					-0-					
10	3100	N	3672	-0-	572	572	3672	3				N	-0-					-0-					
11	0		387	-0-	387	959	387	3				N	-0-					-0-					

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				//CONT.//	36579 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES											
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				//CONT.//	524907																				
CORNELL KNIGHT				WELL #:	1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL	DEPTH	16460	PERF.	16138	-	16387									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
06	22590 X	-0-	-0-	-22590	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-	
07	62977 X	62977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		58720	3	4257	4		N		-0-								-0-	
08	41974 X	2397	-0-	-39577	-0-	-0-	-0-		2389	3	8	4		N		-0-								-0-	
09	57460 X	57460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		57460	3				N		-0-								-0-	
10	0	256	-0-	256	-0-	256	-0-		91	3	165	4		N		-0-								-0-	
*11	56543 X	56287	-0-	-256	-0-	-0-	-0-		56287	3				N		-0-								-0-	
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC					665593																				
CLARK SWD					WELL #:	1W	RRCID ->	272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL	DEPTH	16067	PERF.	4000	-	8500								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
CLARK SWD					WELL #:	2W	RRCID ->	283440	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	4600	-	7000								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
GREY RANCH (DEVONIAN)					36904 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS											
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726																				
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"				WELL #:	1	RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	14603	PERF.	12503	-	12690									
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1218	3				N		-0-								-0-	
07	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	-0-	-0-		1036	3				N		-0-								-0-	
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1276	3				N		-0-								-0-	
09	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	-0-	-0-		1068	3				N		-0-								-0-	
10	0	1048	-0-	1048	-0-	1048	-0-		1048	3				N		-0-								-0-	
11	0	1013	-0-	1013	-0-	2061	-0-		1013	3				N		-0-								-0-	
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)					37821 710	ASSOCIATED				49B				CNTY: WARD											
RAYDEN					695567																				
MARSTON				WELL #:	1	RRCID ->	061015	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL	DEPTH	7545	PERF.	N/A											
06	2362 R	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2362	3				N		-0-								48	
07	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2444	3				N		-0-								48	
08	2442 R	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2442	3				N		-0-								48	
09	2400 R	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2400	3				N		-0-								48	
10	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2494	3				N		-0-								48	
11	0	2422	-0-	2422	-0-	2422	-0-		2422	3				N		-0-								48	
SUNDOWN ENERGY LP					829482																				
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	617	RRCID ->	033252	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL	DEPTH	8045	PERF.	7688	-	7908									
06	4860 #	4815	-0-	-45	-0-	-0-	-0-		4815	3				N		-0-								-0-	
07	5022 #	4934	-0-	-88	-0-	-0-	-0-		4934	3				N		-0-								-0-	
08	5115 #	4717	-0-	-398	-0-	-0-	-0-		4717	3				N		-0-								-0-	
09	0	4685	-0-	4685	-0-	4685	-0-		4685	3				N		-0-								-0-	
10	0	4785	-0-	4785	-0-	9470	-0-		4785	3				N		-0-								-0-	
11	0	3685	-0-	3685	-0-	13155	-0-		3685	3				N		-0-								-0-	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 #	290	-0-		-40		-0-		290 3			Y	-0-	-0-
07	310 #	281	-0-		-29		-0-		281 3			Y	-0-	-0-
08	341 #	272	-0-		-69		-0-		272 3			Y	-0-	-0-
09	330 #	249	-0-		-81		-0-		249 3			Y	-0-	-0-
10	0	298	-0-		298		298		298 3			Y	-0-	-0-
11	0	278	-0-		278		576		278 3			Y	-0-	-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH	8032 PERF. 7612	-	7922			
04	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH	8761 PERF. 7993	-	8066			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 529		RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH	8350 PERF. 7680	-	8205			
06	600 #	564	-0-		-36		-0-		564 3			Y	-0-	-0-
07	589 #	562	-0-		-27		-0-		562 3			Y	-0-	-0-
08	589 #	525	-0-		-64		-0-		525 3			Y	-0-	-0-
09	0	498	-0-		498		498		498 3			Y	-0-	-0-
10	0	537	-0-		537		1035		537 3			Y	-0-	-0-
11	0	528	-0-		528		1563		528 3			Y	-0-	-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 553		RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH	8568 PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
		PLUGGED AND ABANDONED		07/11/2022										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7853	-	8310			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		19

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7510 - 7709				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	6 #	-0-	-0-		-6		-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 7822 - 7990		
06	450 #	441	-0-		-9		-0-	441	3			Y	-0-			-0-
07	465 #	431	-0-		-34		-0-	431	3			Y	-0-			-0-
08	434 #	417	-0-		-17		-0-	417	3			Y	-0-			-0-
09	450 #	389	-0-		-61		-0-	389	3			Y	-0-			-0-
10	465 #	424	-0-		-41		-0-	424	3			Y	-0-			-0-
11	450 #	405	-0-		-45		-0-	405	3			Y	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7894 - 8406		
06	480 #	407	-0-		-73		-0-	407	3			Y	-0-			243
07	496 #	406	-0-		-90		-0-	406	3			Y	-0-			243
08	496 #	398	-0-		-98		-0-	398	3			Y	-0-			243
09	480 #	339	-0-		-141		-0-	339	3			Y	-0-			243
10	0	365	-0-		365		365	365	3			Y	-0-			243
*11	705 R	340	-0-		-365		-0-	340	3			Y	-0-			243
HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #:		540		RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962				TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7902 - 8368		
06	180 #	169	-0-		-11		-0-	169	3			Y	-0-			-0-
07	186 #	156	-0-		-30		-0-	156	3			Y	-0-			-0-
08	186 #	151	-0-		-35		-0-	151	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	140	-0-		-40		-0-	140	3			Y	-0-			-0-
10	186 #	172	-0-		-14		-0-	172	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	155	-0-		-25		-0-	155	3			Y	-0-			-0-
TWO P PARTNERS, LLC		875088														
ESTES, W. A.		WELL #:		61		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964				TOTAL DEPTH 7870		PERF. N/A		
06	7321 R	7321	-0-		-0-		-0-	7321	2			N	-0-			-0-
07	7410 R	7410	-0-		-0-		-0-	7410	2			N	-0-			-0-
08	7011 R	7011	-0-		-0-		-0-	7011	2			N	-0-			-0-
09	5822 R	5822	-0-		-0-		-0-	5822	2			N	-0-			-0-
10	0	6141	-0-		6141		6141	6141	2			N	-0-			-0-
11	0	5764	-0-		5764		11905	5764	2			N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963				TOTAL DEPTH 8292		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	115	-0-		115		115	115	2			Y	-0-			8
08	395 R	280	-0-		-115		-0-	280	2			Y	-0-			8
09	123 R	123	-0-		-0-		-0-	123	2			Y	-0-			8
10	0	35	-0-		35		35	35	2			Y	-0-			8
11	0	6	-0-		6		41	6	2			Y	-0-			8

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088														
ESTES, W. A.		WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-				-0-
07		124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-				-0-
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10		0	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-				-0-
11		0	56	-0-	56	79	56	2			N	-0-				-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 58		RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESTES, W.A.				WELL #: 78		RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712						
06		1170 #	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			N	-0-				-0-
07		1178 #	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-				-0-
08		1147 #	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-				-0-
09		1080 #	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
10		0	1102	-0-	1102	1102	1102	2			N	-0-				-0-
11		0	1092	-0-	1092	2194	1092	2			N	-0-				-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 75		RRCID -> 167747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
08		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-				78
09		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-				78
10		0	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-				78
11		0	8	-0-	8	55	8	2			Y	-0-				78

ESTES, W. A.				WELL #: 145		RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536						
06		2142 R	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-				-0-
07		2356 #	2047	-0-	-309	-0-	2047	2			N	-0-				-0-
08		2356 #	2130	-0-	-226	-0-	2130	2			N	-0-				-0-
09		2280 #	1958	-0-	-322	-0-	1958	2			N	-0-				-0-
10		0	2168	-0-	2168	2168	2168	2			N	-0-				-0-
11		0	2031	-0-	2031	4199	2031	2			N	-0-				-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 144		RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423						
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
08		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
09		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
10		0	93	-0-	93	93	93	2			N	-0-				-0-
11		0	88	-0-	88	181	88	2			N	-0-				-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)				37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP				829482									
HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #: 1018	RRCID -> 164478	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 10422	PERF. 4467	-	4665			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #: 588	RRCID -> 170565	COMPL. DATE 06/16/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4495	-	4630			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/05/2022									
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)				38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
AMERDEV OPERATING, LLC				019802									
SHAMMO C24-4				WELL #: 1	RRCID -> 234717	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 17400	PERF.14958	-	16187			
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	N	-0-		-0-
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	18	1	532	2	N	-0-		-0-
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	17	1	525	2	N	-0-		-0-
09	0	525	-0-	525	-0-	16	1	509	2	N	-0-		-0-
10	987 N	462	-0-	-525	-0-	11	1	451	2	N	-0-		-0-
11	0	110	-0-	110	110	3	1	107	2	N	-0-		-0-
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
HALEY, J. E. '18'				WELL #: 1	RRCID -> 201772	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 17877	PERF.15050	-	17639			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
GILLS 13				WELL #: 1	RRCID -> 204144	COMPL. DATE 08/25/2004	TOTAL DEPTH 17866	PERF.13952	-	14628			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
O. P ANDERSON 25				WELL #: 1	RRCID -> 208459	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 17985	PERF.15232	-	17823			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
BLACKTIP STATE				WELL #: 1	RRCID -> 209051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17930	PERF.15154	-	17584		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421																			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	210	N	100	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					4
08	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																			
06	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12510	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
08	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
09	0		9962	-0-	-0-	9962	9962	9962	9961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		10784	-0-	-0-	10784	20746	10784	10784	2			N	-0-					-0-
11	0		9347	-0-	-0-	9347	30093	9341	9341	2	6	9	N	5	5	8			-0-
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																			
06	6630	X	748	-0-	-0-	-5882	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
09	0		2962	-0-	-0-	2962	2962	2962	2962	2			N	-0-					-0-
10	0		3268	-0-	-0-	3268	6230	3268	3268	2			N	-0-					-0-
11	0		3195	-0-	-0-	3195	9425	3195	3195	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																			
06	720	N	358	-0-	-0-	-362	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	961	N	760	-0-	-0-	-201	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	992	N	765	-0-	-0-	-227	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	0		1292	-0-	-0-	1292	1292	1292	1292	2			N	-0-					-0-
10	0		1216	-0-	-0-	1216	2508	1216	1216	2			N	-0-					-0-
11	0		1127	-0-	-0-	1127	3635	1127	1127	2			N	-0-					-0-
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508																			
06	750	N	110	-0-	-0-	-640	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	0		1257	-0-	-0-	1257	1257	1257	1257	2			N	-0-					-0-
10	0		630	-0-	-0-	630	1887	630	630	2			N	-0-					-0-
11	0		756	-0-	-0-	756	2643	756	756	2			N	-0-					-0-
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684																			
06	150	N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137													
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						28
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						28
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						28
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-						28
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						28
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						28
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357													
06		270 N		51	-0-	-219	-0-	51	2		N	-0-	4
07		449 N		449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	4
08		62 N		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	4
09		0		848	-0-	848	848	848	2		N	-0-	4
10		0		-0-	-0-	-0-	848				N	-0-	4
11		0		-0-	-0-	-0-	848				N	-0-	4
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557													
06		60444 X		60444	-0-	-0-	-0-	60173	2	271	9	N	230
07		62403 X		61552	-0-	-851	-0-	61290	2	262	9	N	104
08		62403 X		60182	-0-	-2221	-0-	59914	2	268	9	N	158
09		0		57525	-0-	57525	57525	57262	2	263	9	N	213
10		0		58686	-0-	58686	116211	58485	2	201	9	N	216
11		0		56819	-0-	56819	173030	56535	2	284	9	N	101
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204													
06		2272 N		2272	-0-	-0-	-0-	2262	2	10	9	N	-0-
07		1498 N		1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-
08		3100 N		11417	-0-	8317	8317	11409	2	8	9	N	-0-
09		0		12384	-0-	12384	20701	12384	2			N	-0-
10		0		14103	-0-	14103	34804	14103	2			N	-0-
11		0		12853	-0-	12853	47657	12850	2	3	9	N	-0-
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842													
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490													
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713													
06		30 N		-0-	-0-	-30	-0-					N	9
07		31 N		28	-0-	-3	-0-	28	2			N	9
08		2198 N		2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	9
09		0		1917	-0-	1917	1917	1917	2			N	9
10		3100 N		1656	-0-	-1444	473	1656	2			N	9
*11		1309 N		836	-0-	-473	-0-	836	2			N	9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			52
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			52
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			52
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537														
06	14040 X	12453	-0-	-1587	-0-	12453	2			N	-0-			21
07	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-			21
08	18537 X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	2			N	-0-			21
09	0	20215	-0-	20215	20215	20215	2			N	-0-			21
10	0	19523	-0-	19523	39738	19523	2			N	-0-			21
11	0	19852	-0-	19852	59590	19852	2			N	-0-			21
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394														
06	7920 X	7757	-0-	-163	-0-	7757	2			N	-0-			6
07	8184 X	8076	-0-	-108	-0-	8076	2			N	-0-			6
08	8184 X	8039	-0-	-145	-0-	8039	2			N	-0-			6
09	0	7715	-0-	7715	7715	7715	2			N	-0-			6
10	0	7934	-0-	7934	15649	7934	2			N	-0-			6
11	0	7589	-0-	7589	23238	7589	2			N	-0-			6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570														
06	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-		69
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-		69
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-		69
09	0		6590	-0-	6590	6590	6590	2			N	-0-		69
10	0		6818	-0-	6818	13408	6818	2			N	-0-		69
11	0		6592	-0-	6592	20000	6592	2			N	-0-		69
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826														
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526													
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	6
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	6
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	6
09	0		282	-0-	282	282	273	2	9	9	N	8	14
10	0		283	-0-	283	565	283	2			N	-0-	14
11	0		218	-0-	218	783	217	2	1	9	N	1	15
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578													
06	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	1716	2			N	-0-	7
07	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-	7
08	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	2			N	-0-	7
09	0		1682	-0-	1682	1682	1682	2			N	-0-	7
10	0		1772	-0-	1772	3454	1772	2			N	-0-	7
11	0		1787	-0-	1787	5241	1787	2			N	-0-	7
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236													
06	3000	N	11384	-0-	8384	18695	11384	2			N	-0-	40
07	28114	X	9419	-0-	-18695	-0-	9419	2			N	-0-	40
08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-	40
09	0		8133	-0-	8133	8133	8133	2			N	-0-	40
10	0		7977	-0-	7977	16110	7977	2			N	-0-	40
11	0		7384	-0-	7384	23494	7384	2			N	-0-	40
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026													
06	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-	32
07	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10565	2	2	9	N	2	32
08	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-	32
09	0		11860	-0-	11860	11860	11860	2			N	-0-	32
10	0		11932	-0-	11932	23792	11932	2			N	-0-	32
11	0		7216	-0-	7216	31008	7216	2			N	-0-	32

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

HALEY, J.E. 19																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
WELL #: 2																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
RRCID -> 233713																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
COMPL. DATE 01/25/2007																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
TOTAL DEPTH 18080																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
PERF.15050 - 17718																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

APC 29-1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
WELL #: 1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
RRCID -> 234033																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
COMPL. DATE 12/02/2006																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
TOTAL DEPTH 17900																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
PERF.14825 - 17483																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

06	30060	X	28740	-0-	-1320	-0-	28740	2				N	-0-					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
07	31062	X	29296	-0-	-1766	-0-	29296	2				N	-0-					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
08	30132	X	28700	-0-	-1432	-0-	28700	2				N	-0-					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
09	0		28091	-0-	28091	28091	28091	2				N	-0-					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
10	0		28437	-0-	28437	56528	28437	2				N	-0-					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
11	0		27366	-0-	27366	83894	27365	2	1	9	N	1	1	8				-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

ANDERSON 45																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
WELL #: 1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
RRCID -> 234801																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
COMPL. DATE 12/24/2007																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
TOTAL DEPTH 17900																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
PERF.17211 - 17221																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			4
07	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			4
08	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315														
06	35922 X	35922	-0-	-0-	-0-	35527	2	395	9	N	359	486	1	76
07	34132 X	34132	-0-	-0-	-0-	33842	2	290	9	N	264	168	1	172
08	26618 X	26618	-0-	-0-	-0-	26524	2	94	9	N	85	124	1	106
09	0	25011	-0-	25011	25011	24814	2	197	9	N	179	34	8	251
10	0	25008	-0-	25008	50019	24810	2	198	9	N	180	178	1	122
11	0	23525	-0-	23525	73544	23397	2	128	9	N	116	73	8	165
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437														
06	14B2 EXT	46	-0-	46	127	46	2			N	-0-			83
07	14B2 EXT	20	-0-	20	147	20	2			N	-0-			83
08	292 X	145	-0-	-147	-0-	145	2			N	-0-			83
09	0	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-			83
10	0	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-			83
11	0	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-			83
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830														
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			4
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			4
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			4
09	0	309	-0-	309	309	309	2			N	-0-			4
10	0	385	-0-	385	694	385	2			N	-0-			4
11	0	2	-0-	2	696		2			N	-0-			4
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244														
06	32792 X	32792	-0-	-0-	-0-	32636	2	156	9	N	142	139	1	-0-
07	34037 X	34037	-0-	-0-	-0-	34035	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	33645 X	33645	-0-	-0-	-0-	33469	2	176	9	N	160	152	1	-0-
09	0	32075	-0-	32075	32075	32074	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0	33164	-0-	33164	65239	32949	2	215	9	N	195	187	1	-0-
*11	96974 X	31735	-0-	-65239	-0-	31617	2	118	9	N	107	1	8	106

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457														
06	17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	17570	2	9	9	N	8	8	8	86
07	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11322	2	1	9	N	1	1	8	86
08	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	10434	2	17	9	N	15	15	8	86
09	0	9462	-0-	9462	9462	9462	2			N	-0-			86
10	0	9435	-0-	9435	18897	9435	2			N	-0-			86
11	0	8779	-0-	8779	27676	8779	2			N	-0-			86
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	2			N	-0-					60
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	2			N	-0-					60
08	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					60
09	0		238	-0-	238	238	238	2			N	-0-					60
10	0		173	-0-	173	411	173	2			N	-0-					60
11	0		210	-0-	210	621	210	2			N	-0-					60
APC 28-10					WELL #:	2	RRCID -> 252984	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 17130	PERF.15004	- 15846						
06	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	28506	2	92	9	N	84	186	1			164
07	27375	X	27375	-0-	-0-	-0-	27182	2	193	9	N	175	178	1			161
08	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	25011	2	29	9	N	26					187
09	0		22739	-0-	22739	22739	22597	2	142	9	N	129	138	1	1	8	177
10	0		22169	-0-	22169	44908	22024	2	145	9	N	132					309
11	0		20349	-0-	20349	65257	20184	2	165	9	N	150	187	1	1	8	271
LEILA CHRISTY ESTATE 16					WELL #:	1	RRCID -> 252989	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 17700	PERF.14965	- 16067						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
SANDBAR 54-2-25					WELL #:	1	RRCID -> 254888	COMPL. DATE 10/25/2009	TOTAL DEPTH 16200	PERF.15080	- 16055						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
APC 28-3					WELL #:	1	RRCID -> 255306	COMPL. DATE 11/22/2009	TOTAL DEPTH 17085	PERF.15046	- 15914						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
APC 28-5					WELL #:	2	RRCID -> 255799	COMPL. DATE 01/02/2010	TOTAL DEPTH 17260	PERF.15080	- 15886						
*04	10650	X	8176	-0-	-2474	-0-	8147	2	29	9	N	26					178
*05	10137	X	7141	-0-	-2996	-0-	7141	2			N	-0-					178
*06	9330	X	3908	-0-	-5422	-0-	3908	2			N	-0-					178
*07	8804	X	8188	-0-	-616	-0-	8188	2			N	-0-					178
*08	8463	X	6095	-0-	-2368	-0-	6095	2			N	-0-					178
*09	8190	X	5925	-0-	-2265	-0-	5925	2			N	-0-					178
*10	8215	X	5831	-0-	-2384	-0-	5831	2			N	-0-					178
*11	7950	X	3785	-0-	-4165	-0-	3784	2	1	9	N	1	1	8			178

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086																		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A																		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348																		
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182																		
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804																		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222																		
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//					38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC					166150											
MCDANIEL 27-9					WELL #:	1	RRCID ->	239056	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	16150	PERF.13944 - 14762			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOYD 15					WELL #:	1	RRCID ->	271403	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8306	PERF. 5194 - 5284			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY					172232											
REED, M. H. ESTATE "27"					WELL #:	1	RRCID ->	107967	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	17910	PERF.17292 - 17350			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHOWMAN, EMMA "23"					WELL #:	1	RRCID ->	112412	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	18760	PERF.17245 - 17546			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FORREST AVANT ET AL "34"					WELL #:	1	RRCID ->	115628	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17310 - 17718			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
HARRISON, NELL "22"					WELL #:	1	RRCID ->	117464	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	17800	PERF.16909 - 17254			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857														
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FED OPERATING LLC 264211														
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961						
UNIVERSITY 19-8		WELL #: 1	RRCID -> 258354	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 17830	PERF.17463	- 17542	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PDEH LLC		646827						
UNIVERSITY 19-18		WELL #: 1	RRCID -> 211372	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15825	- 17540	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	277
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	277
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	277
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	277
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	277
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	277
HALEY, J. A. "31"		WELL #: 2	RRCID -> 212954	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 17699	PERF.17124	- 17164	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
UNIVERSITY 20-4		WELL #: 1	RRCID -> 213925	COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 17650	PERF.15376	- 17346	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73	Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73	Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73	Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73	Y	-0-	-0-
UNIVERSITY 20-8		WELL #: 1	RRCID -> 214592	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15726	- 16056	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	199
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	199
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	199
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	199
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	199
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	199
UNIVERSITY 19-20		WELL #: 1	RRCID -> 215786	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15130	- 17730	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	274
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	274
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	274
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	274
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	274
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	274

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-			248
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-			248
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
07	14B DENY	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-			202
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306														
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-			263
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-			263
08	2263 N	1955	-0-	-308	-0-	1955	3			N	-0-			263
09	0	2063	-0-	2063	2063	2063	3			N	-0-			263
10	0	2629	-0-	2629	4692	2629	3			N	-0-			263
11	0	2680	-0-	2680	7372	2680	3			N	-0-			263
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
PDEH LLC //CONT.// 646827																		
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					114
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					114
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					114
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					114
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					114

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254																		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					303
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					303
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					303
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					303
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					303
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					303

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418																		
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	-0-						Y	-0-					995
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-						Y	-0-					995
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					995
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					995
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					995
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					995

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612																		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					282
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					282
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					282
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					282
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					282
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					282

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670																		
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-						Y	-0-					177
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-						Y	-0-					177
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					177
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					177
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					177
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					177

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			220
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			220
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			220
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			220
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			220
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			220
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
PDEH LLC //CONT.// 646827										
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540										
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968										
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350										
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529										
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780										
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
PDEH LLC //CONT.// 646827																
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468																
06	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	3			Y	-0-					432
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					432
08	10850 X	443	-0-	-10407	-0-	443	3			Y	-0-					432
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					432
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					432
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					432
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2022																
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544																
06	16320 X	8664	-0-	-7656	-0-	8664	3			N	-0-					273
07	16864 X	9281	-0-	-7583	-0-	9281	3			N	-0-					273
08	16244 X	11215	-0-	-5029	-0-	11215	3			N	-0-					273
09	0	8123	-0-	8123	8123	8123	3			N	-0-					273
10	0	8427	-0-	8427	16550	8427	3			N	-0-					273
11	0	12118	-0-	12118	28668	12118	3			N	-0-					273
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-			22
07	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			300
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			300
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			300
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			300
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			300
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			300
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052														
06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-			278
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-			278
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-			278
09	0	3128	-0-	3128	3128	3128	3			N	-0-			278
10	0	2813	-0-	2813	5941	2813	3			N	-0-			278
11	0	1550	-0-	1550	7491	1550	3			N	-0-			278
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100														
06	55642 X	55642	-0-	-0-	-0-	55642	3			Y	-0-			71
07	41531 X	41531	-0-	-0-	-0-	41531	3			Y	-0-			71
08	57939 X	21892	-0-	-36047	-0-	21892	3			Y	-0-			71
09	0	47673	-0-	47673	47673	47673	3			Y	-0-			71
10	0	76298	-0-	76298	123971	76298	3			Y	-0-			71
11	0	86392	-0-	86392	210363	86392	3			Y	-0-			71
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760														
*05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			558
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			558
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			558
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			558
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			558
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			558
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			558

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
PDEH LLC //CONT.// 646827									
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	197
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	197
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	197
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	197
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	197
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	197
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC 653216									
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882									
06	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2	N	117
07	10044 X	5741	-0-	-4303	-0-	5741	2	N	117
08	14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2	N	107
*09	11370 X	10830	-0-	-540	-0-	10830	2	N	107
10	11749 X	10800	-0-	-949	-0-	10800	2	N	107
11	11370 X	10192	-0-	-1178	-0-	10192	2	N	107
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155									
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	76
07	1054 N	69	-0-	-985	-0-	69	2	N	76
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	199	2	N	107
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	107
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	141	2	N	160
11	240 N	44	-0-	-196	-0-	44	2	N	160
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623									
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234									
*03	10664 X	3387	-0-	-7277	-0-	3372	3	N	-0-
04	6960 X	6226	-0-	-734	-0-	6202	3	N	-0-
05	6262 X	3696	-0-	-2566	-0-	3673	3	N	-0-
06	4470 X	1107	-0-	-3363	-0-	1103	3	N	-0-
*07	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6551	3	N	-0-
08	6417 X	3134	-0-	-3283	-0-	3131	3	N	-0-
*09	6210 X	1100	-0-	-5110	-0-	1097	3	N	-0-
*10	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7650	3	N	-0-
*11	3330 X	3279	-0-	-51	-0-	3266	3	N	-0-
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048									
*03	6014 X	3474	-0-	-2540	-0-	3456	3	N	7
04	5820 X	696	-0-	-5124	-0-	692	3	N	7
05	6014 X	714	-0-	-5300	-0-	710	3	N	7
06	4830 X	770	-0-	-4060	-0-	768	3	N	7
*07	3813 X	1468	-0-	-2345	-0-	1466	3	N	7
08	3410 X	716	-0-	-2694	-0-	715	3	N	7
*09	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	7
*10	806 X	720	-0-	-86	-0-	717	3	N	7
*11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	7
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623																	
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023																	
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949																	
*03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5252	3	28	9	N	25	25	8	60
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4594	3	20	9	N	18	18	8	60
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	3	19	9	N	17	17	8	60
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3003	3	8	9	N	7	7	8	60
*07	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5749	3	9	9	N	8	8	8	60
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2972	3	2	9	N	2	2	8	60
*09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5566	3	10	9	N	9	9	8	60
*10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5675	3	20	9	N	18	18	8	60
*11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4973	3	15	9	N	14	14	8	60
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709																	
*03	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	3	9	9	N	8	8	8	24
04	1710	X	1295	-0-	-415	-0-	-0-	-0-	1289	3	6	9	N	5	5	8	24
05	1767	X	1043	-0-	-724	-0-	-0-	-0-	1037	3	6	9	N	5	5	8	24
06	1710	X	1039	-0-	-671	-0-	-0-	-0-	1037	3	2	9	N	2	2	8	24
*07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	3	3	9	N	3	3	8	24
08	1767	X	1039	-0-	-728	-0-	-0-	-0-	1038	3	1	9	N	1	1	8	24
*09	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	3	3	9	N	3	3	8	24
*10	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3	6	9	N	5	5	8	24
*11	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	3	6	9	N	5	5	8	24
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977																	
*03	2046	X	1796	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	1787	3	9	9	N	8	8	8	-0-
04	1980	X	1389	-0-	-591	-0-	-0-	-0-	1382	3	7	9	N	6	6	8	-0-
05	2046	X	1117	-0-	-929	-0-	-0-	-0-	1110	3	7	9	N	6	6	8	-0-
06	1980	X	1018	-0-	-962	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	N	2	2	8	-0-
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	3	2	9	N	2	2	8	-0-
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	1006	3	1	9	N	1	1	8	-0-
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	N	3	3	8	-0-
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	3	7	9	N	6	6	8	-0-
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	3	6	9	N	5	5	8	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623									
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676									
*03	13733	X	6511	-0-	-7222	-0-	6479	3	-0-
04	6030	X	3929	-0-	-2101	-0-	3910	3	-0-
05	6231	X	2729	-0-	-3502	-0-	2712	3	-0-
06	6180	X	2991	-0-	-3189	-0-	2983	3	-0-
*07	6386	X	5528	-0-	-858	-0-	5520	3	-0-
08	6386	X	3094	-0-	-3292	-0-	3091	3	-0-
*09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5270	3	-0-
*10	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7289	3	-0-
*11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4829	3	-0-
HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS									
SVEN PERMIAN, LLC 831420									
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER									
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503									
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430							
HILL, M. J. -23-		WELL #: 11		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011							
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RING ENERGY, INC.		712382							
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #: 1 T		RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #: 2		RRCID -> 120656		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533	
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1056 3	73 9	N	66
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1007 3	140 9	N	127
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1326 3	135 9	N	123
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	908 3	90 9	N	82
10	0	749	-0-	749	749	658 3	91 9	N	83
11	0	673	-0-	673	1422	582 3	91 9	N	83
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287							
HALLEY, S. M.		WELL #: 167		RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-
08	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59 2		Y	-0-
09	DLQ G-10	43	-0-	43	102	43 2		Y	-0-
10	0	51	-0-	51	153	51 2		Y	-0-
*11	169 N	16	-0-	-153	-0-	16 3		Y	-0-

HALLEY (DEVONIAN)				//CONT.//	38255 174	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER					
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	733287														
HALLEY, S. M.				WELL #:	171	RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115		PERF. 9595 - 9786							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	150 N	121	-0-	-29	-0-			121	3			Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.					945936														
SOUTH 18 UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 044081		COMPL. DATE 01/05/2021		TOTAL DEPTH 10626		PERF. 9801 - 9856							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EAST 22 UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
HALLEY (MCKEE)					38255 440	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.					945936														
HILL, M. J. ACCT 3				WELL #:	9	RRCID -> 199675		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12120		PERF. 11342 - 11352							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103	
STANOLIND-B, HILL, M.F. - MITCHELL G				WELL #:	1	RRCID -> 204142		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12401		PERF. 11462 - 11470							
06	4260 X	118	-0-	-4142	-0-	118	3					N	-0-					154	
07	5115 X	3423	-0-	-1692	-0-	3423	3					N	-0-					154	
08	5115 X	4725	-0-	-390	-0-	4725	3					N	-0-					154	
09	4950 X	4801	-0-	-149	-0-	4801	3					N	-0-					154	
10	0	4874	-0-	4874	-0-	4874	3					N	-0-					154	
11	0	4958	-0-	4958	-0-	9832	4958	3				N	-0-					154	
HILL, MRS. M. J.				WELL #:	1	RRCID -> 205188		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 11319 - 11325							
06	1440 N	21	-0-	-1419	-0-	21	3					N	-0-					119	
07	1643 N	1415	-0-	-228	-0-	1415	3					N	-0-					119	
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3					N	-0-					119	
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3					N	-0-					119	
10	0	1663	-0-	1663	-0-	1663	3					N	-0-					119	
11	0	1530	-0-	1530	-0-	3193	1530	3				N	-0-					119	

HALLEY (PENN. 8530)			38255 696			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.			945936													
PAN AM-HILL UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 056126			COMPL. DATE 08/22/1966			TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		1764	-0-	1764	1764		1764	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1569	-0-	1569	3333		1569	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		1181	-0-	1181	4514		1181	3			N	-0-			-0-
10	0		1091	-0-	1091	5605		1091	3			N	-0-			-0-
11	0		836	-0-	836	6441		836	3			N	-0-			-0-
HALLEY (SEVEN RIVERS)			38255 812			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC			448252													
HALLEY, S. M.			WELL #: 248			RRCID -> 063490			COMPL. DATE 03/16/1975			TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A				
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HALLEY, WEST (MCKEE)			38263 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.			945936													
HILL, M. J. MRS. ACC. #6			WELL #: 24			RRCID -> 114488			COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2			WELL #: 7			RRCID -> 202872			COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HAMON (DELAWARE)			38581 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES				
VAQUERO OPERATING			882776													
GILLESPIE			WELL #: 1			RRCID -> 085163			COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HAMON (ELLENBERGER)			38581 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113													
REEVES -AU-			WELL #: 1			RRCID -> 038672			COMPL. DATE 04/15/1966			TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A				
06	3690 X	3671	-0-	-19	-0-	-0-		3671	3			N	-0-			-0-
07	3813 X	3784	-0-	-29	-0-	-0-		3784	3			N	-0-			-0-
08	3813 X	3751	-0-	-62	-0-	-0-		3751	3			N	-0-			-0-
09	3690 X	3625	-0-	-65	-0-	-0-		3625	3			N	-0-			-0-
*10	3782 X	3705	-0-	-77	-0-	-0-		3705	3			N	-0-			-0-
*11	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	-0-		3666	3			N	-0-			-0-

HAMON (ELLENBERGER)			//CONT.//			38581 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113															
KINCAID A			WELL #:			1	RRCID -> 041518			COMPL. DATE 02/07/1967			TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
06		2436 N	2436	-0-		-0-		-0-		2436	2			N	-0-					-0-	
07		2524 N	2524	-0-		-0-		-0-		2524	2			N	-0-					-0-	
08		2342 N	2342	-0-		-0-		-0-		2342	2			N	-0-					-0-	
09		2186 N	2186	-0-		-0-		-0-		2186	2			N	-0-					-0-	
10		0	2192	-0-		2192		2192		2192	2			N	-0-					-0-	
11		0	2466	-0-		2466		4658		2466	2			N	-0-					-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.						251726															
REGAN						WELL #:	1	RRCID -> 039653			COMPL. DATE 05/03/1966			TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A							
06		5404 X	5404	-0-		-0-		-0-		5404	3			N	-0-					-0-	
07		5602 X	5602	-0-		-0-		-0-		5602	3			N	-0-					-0-	
08		5611 X	5611	-0-		-0-		-0-		5611	3			N	-0-					-0-	
09		5340 X	3756	-0-		-1584		-0-		3756	3			N	-0-					-0-	
10		0	5293	-0-		5293		5293		5293	3			N	-0-					-0-	
11		0	4465	-0-		4465		9758		4465	3			N	-0-					-0-	

HAMON (5270)						38581 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES								
CHEVRON U. S. A. INC.						148113															
REEVES "AU" FEE						WELL #:	2	RRCID -> 039981			COMPL. DATE 10/25/1978			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252							
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					29	
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					29	
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					29	
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					29	
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					29	
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					29	

VAQUERO OPERATING						882776															
ONEY BROS.						WELL #:	1	RRCID -> 084584			COMPL. DATE 07/31/1979			TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176							
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					24	
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					24	
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					24	
09		14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					24	
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					24	
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					24	

ONEY BROS. (SUN)						WELL #:	1	RRCID -> 132403			COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184							
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					21	
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					21	
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					21	
09		14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					21	
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					21	
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					21	

HARPER (DEVONIAN)						39176 332	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR								
OXY USA WTP LP						630555															
HARPER DEVONIAN UNIT						WELL #:	709	RRCID -> 195955			COMPL. DATE 08/10/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055							
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09		0	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	

HARPER (DEVONIAN)		//CONT.//		39176 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555					
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956	COMPL. DATE 08/10/2002	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9683 - 9943		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596							
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119898	COMPL. DATE 08/01/1981	TOTAL DEPTH 1868	PERF. 1209 - 1868		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 019957	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 11880 - 12158		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958	COMPL. DATE 05/22/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 12035 - 12150		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960	COMPL. DATE 03/20/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 019961	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 12020	PERF.11543	- 12020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		24	RRCID -> 019962	COMPL. DATE 01/18/1993	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12150	- 12365					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023														

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 019963	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 12097	PERF.11680	- 11948					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		26	RRCID -> 019964	COMPL. DATE 04/18/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		51	RRCID -> 019970	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 12075	PERF.11718	- 12002					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		54	RRCID -> 019972	COMPL. DATE 09/10/1962	TOTAL DEPTH 12048	PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11920 - 12083						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 293		RRCID -> 020017		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 12145		PERF.11920 - 12000						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2022														
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 020022		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2023														
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890		PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 368		RRCID -> 020043		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11570 - 11778						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2022														
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 375		RRCID -> 020048		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2022														

HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 392		RRCID -> 020052		COMPL. DATE 11/27/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2022														
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 020079		COMPL. DATE 03/15/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2022														
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID -> 020092		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023														
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 652		RRCID -> 020093		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022														
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 377		RRCID -> 030612		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2022														

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		385	RRCID -> 030613	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11512	- 11722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * EOM BALANCE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____		08/04/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		394	RRCID -> 030614	COMPL. DATE 03/12/1963	TOTAL DEPTH 11732	PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____		09/20/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		13H	RRCID -> 030616	COMPL. DATE 11/22/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11847	- 15909		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		369	RRCID -> 031166	COMPL. DATE 07/01/1963	TOTAL DEPTH 11944	PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		386	RRCID -> 031167	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL DEPTH 11838	PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		387	RRCID -> 031168	COMPL. DATE 07/04/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		395	RRCID -> 031169	COMPL. DATE 12/12/1991	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11400	- 11588		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____		08/04/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		397	RRCID -> 031170	COMPL. DATE 06/29/1963	TOTAL DEPTH 11629	PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____		08/30/2022							

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113														
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		14	RRCID -> 031451		COMPL. DATE		07/28/1963	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				01/16/2023												
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		393	RRCID -> 031453		COMPL. DATE		09/09/1963	TOTAL DEPTH		11675	PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		378	RRCID -> 032054		COMPL. DATE		11/11/1963	TOTAL DEPTH		11861	PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				08/01/2022												
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		383	RRCID -> 032055		COMPL. DATE		11/18/1963	TOTAL DEPTH		11899	PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		389	RRCID -> 032056		COMPL. DATE		05/19/1963	TOTAL DEPTH		12050	PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		106	RRCID -> 033160		COMPL. DATE		04/23/1964	TOTAL DEPTH		12185	PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		503	RRCID -> 033634		COMPL. DATE		05/25/1964	TOTAL DEPTH		12255	PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				11/30/2022												

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113														
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	29	RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11719 - 11968							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	107	RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304		PERF. N/A							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	2010	RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067		PERF.11862 - 11942							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	4002	RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11856 - 11958							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
*12	136059 X	131502	-0-	-4557	-0-		131501	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
*01	136059 X	122464	-0-	-13595	-0-		122464	2			N	-0-					-0-		
*02	122892 X	103236	-0-	-19656	-0-		103236	2			N	-0-					-0-		
*03	132804 X	113734	-0-	-19070	-0-		113734	2			N	-0-					-0-		
*04	128520 X	103397	-0-	-25123	-0-		103397	2			N	-0-					-0-		
*05	131502 X	74376	-0-	-57126	-0-		74376	2			N	-0-					-0-		
*06	118500 X	85660	-0-	-32840	-0-		85660	2			N	-0-					-0-		
*07	114297 X	94491	-0-	-19806	-0-		94491	2			N	-0-					-0-		
08	113739 X	72082	-0-	-41657	-0-		72082	2			N	-0-					-0-		
09	103410 X	91191	-0-	-12219	-0-		91191	2			N	-0-					-0-		
10	94488 X	73068	-0-	-21420	-0-		73068	2			N	-0-					-0-		
*11	91440 X	55936	-0-	-35504	-0-		55936	2			N	-0-					-0-		
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	384A	RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11633 - 11938							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.// 39969 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 3811			RRCID -> 203231			COMPL. DATE 08/12/2002			TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 3812			RRCID -> 204152			COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT			WELL #: 3810H			RRCID -> 208528			COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 55H			RRCID -> 210008			COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 3813H			RRCID -> 210010			COMPL. DATE 07/15/2003			TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 3814			RRCID -> 218899			COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 3908			RRCID -> 219378			COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2022																

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR		
HEADLEE DEVONIAN UNIT				//CONT.//	148113									
				WELL #:	3611	RRCID -> 223672			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HEADLEE, N. (DEVONIAN)														
FIREBIRD ENERGY LLC					39971 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ECTOR		
RATLIFF "H"					268933									
				WELL #:	1	RRCID -> 273204			COMPL. DATE 05/09/1988			TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211		
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-	-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-	-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3				Y	-0-	-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3				Y	-0-	-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				Y	-0-	-0-
11	0		2	-0-	2	2	2	3				Y	-0-	-0-
HEINER, S. (CLEARFORK)														
TOC ENERGY RESOURCES, LLC					40172 075	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS		
MCGREW					860965									
				WELL #:	2	RRCID -> 172142			COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HEINER, S. (DETRITAL 5100)														
EARNST PRODUCING CORPORATION					40172 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
MC DIVITT STATE					238708									
				WELL #:	2	RRCID -> 205915			COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225		
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2				N	-0-	-0-
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2				N	-0-	-0-
08	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2				N	-0-	-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2				N	-0-	-0-
10	0		296	-0-	296	-0-	296	2				N	-0-	-0-
11	0		275	-0-	275	-0-	571	275	2			N	-0-	-0-
MCDIVITT STATE														
				WELL #:	3	RRCID -> 212572			COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PALMER "602" STATE														
				WELL #:	1	RRCID -> 227368			COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296		
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2				N	-0-	-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-	-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-	-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-	-0-
10	0		37	-0-	37	-0-	37	2				N	-0-	-0-
11	0		34	-0-	34	-0-	71	34	2			N	-0-	-0-

HEINER, S. (ELLENBURGER)				40172 300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS						
GENESIS EXPLORATION LLC				300193												
KENOWER				WELL #: 1	RRCID -> 103772	COMPL. DATE 03/07/1981	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5340	-	5397						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)				40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
ACOMA OPERATING, LLC				003606												
KENOWER				WELL #: 2	RRCID -> 165501	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5218	PERF. 4449	-	4773						
06	660 N	64	-0-	-596	-0-	64	2				Y	-0-				78
07	620 N	387	-0-	-233	-0-	384	2	3	9		Y	-0-	3			81
08	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2				Y	-0-				81
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9		Y	-0-	3			84
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9		Y	-0-	2			86
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-				86
BAKER RESOURCES, LLC				044385												
CROWLEY-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 105476	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4380	-	4676						
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-				89
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-				89
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-				89
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-				89
10	0	234	-0-	234	-0-	234	2				N	-0-				89
11	0	188	-0-	188	-0-	422	2				N	-0-				89
CROWLEY-STATE				WELL #: 2	RRCID -> 108587	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 5234	PERF. 4487	-	4745						
06	1590 X	1375	-0-	-215	-0-	1375	2				N	-0-				25
07	1643 X	1567	-0-	-76	-0-	1567	2				N	-0-				25
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2718	2	174	9		N	158	158	1		25
09	3000 N	3293	-0-	293	-0-	3293	2				N	-0-				25
10	0	2410	-0-	2410	-0-	2703	2				N	-0-				25
11	0	2762	-0-	2762	-0-	5465	2				N	-0-				25
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965												
MCGREW				WELL #: 1	RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4654	-	4754						
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-				-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-				-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-				-0-
09	0	173	-0-	173	-0-	173	3				N	-0-				-0-
10	0	340	-0-	340	-0-	513	3				N	-0-				-0-
11	0	792	-0-	792	-0-	1305	3				N	-0-				-0-
HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS						
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708												
MCDIVIITT-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 200649	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 5295	PERF. 4768	-	4832						
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2				N	-0-				-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-				-0-
10	0	37	-0-	37	-0-	37	2				N	-0-				-0-
11	0	34	-0-	34	-0-	71	2				N	-0-				-0-

HENDERSON		40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
HENDRICK, IDA, T-88-GX		WELL #: 8		RRCID -> 283792		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2956 - 3108	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397									
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #: 5		RRCID -> 183078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2804 - 2851	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2479 - 2630	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
B & B ENERGY		039763									
JOHNSON-COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HERMOSA (ATOKA)			40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES		
COLGATE OPERATING, LLC			167327					
CLAYPOOL ESTATE 5-19			WELL #: 1	RRCID -> 253509	COMPL. DATE 09/09/2009	TOTAL DEPTH 16960	PERF. 15401 - 16825	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HI-LONESOME (WOLFCAMP)			40975 830	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726					
LOWE-HILL, J. E.			WELL #: 1	RRCID -> 143217	COMPL. DATE 07/30/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9125 - 9765	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HINYARD (CANYON)			41639 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
BUSTOS, MARTIN OIL			112687					
HINYARD			WELL #: 1	RRCID -> 059711	COMPL. DATE 07/13/1974	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7293 - 7297	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022 - WELL PLUGGED 12/20/22								
HOKIT (QUEEN)			42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY			743279					
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)			WELL #: 2	RRCID -> 171861	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 2642 - 2714	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HOKIT, NW. (WOLFCAMP)			42046 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555					
FRESNO "STATE"			WELL #: 1	RRCID -> 175072	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 7834	PERF. 6206 - 6246	
06	3930 X	1785	-0-	-2145	-0-	1785 3		106
07	3689 X	2079	-0-	-1610	-0-	2079 3		106
08	2573 X	1990	-0-	-583	-0-	1990 3		106
09	2040 X	1929	-0-	-111	-0-	1929 3		106
10	2077 X	898	-0-	-1179	-0-	898 3		106
11	0	1216	-0-	1216	-0-	1216 3		106

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)										42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD				
CITATION OIL & GAS CORP.										154235										
CHALK ESTATE										WELL #: 22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7585 - 7716		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM				
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23		2			Y	-0-				215				
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25		2			Y	-0-				215				
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39		2			Y	-0-				215				
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27		2			Y	-0-				215				
10	0	19	-0-	19	19	19		2			Y	-0-				215				
11	0	15	-0-	15	34	15		2			Y	-0-				215				
CHALK SEC. 95										WELL #: 2		RRCID -> 281862		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 7364 - 7398		
06	904 R	904	-0-	-0-	-0-	873		2	31	9	Y	28				209				
07	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1038		2	12	9	Y	11				220				
08	975 R	975	-0-	-0-	-0-	968		2	7	9	Y	6				226				
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-						Y	-0-				226				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				226				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				226				
CHALK, SLOAN										WELL #: 23		RRCID -> 286894		COMPL. DATE 12/17/2018		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7336 - 7346		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
HYMAN, SARAH										WELL #: 54		RRCID -> 287823		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7464 - 7494		
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7		2			N	-0-				-0-				
07	31 #	3	-0-	-28	-0-	3		2			N	-0-				-0-				
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-				
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4		2			N	-0-				-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
HYMAN, SARAH										WELL #: 55		RRCID -> 288047		COMPL. DATE 07/31/2019		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7430 - 7453		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
KELLY-ROBERTS										WELL #: 24		RRCID -> 289645		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7430 - 7488		
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189		2			Y	-0-				-0-				
07	186 #	118	-0-	-68	-0-	118		2			Y	-0-				-0-				
08	186 #	58	-0-	-128	-0-	58		2			Y	-0-				-0-				
09	150 #	48	-0-	-102	-0-	48		2			Y	-0-				-0-				
10	0	162	-0-	162	162	162		2			Y	-0-				-0-				
11	0	155	-0-	155	317	155		2			Y	-0-				-0-				
KELLY-ROBERTS										WELL #: 25		RRCID -> 290300		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7510 - 7520		
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189		2			Y	-0-				-0-				
07	310 #	118	-0-	-192	-0-	118		2			Y	-0-				-0-				
08	310 #	59	-0-	-251	-0-	59		2			Y	-0-				-0-				
09	150 #	57	-0-	-93	-0-	57		2			Y	-0-				-0-				
10	0	162	-0-	162	162	162		2			Y	-0-				-0-				
11	0	155	-0-	155	317	155		2			Y	-0-				-0-				

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD														
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235														
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 #	382	-0-	-68	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
07	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			-0-
09	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-			-0-
10	0	1469	-0-	1469	1469	1462	2	7	9	Y	6			6
11	0	1177	-0-	1177	2646	1177	2			Y	-0-			6
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532														
06	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
07	403 #	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-			-0-
08	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-			-0-
09	390 #	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-			-0-
10	0	326	-0-	326	326	326	2			N	-0-			-0-
11	0	247	-0-	247	573	247	2			N	-0-			-0-
CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441														
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-			-0-
08	64 R	39	-0-	-25	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	0	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-			-0-
11	0	15	-0-	15	34	15	2			N	-0-			-0-
EXTEK OPERATING COMPANY 257062														
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125														
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A														
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
10	0	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-			-0-
11	0	47	-0-	47	73	47	3			N	-0-			-0-
HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12237 - 12395														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWE (DEVONIAN)												CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													
HOWE GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 2													
RRCID -> 088396													
COMPL. DATE 03/25/2000													
TOTAL DEPTH 12460													
PERF. 12206 - 13443													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	22724 X	22724	-0-	-0-	-0-	22724	3		N	-0-		-0-	
07	22761 X	22761	-0-	-0-	-0-	22761	3		N	-0-		-0-	
08	22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	3		N	-0-		-0-	
09	19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	3		N	-0-		-0-	
10	0	24078	-0-	24078	24078	24078	3		N	-0-		-0-	
11	0	21234	-0-	21234	45312	21234	3		N	-0-		-0-	
HOWE GAS UNIT #4													
WELL #: 1													
RRCID -> 141021													
COMPL. DATE 02/24/1992													
TOTAL DEPTH 12650													
PERF. 12274 - 12543													
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		-0-	
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-		-0-	
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-		-0-	
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-		-0-	
10	0	1003	-0-	1003	1003	1003	3		N	-0-		-0-	
11	0	1193	-0-	1193	2196	1193	3		N	-0-		-0-	
HOWE STATE													
WELL #: 2													
RRCID -> 141519													
COMPL. DATE 04/27/1992													
TOTAL DEPTH 12450													
PERF. 12111 - 12299													
06	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	13797	3		N	-0-		-0-	
07	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	3		N	-0-		-0-	
08	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	14999	3		N	-0-		-0-	
09	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	3		N	-0-		-0-	
10	0	10456	-0-	10456	10456	10456	3		N	-0-		-0-	
11	0	58	-0-	58	10514	58	3		N	-0-		-0-	
HOWLING (CISCO)												CNTY: HOWARD	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION													
BATJER 148													
WELL #: 1													
RRCID -> 291210													
COMPL. DATE 07/25/2000													
TOTAL DEPTH 7829													
PERF. 7554 - 7692													
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	899	2	250	9	N	227	174	153
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	761	2	218	9	N	198	268	83
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	948	2	202	9	N	184	185	82
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	591	2	76	9	N	69	90	61
10	0	613	-0-	613	613	478	2	135	9	N	123	95	89
*11	1105 N	492	-0-	-613	-0-	393	2	99	9	N	90	97	82
HUBBARD (CHERRY CANYON)												CNTY: REEVES	
DIAMONDBACK E&P LLC													
CARPENTER													
WELL #: 1													
RRCID -> 213715													
COMPL. DATE 09/05/2005													
TOTAL DEPTH 6500													
PERF. 5886 - 5896													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HUBER (DETRITAL 5150)												CNTY: PECOS	
NEW ATLANTIS II, LLC													
RIVER													
WELL #: 1													
RRCID -> 219383													
COMPL. DATE 06/12/1990													
TOTAL DEPTH 5199													
PERF. 5169 - 5199													
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-		10
07	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	2			N	-0-		10
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-		10
09	0	88	-0-	88	-0-	88	2			N	-0-		10
10	221 N	133	-0-	-88	-0-	133	2			N	-0-		10
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-		10

HUTEX (BEND) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. STATE UNIVERSITY HUTEX CONS				43878 200 263696 WELL #: 25	ASSOCIATED RRCID -> 166008	CAPACITY COMPL. DATE 04/20/1986				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-			-0-
10	0	81	-0-	81	-0-	81	81	1			Y	-0-			-0-
11	0	117	-0-	117	-0-	198	117	1			Y	-0-			-0-
INEZ (CONSOLIDATED) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "Q"				44521 340 263696 WELL #: 3 U	ASSOCIATED RRCID -> 133915	PRORATED COMPL. DATE 01/07/1962				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970					
06	2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	-0-	2886	3	10	9	Y	9			62
07	2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	-0-	2901	3	6	9	Y	5			67
08	2974 N	2974	-0-	-0- B	-0-	-0-	2966	3	8	9	Y	7			74
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2910 N	2820	-0-	-90 B	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-			74
10	0	1916	-0-	1916 B	-0-	1916	1916	3			Y	-0-			74
*11	4499 N	2583	-0-	-1916 B	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-			74
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MIDLAND FARMS OPERATING AREA				617544 WELL #: 7	ASSOCIATED RRCID -> 116365	COMPL. DATE 05/01/1985				TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190					
06	T. A.	1939	-0-	1939 B	3779	1937	2	2	9	Y	2	3	0		-0-
07	T. A.	907	-0-	907 B	4686	901	2	6	9	Y	5	4	0		1
08	1394 N	3228	-0-	1834 B	6520	3211	2	17	9	Y	15	14	0		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6520											
*09	7500 N	1011	-0-	-6489 B	31	1008	2	3	9	Y	3	5	0		-0-
*10	836 N	805	-0-	-31 B	-0-	801	2	4	9	Y	4	3	0		1
11	0	773	-0-	773 B	773	770	2	3	9	Y	3	3	0		1
IVA LEE (CLEARFORK) LAREDO PETROLEUM, INC. BRYANS FARMS				44837 200 486610 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 206106	EXEMPT COMPL. DATE N/A				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BRYANS FARMS				WELL #: 2	ASSOCIATED RRCID -> 206108	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)														
FIREBIRD ENERGY LLC														
MCELROY RANCH CO. -G-														
44964 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CRANE				
268933														
WELL #: 22					RRCID -> 263299					COMPL. DATE 04/11/1990				
					TOTAL DEPTH 11350					PERF. 9208 - 9388				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5655	4280	-0-	-1375	7208	4240	3	40	9	Y	36	63	1	35
07	6045	9333	-0-	3288	10496	8983	3	350	9	Y	318	47	1	306
08	6045	5593	-0-	-452	10044	5290	3	303	9	Y	275	254	1	327
09	21068	8437	-0-	-12631	-0-	8067	3	370	9	Y	336	256	1	407
10	6045	4246	-0-	-1799	-0-	4207	3	39	9	Y	35	405	1	37
*11	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1873	3	17	9	Y	15	23	1	29
J. L. M. (MISSISSIPPIAN)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
WILSON 15														
45073 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GLASSCOCK				
665748														
WELL #: 4					RRCID -> 283088					COMPL. DATE 06/13/2017				
					TOTAL DEPTH 11650					PERF.10909 - 11505				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAK 15														
WELL #: 5					RRCID -> 283433					COMPL. DATE 06/14/2017				
					TOTAL DEPTH 11587					PERF.11257 - 11530				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J N T (PENN)														
APV MCCAMEY LLC														
THIGPIN D														
45139 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PECOS				
028617														
WELL #: 102					RRCID -> 211673					COMPL. DATE 04/12/2005				
					TOTAL DEPTH 7300					PERF. 6738 - 6745				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JAILHOUSE (FUSSELMAN)														
APACHE CORPORATION														
ED BOOKS 1														
45484 200 ASSOCIATED					49B					CNTY: GLASSCOCK				
027200														
WELL #: 7					RRCID -> 293185					COMPL. DATE 06/13/2012				
					TOTAL DEPTH 10455					PERF.10348 - 10360				
08	DELQ PR	971	-0-	971	971	971	3			N	-0-			-0-
09	1853 R	882	-0-	-971	-0-	882	3			N	-0-			-0-
*10	992 #	852	-0-	-140	-0-	64	1	788	3	N	-0-			-0-
*11	960 #	624	-0-	-336	-0-	52	1	572	3	N	-0-			-0-
CITATION OIL & GAS CORP.														
OVERTON MIH														
154235														
WELL #: 1					RRCID -> 291937					COMPL. DATE 02/10/2014				
					TOTAL DEPTH 10036					PERF. 9794 - 9824				
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
10	0	85	-0-	85	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
11	0	123	-0-	123	-0-	208	2			Y	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) ENERGY ONRAMP LLC JAMESON, JAHEW "A"				45582 666 100372 WELL #: 1	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN										
				RRCID -> 160851	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 5884	-	6048								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	90 #	26	-0-	-64	-0-			26 2			N	-0-					31
07	93 #	19	-0-	-74	-0-			19 2			N	-0-					31
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
MOSAIC TEXAS LLC JAMESON, JAHEW "E"				589983 WELL #: 1	RRCID -> 128611	COMPL. DATE 05/14/1981	TOTAL DEPTH 7191	PERF. 6081	-	6176							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
JAMESON, JAHEW "B"				WELL #: 2	RRCID -> 130577	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5834	-	6093							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION WALKER				775563 WELL #: 1	RRCID -> 225723	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5897	-	5963							
06	660 #	421	-0-	-239	-0-			421 2			N	-0-					17
07	682 #	656	-0-	-26	-0-			656 2			N	-0-					17
08	692 R	692	-0-	-0-	-0-			692 2			N	-0-					17
09	662 R	662	-0-	-0-	-0-			662 2			N	-0-					17
10	666 R	666	-0-	-0-	-0-			666 2			N	-0-					17
11	0	621	-0-	621	-0-	621		621 2			N	-0-					17
JANELLE (CLEAR FORK) PITTS ENERGY CO. EDWARDS, C. W., ET AL				45675 166 666430 WELL #: 12	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD										
				RRCID -> 172273	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4550	-	4590								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	435	435	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	451	428	1			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	431	440	1			14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	444	443	1			15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	449	445	1			19
11	0	3051	-0-	3051	-0-	3051	2619 3	432 9	Y		393	367	1				45
JANELLE (DEVONIAN) RMB OPERATING LLC EDWARDS ESTATE				45675 498 714207 WELL #: 1	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
				RRCID -> 147117	COMPL. DATE 04/13/1993	TOTAL DEPTH 10132	PERF. 7540	-	7627								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353

JANELLE (DEVONIAN)				//CONT.//		45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RUBICON OIL & GAS, LLC				732309														
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"				WELL #: 4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 7513 - 7580						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2160 N		2097	-0-	-63	-0-	-0-	1986	2	111	9	Y	101	69	1			65
07	2325 N		1782	-0-	-543	-0-	-0-	1683	2	99	9	Y	90	135	1			20
08	2170 N		2136	-0-	-34	-0-	-0-	2022	2	114	9	Y	104	69	1			55
09	0		1444	-0-	1444	1444	-0-	1415	2	29	9	Y	26					81
10	2729 N		1285	-0-	-1444	-0-	-0-	1219	2	66	9	Y	60	69	1			72
11	0		2009	-0-	2009	2009	-0-	1922	2	87	9	Y	79					151
JANELLE (WICHITA ALBANY)				45675 830		ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.				666430														
EDWARDS, JACK ET AL				WELL #: 1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6348 - 6424						
06	4174		4174	-0-	-0-	-0-	-0-	3636	3	538	9	Y	489	489	1			5
07	4353		4353	-0-	-0-	-0-	-0-	3795	3	558	9	Y	507	481	1			31
08	4412		4412	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	3	534	9	Y	485	494	1			22
09	0		4193	-0-	4193	4193	-0-	3668	3	525	9	Y	477	498	1			1
10	0		5583	-0-	5583	9776	-0-	5027	3	556	9	Y	505	501	1			5
11	0		4944	-0-	4944	14720	-0-	4458	3	486	9	Y	442	413	1			34
RUBICON OIL & GAS, LLC				732309														
EDWARDS, J. H. EST. -B-				WELL #: 1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 6984 - 6998						
06	1050 N		1021	-0-	-29	-0-	-0-	993	2	28	9	Y	25	17	1			19
07	1116 N		866	-0-	-250	-0-	-0-	842	2	24	9	Y	22	34	1			7
08	1054 N		1040	-0-	-14	-0-	-0-	1011	2	29	9	Y	26	17	1			16
09	0		715	-0-	715	715	-0-	707	2	8	9	Y	7					23
10	1341 N		626	-0-	-715	-0-	-0-	609	2	17	9	Y	15	17	1			21
11	0		982	-0-	982	982	-0-	961	2	21	9	Y	19					40
JANELLE, SE. (ELLENBURGER)				45680 250		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.				666430														
EDWARDS, JACK ET AL				WELL #: 1 L		RRCID -> 031447		COMPL. DATE 08/19/1962		TOTAL DEPTH 9420		PERF. N/A						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
JANELLE, SE. (TUBB)				45680 500		ASSOCIATED				49B		CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.				666430														
EDWARDS, JACK -A-				WELL #: 1A		RRCID -> 279588		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 5248 - 5362						
06	625 R		625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-						-0-
07	640 R		640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-						-0-
08	627 R		627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-						-0-
09	0		592	-0-	592	592	-0-	592	3		N	-0-						-0-
10	0		566	-0-	566	1158	-0-	566	3		N	-0-						-0-
11	0		509	-0-	509	1667	-0-	509	3		N	-0-						-0-

JOHO (STRAWN) LGL ENERGY, INC. ALEXANDER			47066 200 500224			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
			WELL #: 1			RRCID -> 138840			COMPL. DATE 09/04/2006			TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SCM WATER, LLC I-10 SWD			758383			WELL #: 1			RRCID -> 276904			COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KEN REGAN (DELAWARE) BUSTAMANTE RESOURCES LLC ARMSTRONG			48754 500 112682			ASSOCIATED			49B			CNTY: REEVES							
			WELL #: 1			RRCID -> 226843			COMPL. DATE 03/12/1982			TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KILLER RABBIT FIELDS LLC MITCHELL, ELIZABETH			460397			WELL #: 1			RRCID -> 112221			COMPL. DATE 01/30/1984			TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. LEIMAN			48942 090 084596			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING							
			WELL #: 1R			RRCID -> 196854			COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638							
06	1140 N	992	-0-	-148	-0-	992	3					N	-0-					-0-	
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3					N	-0-					-0-	
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3					N	-0-					-0-	
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3					N	-0-					-0-	
10	0	1031	-0-	1031	-0-	1031	3					N	-0-					-0-	
11	0	943	-0-	943	-0-	1974	3					N	-0-					-0-	
COG OPERATING LLC HUGHES-TALBOT "27"			166150			WELL #: 1			RRCID -> 206329			COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810				
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3					N	-0-					-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3					N	-0-					-0-	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3					N	-0-					-0-	
09	0	8	-0-	8	-0-	8	3					N	-0-					-0-	
10	0	4	-0-	4	-0-	12	4					N	-0-					-0-	
11	0	3	-0-	3	-0-	15	3					N	-0-					-0-	

KERMIT		49038 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
FINALY RESOURCES LLC		268323									
CLAPP, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2500 - 2633	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397									
HENDRICK, IDA -K-		WELL #: 2		RRCID -> 201396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2437 - 2523	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HENDRICK, IDA -A-		WELL #: 6		RRCID -> 203709		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 2577 - 2842	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LDF ENERGY, LLC		491588									
BROWN, EUGENIA E.		WELL #: 16		RRCID -> 190925		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 2670 - 2768	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WESTBROOK		WELL #: 8		RRCID -> 281385		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 3327		PERF. 2447 - 2713	
06	840	#	92	-0-	-748	-0-	92	3	N	-0-	-0-
07	868	#	438	-0-	-430	-0-	438	3	N	-0-	-0-
08	868	#	612	-0-	-256	-0-	612	3	N	-0-	-0-
09	780	#	10	-0-	-770	-0-	10	3	N	-0-	-0-
10	0		215	-0-	215	-0-	215	3	N	-0-	-0-
11	0		138	-0-	138	-0-	353	3	N	-0-	-0-
COLBY		WELL #: 2		RRCID -> 285948		COMPL. DATE 05/14/1936		TOTAL DEPTH 3068		PERF. 2392 - 3183	
06	600	#	25	-0-	-575	-0-	25	3	N	-0-	-0-
07	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-
08	848	R	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-
09	960	R	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-	-0-
10	0		968	-0-	968	-0-	968	3	N	-0-	-0-
11	0		806	-0-	806	-0-	1774	3	N	-0-	-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588										
COLBY		WELL #:		14	RRCID -> 286002		COMPL. DATE 09/27/1937		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2397 - 3110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 #	25	-0-	-575	-0-		25 3			N	-0-			-0-
07	860 R	860	-0-	-0-	-0-		860 3			N	-0-			-0-
08	848 R	848	-0-	-0-	-0-		848 3			N	-0-			-0-
09	960 R	960	-0-	-0-	-0-		960 3			N	-0-			-0-
10	0	967	-0-	967	967		967 3			N	-0-			-0-
11	0	806	-0-	806	1773		806 3			N	-0-			-0-
N & B OIL AND GAS LLC				598288										
LOVETT, J. C.				WELL #: 6W		RRCID -> 124210		COMPL. DATE 03/21/1987		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2535 - 2653		
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-		41 3			N	-0-			-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-		150 3			N	-0-			-0-
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-		150 3			N	-0-			-0-
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-		173 3			N	-0-			-0-
10	0	105	-0-	105	105		105 3			N	-0-			-0-
*11	234 R	129	-0-	-105	-0-		129 3			N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060										
DAUGHERTY "B"				WELL #: 2		RRCID -> 163617		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 3264		PERF. 2712 - 3264		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAUGHERTY, B.				WELL #: 41		RRCID -> 293193		COMPL. DATE 04/22/1990		TOTAL DEPTH 3268		PERF. N/A		
06	360 #	133	-0-	-227	-0-		133 2			N	-0-			-0-
07	372 #	124	-0-	-248	-0-		124 2			N	-0-			-0-
08	372 #	125	-0-	-247	-0-		125 2			N	-0-			-0-
09	360 #	120	-0-	-240	-0-		120 2			N	-0-			-0-
10	372 #	104	-0-	-268	-0-		104 2			N	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86	86		86 2			N	-0-			-0-
KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200										
CAMPBELL, SETH				WELL #: 29 L		RRCID -> 041637		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
BAIRD, W.E.				WELL #: 1385		RRCID -> 206710		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 10279 - 10468		
06	15740 R	15740	-0-	-0-	-0-		15738 3	2	9	Y	2	2	1	194
07	14843 R	14843	-0-	-0-	-0-		14843 3			Y	-0-	14	1	180
08	14198 R	14198	-0-	-0-	-0-		14183 3	15	9	Y	14	14	1	180
09	17647 R	17647	-0-	-0-	-0-		17451 3	196	9	Y	178	89	1	269
10	0	17194	-0-	17194	17194		16995 3	199	9	Y	181	116	1	334
*11	33559 R	16365	-0-	-17194	-0-		16218 3	147	9	Y	134	113	1	355

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430											
STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID -> 229631		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E.				WELL #:		1323	RRCID -> 257511		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10657		PERF.10390 - 10410
06	19050 #	14824	-0-	-4226	-0-	14785	3	39	9	N		35	34	1	16
07	19685 #	17534	-0-	-2151	-0-	17466	3	68	9	N		62	40	1	38
08	19685 #	16231	-0-	-3454	-0-	16151	1	80	9	N		73	94	1	17
09	19034 R	19034	-0-	-0-	-0-	19001	3	33	9	N		30	23	1	24
10	0	17289	-0-	17289	17289	17221	3	68	9	N		62	54	1	32
*11	34542 R	17253	-0-	-17289	-0-	17186	3	67	9	N		61	56	1	37

LOVETT, H.E.				WELL #:		11	RRCID -> 291569		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 10475		PERF.10412 - 10475		
06	5262 R	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N		-0-			-0-
07	4712 #	4499	-0-	-213	-0-	4499	3			N		-0-			-0-
08	4712 #	3727	-0-	-985	-0-	3727	3			N		-0-			-0-
09	4560 #	4042	-0-	-518	-0-	4042	3			N		-0-			-0-
10	0	3818	-0-	3818	3818	3818	3			N		-0-			-0-
*11	7077 R	3259	-0-	-3818	-0-	3259	3			N		-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865													
COCHISE		WELL #:		1	RRCID -> 188412		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10495 - 10512				
06	2250 #	2108	-0-	-142	-0-	2108	3			Y		-0-			254
07	2445 R	2445	-0-	-0-	-0-	2432	3	13	9	Y		12			266
08	2480 #	2432	-0-	-48	-0-	2432	3			Y		-0-			266
09	0	2432	-0-	2432	2432	2432	3			Y		-0-			266
10	0	3959	-0-	3959	6391	3959	3			Y		-0-			266
11	0	3614	-0-	3614	10005	3610	3	4	9	Y		4	86	1	184

COCHISE		WELL #:		3R	RRCID -> 195429		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562				
06	3780 #	821	-0-	-2959	-0-	821	3			Y		-0-			42
07	3906 #	3165	-0-	-741	-0-	3163	3	2	9	Y		2			44
08	3906 #	3163	-0-	-743	-0-	3163	3			Y		-0-			44
09	0	3163	-0-	3163	3163	3163	3			Y		-0-			44
10	0	1538	-0-	1538	4701	1538	3			Y		-0-			44
11	0	3389	-0-	3389	8090	3381	3	8	9	Y		7	16	1	35

KERMIT (FUSSELMAN)		49038 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 M	RRCID -> 020306		COMPL. DATE 03/27/1959		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

KERMIT (FUSSELMAN)		//CONT.//		49038 142	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865						
COCHISE				WELL #:	3R	RRCID -> 203424	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 8740 - 10562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430						
BAIRD, W. E.				WELL #:	1385	RRCID -> 212089	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 10649	PERF. 10279 - 10468	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KERMIT (MCKEE)				49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION				027200						
CAMPBELL, SETH				WELL #:	29 U	RRCID -> 020312	COMPL. DATE 03/13/1960	TOTAL DEPTH 10628	PERF. N/A	
06	930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2		Y	-0-	326
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		Y	-0-	326
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		Y	-0-	326
09	0	1460	-0-	1460	1460	1314 2	146 9	Y	133	459
10	0	641	-0-	641	2101	624 2	17 9	Y	15	108
11	0	497	-0-	497	2598	497 2		Y	-0-	108
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430						
BAIRD, W. E.				WELL #:	1312	RRCID -> 153524	COMPL. DATE 02/10/1995	TOTAL DEPTH 10652	PERF. 9884 - 9998	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BAIRD, W. E.				WELL #:	1954	RRCID -> 170776	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 9863 - 9944	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BAIRD, W. E.				WELL #:	1955	RRCID -> 170874	COMPL. DATE 10/06/1998	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 9821 - 9906	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2022

KERMIT (MCKEE) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC LOVETT, H. E.														CNTY: WINKLER			
//CONT.//				49038 426				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.//				054430													
WELL #:				2				RRCID -> 171355				COMPL. DATE				N/A	
												TOTAL				DEPTH 10642	
																PERF. 9842 - 9930	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BAIRD, W. E.				WELL #: 1257				RRCID -> 173353				COMPL. DATE 03/26/1999				TOTAL DEPTH 10100	
																PERF. 9930 - 10016	
06	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1111	3				Y	-0-			-0-	
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3				Y	-0-			-0-	
08	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3				Y	-0-			-0-	
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	3				Y	-0-			-0-	
10	0		998	-0-	998	-0-	998	3				Y	-0-			-0-	
*11	1945	N	947	-0-	-998	-0-	947	3				Y	-0-			-0-	
STATE WALTON				WELL #: 1				RRCID -> 173355				COMPL. DATE 05/13/1999				TOTAL DEPTH 10653	
																PERF. 9859 - 9956	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
STATE WALTON				WELL #: 5				RRCID -> 173356				COMPL. DATE 11/02/2006				TOTAL DEPTH 10480	
																PERF. 9827 - 10480	
06	8490	X	6447	-0-	-2043	-0-	6439	3	8	9	Y	7	111	1		91	
07	8773	X	6678	-0-	-2095	-0-	6533	3	145	9	Y	132	171	1		52	
08	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10431	3	103	9	Y	94				146	
09	0		14950	-0-	14950	-0-	14883	3	67	9	Y	61	121	1		86	
10	0		10231	-0-	10231	-0-	25181	3	20	9	Y	18	68	1		36	
*11	30922	X	5741	-0-	-25181	-0-	5689	3	52	9	Y	47				83	
BAIRD, W. E.				WELL #: 1258				RRCID -> 178670				COMPL. DATE 06/30/2000				TOTAL DEPTH 10400	
																PERF. 9954 - 10033	
06	3000	N	2062	-0-	-938	-0-	10819	3				Y	-0-			-0-	
07	3100	N	2555	-0-	-545	-0-	10274	3				Y	-0-			-0-	
08	12875	X	2601	-0-	-10274	-0-	2601	3				Y	-0-			-0-	
09	2760	X	2439	-0-	-321	-0-	2439	3				Y	-0-			-0-	
10	0		2343	-0-	2343	-0-	2343	3				Y	-0-			-0-	
*11	4616	X	2273	-0-	-2343	-0-	2273	3				Y	-0-			-0-	
BAIRD, W. E.				WELL #: 1879				RRCID -> 185314				COMPL. DATE 06/28/2001				TOTAL DEPTH 10150	
																PERF. 9926 - 10004	
06	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	3				Y	-0-			-0-	
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3				Y	-0-			-0-	
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3				Y	-0-			-0-	
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3				Y	-0-			-0-	
10	0		56	-0-	56	-0-	56	3				Y	-0-			-0-	
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	3				Y	-0-			-0-	
LOVETT-SINCLAIR				WELL #: 4				RRCID -> 186410				COMPL. DATE 08/29/2001				TOTAL DEPTH 10390	
																PERF. 9930 - 10006	
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3				Y	-0-			48	
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3				Y	-0-			48	
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3				Y	-0-			48	
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3				Y	-0-			48	
10	0		962	-0-	962	-0-	962	3				Y	-0-			48	
*11	1720	N	758	-0-	-962	-0-	758	3				Y	-0-			48	

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430						
BAIRD, W. E.		WELL #:		1386	RRCID -> 249209		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	990 N	728	-0-	-262	-0-	728 3		Y	-0-	-0-
07	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		Y	-0-	-0-
08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		Y	-0-	-0-
09	1050 X	1036	-0-	-14	-0-	1036 3		Y	-0-	-0-
*10	0	1138	-0-	1138	-0-	1138 3		Y	-0-	-0-
*11	2177 X	1039	-0-	-1138	-0-	1039 3		Y	-0-	-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865						
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID -> 203423		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427						
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		15	RRCID -> 194280		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124	
06	DLQ G-10	71	-0-	71	2052	71 3		Y	-0-	-0-
07	2057 N	5	-0-	-2052	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-	-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-	-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-	-0-
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID -> 197397		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188	
06	DLQ G-10	89	-0-	89	2356	89 3		Y	-0-	11
07	2361 N	5	-0-	-2356	-0-	5 3		Y	-0-	11
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	11
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	11
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-	11
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3		Y	-0-	11
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID -> 197949		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180	
06	DLQ G-10	66	-0-	66	1743	66 3		Y	-0-	1
07	1748 N	5	-0-	-1743	-0-	5 3		Y	-0-	1
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	1
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-	1
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	1
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	1
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID -> 197950		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248	
06	DLQ G-10	23	-0-	23	697	23 3		Y	-0-	1
07	DLQ G-10	5	-0-	5	702	5 3		Y	-0-	1
08	DLQ G-10	26	-0-	26	728	26 3		Y	-0-	1
09	DLQ G-10	29	-0-	29	757	29 3		Y	-0-	1
10	DLQ G-10	43	-0-	43	800	43 3		Y	-0-	1
*11	876 N	76	-0-	-800	-0-	76 3		Y	-0-	1

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		684427										
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285 PERF.10156 - 10242				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	196	-0-	196	5659	196	3			Y	-0-			4
07	3000 N	8	-0-	-2992	2667	8	3			Y	-0-			4
08	2886 N	219	-0-	-2667	-0-	219	3			Y	-0-			4
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			4
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-			4
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-			4
CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827 PERF.10637 - 10724				
06	DLQ G-10	18	-0-	18	514	18	3			Y	-0-			7
07	519 N	5	-0-	-514	-0-	5	3			Y	-0-			7
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			7
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			7
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			7
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			7
CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573 PERF.10444 - 10497				
06	DLQ G-10	16	-0-	16	452	16	3			Y	-0-			14
07	457 N	5	-0-	-452	-0-	5	3			Y	-0-			14
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			14
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			14
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			14
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-			14
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		WELL #:		743071	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10684 PERF. 9829 - 9942				
STATE-WALTON "E"		WELL #:		27										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640 PERF. 9990 - 10098				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330 PERF. 9840 - 9944				
06	1050 N	498	-0-	-552	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
07	434 N	105	-0-	-329	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
08	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
09	0	1032	-0-	1032	1032	1032	2			Y	-0-			-0-
10	0	500	-0-	500	1532	500	2			Y	-0-			-0-
11	0	387	-0-	387	1919	387	2			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071							
STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9920 - 9982
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	Y	-0-	-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-	-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	Y	-0-	-0-
09	0		4016	-0-	4016	4016	4016	2	Y	-0-	-0-
10	0		1946	-0-	1946	5962	1946	2	Y	-0-	-0-
11	0		1506	-0-	1506	7468	1506	2	Y	-0-	-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9866 - 9974
06	1350	N	669	-0-	-681	-0-	669	2	Y	-0-	-0-
07	558	N	142	-0-	-416	-0-	142	2	Y	-0-	-0-
08	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	2	Y	-0-	-0-
09	0		1394	-0-	1394	1394	1394	2	Y	-0-	-0-
10	0		676	-0-	676	2070	676	2	Y	-0-	-0-
11	0		523	-0-	523	2593	523	2	Y	-0-	-0-

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF. 9944 - 10050
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KERMIT (YATES)				49038 635	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
WALSH & WATTS, INC.				895060							
DAUGHERTY, -B-		WELL #:		65	RRCID ->	292968	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658 - 2942
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)				49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
A&M OIL & GAS LLC				000696							
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF. N/A
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2449 - 2509
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)														
APV MCCAMEY LLC														
CLAPP, RAY, -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BLACK ARROW OPERATING, LLC														
MCCABE, F. P.														
WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
MCCABE, F. P.														
WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
MCCABE, F. P.														
WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
MCCABE "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MCCABE "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765														
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JUST OIL & GAS, INC. 448220														
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JUST OIL GALAXY -37- 448234														
WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685														
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
09	0	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
10	738 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
11	0	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)														
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675														
CNTY: WINKLER														
//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
448252														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/														
WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B. "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B. "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B. "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252												
HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID -> 153478		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH	2801	PERF. 2498	-	2584			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2506	-	2610			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2566	-	2625			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2469	-	2569			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2498	-	2605			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2430	-	2524			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID -> 170541		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459	-	2525		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252											
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2482 - 2568				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462 - 2724				
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176				
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID -> 179475		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID -> 179476		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) K3 PRODUCTIONS LLC COWDEN, E. W.										CNTY: WINKLER											
//CONT.//										49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
										449236											
WELL #:										1		RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2397 - 2482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57						N	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	403	-0-	403	460	403	3				N	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	326	-0-	326	786	326	3				N	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	412	-0-	412	1198	412	3				N	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	345	-0-	345	1543	345	3				N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	367	-0-	367	1910	367	3				N	-0-						-0-			
LDF ENERGY, LLC MCCUTCHEN										491588											
WELL #:										16 U		RRCID -> 020156		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-						-0-			
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-						-0-			
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-						-0-			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-						-0-			
10	0	5	-0-		5	5	3				N	-0-						-0-			
11	0	5	-0-	5	10	5	3				N	-0-						-0-			
AMOCO -5-																					
WELL #:										1		RRCID -> 128735		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 2534 - 2753			
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3				N	-0-						-0-			
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-						-0-			
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-						-0-			
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3				N	-0-						-0-			
10	0	50	-0-	50	50	50	3				N	-0-						-0-			
11	0	50	-0-	50	100	50	3				N	-0-						-0-			
N & B OIL AND GAS LLC LOVETT, J. C.										598288											
WELL #:										2		RRCID -> 113372		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2510 - 2660			
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-						-0-			
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-						-0-			
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-						-0-			
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-						-0-			
10	0	53	-0-	53	53	53	3				N	-0-						-0-			
*11	118 N	65	-0-	-53	-0-	65	3				N	-0-						-0-			
GARTEX "B"																					
WELL #:										10		RRCID -> 131291		COMPL. DATE 06/25/1989		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2608 - 2697			
06	T. A.	101	-0-	101	5344	101	3				Y	-0-						-0-			
07	T. A.	260	-0-	260	5604	260	3				Y	-0-						-0-			
08	T. A.	260	-0-	260	5864	260	3				Y	-0-						-0-			
09	6177 X	313	-0-	-5864	-0-	313	3				Y	-0-						-0-			
10	0	171	-0-	171	171	171	3				Y	-0-						-0-			
*11	451 N	280	-0-	-171	-0-	280	3				Y	-0-						-0-			
LOVETT, J. C. -A-																					
WELL #:										17		RRCID -> 144602		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2504 - 2664			
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-						-0-			
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3				N	-0-						-0-			
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3				N	-0-						-0-			
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3				N	-0-						-0-			
10	0	102	-0-	102	102	102	3				N	-0-						-0-			
*11	228 N	126	-0-	-102	-0-	126	3				N	-0-						-0-			

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288								
LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID -> 145770		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH		3265	PERF. 2490 - 2686
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-		-0-
10	0	73	-0-	-0-	73	73 3			N	-0-		-0-
*11	163 N	90	-0-	-73	-0-	90 3			N	-0-		-0-
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011										
VEST "B"		WELL #:		1	RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2475 - 2930
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	35 3	1083 4		N	-0-		19
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3			N	-0-		19
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3			N	-0-		19
09	0	1159	-0-	1159	1159	1159 3			N	-0-		19
10	0	1727	-0-	1727	2886	1727 3			N	-0-		19
11	0	1075	-0-	1075	3961	1075 3			N	-0-		19
RAW PRODUCTION		694866										
ARGO VEST		WELL #:		4	RRCID -> 051758		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH		3297	PERF. 2634 - 2750
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-		-0-
10	0	104	-0-	104	104	104 2			N	-0-		-0-
11	0	33	-0-	33	137	33 2			N	-0-		-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071										
WALTON, J. B.		WELL #:		263 C	RRCID -> 020255		COMPL. DATE 02/12/1962		TOTAL DEPTH		3232	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STATE-WALTON		WELL #:		36 C	RRCID -> 020262		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-		-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-		-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-		-0-
09	0	300	-0-	300	300	300 2			N	-0-		-0-
10	0	60	-0-	60	360	60 2			N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	361	1 2			N	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		300 U	RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		3240	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)														
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872														
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-		-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-		3	2			N	-0-		-0-
09	0	3	-0-	3	3		3	2			N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	4		1	2			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-		-0-
STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734														
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2			N	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2			N	-0-		-0-
08	217 N	127	-0-	-90	-0-		127	2			N	-0-		-0-
09	0	120	-0-	120	120		120	2			N	-0-		-0-
10	0	24	-0-	24	144		24	2			N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	145		1	2			N	-0-		-0-
WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682														
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-		-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-		3	2			N	-0-		-0-
09	0	3	-0-	3	3		3	2			N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	4		1	2			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-		-0-
WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696														
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	2			N	-0-		-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	2			N	-0-		-0-
08	403 N	254	-0-	-149	-0-		254	2			N	-0-		-0-
09	0	240	-0-	240	240		240	2			N	-0-		-0-
10	0	48	-0-	48	288		48	2			N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	289		1	2			N	-0-		-0-
WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581														
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	2			N	-0-		-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	2			N	-0-		-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2			N	-0-		-0-
09	0	330	-0-	330	330		330	2			N	-0-		-0-
10	0	66	-0-	66	396		66	2			N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	397		1	2			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)			//CONT.//			49038 639			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC			//CONT.//			743071													
WALTON, J. B.			WELL #:			327			RRCID -> 126253			COMPL. DATE 11/27/1987			TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WALTON, J. B.			WELL #:			328			RRCID -> 126254			COMPL. DATE 09/28/1994			TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702				
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-	
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-	
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WALTON, J. B.			WELL #:			329			RRCID -> 126255			COMPL. DATE 12/08/1987			TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690				
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-			1421	2		N	-0-					-0-	
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-			1632	2		N	-0-					-0-	
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-			856	2		N	-0-					-0-	
09	0		811	-0-	811	811			811	2		N	-0-					-0-	
10	0		161	-0-	161	972			161	2		N	-0-					-0-	
11	0		3	-0-	3	975			3	2		N	-0-					-0-	

WALTON, J. B.			WELL #:			296			RRCID -> 126354			COMPL. DATE 12/03/1987			TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1			1	2		N	-0-					-0-	

WALTON, J. B.			WELL #:			315			RRCID -> 126951			COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WALTON, J. B.			WELL #:			311			RRCID -> 128163			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			08/15/2022													

STATE-WALTON			WELL #:			71			RRCID -> 128612			COMPL. DATE 08/25/1988			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636				
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-					-0-	
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-			6	2		N	-0-					-0-	
08	6	N	3	-0-	-3	-0-			3	2		N	-0-					-0-	
09	0		3	-0-	3	3			3	2		N	-0-					-0-	
10	0		1	-0-	1	4			1	2		N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071										
WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620	- 2754		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
		WELL #:		331	RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2608	- 2788		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.														
		WELL #:		335	RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2626	- 2796		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
		WELL #:		337	RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH	2832	PERF. 2581	- 2758		
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
		WELL #:		338	RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2347	- 2609		
06	3000 N	3158	-0-	158	490	3158	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3626	-0-	526	1016	3626	2			N	-0-			-0-
08	2917 X	1901	-0-	-1016	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
09	0	1802	-0-	1802	1802	1802	2			N	-0-			-0-
10	0	357	-0-	357	2159	357	2			N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	2166	7	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
		WELL #:		332	RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2629	- 2809		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
		WELL #:		339	RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2698	- 2854		
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
09	0	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	144	24	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)														
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	0	180	-0-	180	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	0	36	-0-	36	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684														
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	-0-	-0-	4	1	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840														
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
08	558 N	317	-0-	-241	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
09	0	300	-0-	300	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
10	0	60	-0-	60	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	-0-	-0-	361	1	2	Y	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752														
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	-0-	-0-	2	2	2	N	-0-			-0-
STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615														
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	0	30	-0-	30	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	-0-	-0-	36	6	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614														
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	-0-	-0-	4	1	2	N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	-0-	-0-	5	1	2	N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758														
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071														
WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL	DEPTH	2810	PERF. 2546 - 2742						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
07		6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
08		6	N	3	-0-	-3	-0-		3	2		N	-0-					-0-
09		0		3	-0-	3	3		3	2		N	-0-					-0-
10		0		1	-0-	1	4		1	2		N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL	DEPTH	2800	PERF. 2498 - 2671						
06		210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07		217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08		217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0		1	-0-	1	1		1	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL	DEPTH	2950	PERF. 2515 - 2734						
06		5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
07		6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
08		6	N	3	-0-	-3	-0-		3	2		N	-0-					-0-
09		0		3	-0-	3	3		3	2		N	-0-					-0-
10		0		1	-0-	1	4		1	2		N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		194	RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL	DEPTH	3300	PERF. 2508 - 2717						
06		300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07		186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0		1	-0-	1	1		1	2		N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198	RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL	DEPTH	3282	PERF. 2522 - 2714						
06		30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #:		67	RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL	DEPTH	3260	PERF. 2387 - 3217						
06		316	N	316	-0-	-0-	-0-		316	2		N	-0-					-0-
07		363	N	363	-0-	-0-	-0-		363	2		N	-0-					-0-
08		341	N	190	-0-	-151	-0-		190	2		N	-0-					-0-
09		0		180	-0-	180	180		180	2		N	-0-					-0-
10		0		36	-0-	36	216		36	2		N	-0-					-0-
11		0		1	-0-	1	217		1	2		N	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #:		69	RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL	DEPTH	3300	PERF. 2475 - 2641						
06		4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071													
WALTON, J. B.		WELL #:		297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2328 - 2570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2	2		2	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 2404 - 2661					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALTON, J. B		WELL #:		348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2317 - 2559					
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2				N	-0-					-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2				N	-0-					-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2				N	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-					-0-
10	0	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	-0-	-0-	73	2	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2354 - 2651					
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 2510 - 2530					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2601 - 2793					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SAXET OIL CORPORATION				749370											
WALTON A/C 118		WELL #:		10		RRCID -> 078801		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH		3060 PERF. 2379		- 2566	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119	119	119	119	3			N	-0-			-0-
11	0	128	-0-	128	247	128	128	3			N	-0-			-0-

WALTON A/C 118		WELL #:		1		RRCID -> 114313		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH		2685 PERF. 2346		- 2516	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	15	15	15	3			N	-0-			-0-
11	0	17	-0-	17	32	17	17	3			N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC.		824192													
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 123416		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH		2699 PERF. 2515		- 2596	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4		RRCID -> 123417		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH		2970 PERF. 2485		- 2609	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13		RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH		3100 PERF. 2507		- 2590	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH		2975 PERF. 2520		- 2670	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192													
WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2554 -	2653					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2563 -	2704					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2579 -	2688					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
COLBY A		WELL #:		1	RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2530 -	2620					
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH	10656	PERF. 2417 -	2496					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
WALSH & WATTS, INC.		895060															
DAUGHERTY "B"		WELL #:		36	RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2576 -	2718					
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-						-0-	
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-						-0-	
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-						-0-	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-						-0-	
10	0	165	-0-	-0-	165	165	2		N	-0-						-0-	
11	0	135	-0-	-0-	135	300	135	2	N	-0-						-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060										
DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID ->	128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3178	PERF. 2604 -	2706	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID ->	129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL	DEPTH	3020	PERF. 2619 -	2757	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL	DEPTH	3000	PERF. 2606 -	2736	
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2				N	-0-		-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2				N	-0-		-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2				N	-0-		-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2				N	-0-		-0-
10	0	841	-0-	841	841	841	2				N	-0-		-0-
11	0	620	-0-	620	1461	620	2				N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL	DEPTH	3198	PERF. 2652 -	2688	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-		-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-		-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL	DEPTH	3020	PERF. 2590 -	2684	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	-0-	1	2				N	-0-		-0-
11	0	19	-0-	19	-0-	20	19 2				N	-0-		-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)				49042 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200										
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID ->	020347	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL	DEPTH	10637	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER																						
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																						
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A																						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430																						
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A																						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397																						
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582																						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071																						
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A																						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																						
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
XTO ENERGY INC. 945936																						
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274																						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

KERMIT, SE. (WADDELL)				49043 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION				027200														
HOGG "21"				WELL #: 1		RRCID -> 288620		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 11868		PERF. 11529 - 11784						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	90 N	4	-0-	-86	-0-			4 3			N	-0-						183
07	93 N	14	-0-	-79	-0-			10 3		4 9	N	4						187
08	62 N	9	-0-	-53	-0-			9 3			N	-0-						187
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-						187
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-			87 1			N	-0-						187
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84 1			N	-0-						187
KEYSTONE (COLBY)				49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071														
WALTON, J. B. A/C 2				WELL #: 347		RRCID -> 257525		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2806 - 3050						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
XTO ENERGY INC.				945936														
WALTON, J. B.				WELL #: 79A		RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3366 - 3494						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WALTON, J. B.				WELL #: 88		RRCID -> 116818		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3304 - 3485						
06	T. A.	109	-0-	109	228	109	3				Y	-0-						-0-
07	T. A.	79	-0-	79	307	79	3				Y	-0-						-0-
08	342 R	35	-0-	-307	-0-	35	3				Y	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	0	45	-0-	45	45	45	3				Y	-0-						-0-
11	0	6	-0-	6	51	6	3				Y	-0-						-0-
WALTON, J. B.				WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3327 - 3505						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
POGO WALTON B				WELL #: 6		RRCID -> 117559		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2981 - 3434						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID -> 136131		COMPL. DATE 10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID -> 137033		COMPL. DATE 11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID -> 172314		COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID -> 235257		COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BASH		WELL #:		14	RRCID -> 288146		COMPL. DATE 08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517					
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	310 #	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
LOVETT-SINCLAIR "A"				WELL #: 3		RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4754 - 4808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 4678 - 5739	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 640		RRCID -> 173986		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 4557 - 6234	
06	750 N	210	-0-	-540 B	-0-	193	3	17	9	Y	15	44	1
07	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	431	3	58	9	Y	53	55	1
08	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	898	3	46	9	Y	42	42	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	499	-0-	499 B	499	445	3	54	9	Y	49	49	1
10	499 N	-0-	-0-	-499 B	-0-				Y	35	36	1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9337		RRCID -> 190211		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4502 - 4616	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	186	-0-	186 B	186	63	3	123	9	N	112	86	1
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4498 - 4596	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 917		RRCID -> 199654		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4492 - 4644	
06	1920	4251	-0-	2331 B	36557	1820	3	2431	9	N	2210	2076	1
07	1954	4600	-0-	2646 B	39203	2014	3	2586	9	N	2351	2485	1
08	1953	4193	-0-	2240 B	41443	2101	3	2092	9	N	1902	1873	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				41443									
09	1890	4195	-0-	2305 B	43748	2035	3	2160	9	N	1964	1979	1
10	1953	4278	-0-	2325 B	46073	1747	3	2531	9	N	2301	2324	1
11	0	4146	-0-	4146 B	50219	2054	3	2092	9	N	1902	1883	1

KEYSTONE (CONSOLIDATED)														CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC															
LOVETT, H. E.															
WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	281 3	10 9	N	9	64 1				42	
07	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	642 3	77 9	N	70	66 1				46	
08	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	685 3	64 9	N	58	77 1				27	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-										
09	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	659 3	76 9	N	69	69 1				27	
10	0	699	-0-	-0- B	-0-	613 3	86 9	N	78	74 1				31	
*11	1282 N	583	-0-	-699 B	-0-	500 3	83 9	N	75	74 1				32	
STATE-WALTON															
WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246															
06	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	914 3	388 9	N	353	337 1				235	
07	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	1721 3	430 9	N	391	374 1				252	
08	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1621 3	338 9	N	307	415 1				144	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-										
09	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1572 3	350 9	N	318	337 1				125	
10	0	1871	-0-	-0- B	-0-	1454 3	417 9	N	379	354 1				150	
*11	3000 N	1513	-0-	-1487 B	-0-	1099 3	414 9	N	376	369 1				157	
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC															
LOVETT, H. E.															
WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
BASHARA, M.J. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989															
06	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	78 2	2 9	N	2					104	
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-					104	
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	147 2	2 9	N	2					106	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-										
09	0	215	-0-	215 B	-0-	212 2	3 9	N	3					109	
10	0	178	-0-	178 B	-0-	176 2	2 9	N	2					111	
11	0	98	-0-	98 B	-0-	491 2	6 9	N	5					116	
STATE-WALTON 'E'															
WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 605 F		RRCID -> 265112		COMPL. DATE 12/24/2019		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 8748 - 8820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	* *	* *	C	COND	* *	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	870 N	178	-0-	-692 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
07	341 N	83	-0-	-258 B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
FULFER OIL AND CATTLE CO.				288566										
MCCUTCHEN, W. A. -B-				WELL #: 12 C		RRCID -> 020462		COMPL. DATE 09/22/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-			-0-
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-			-0-
10	0	842	-0-	842 B	842	842	2			N	-0-			-0-
11	0	746	-0-	746 B	1588	746	2			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
BASHARA, M. J. -C-				WELL #: 2 D		RRCID -> 020394		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	840 N	608	-0-	-232 B	-0-	608	3			N	-0-			157
07	744 N	655	-0-	-89 B	-0-	655	3			N	-0-			157
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-			157
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-			157
10	0	823	-0-	823 B	823	823	3			N	-0-			157
11	0	775	-0-	775 B	1598	775	3			N	-0-			157
WALTON, J. B.				WELL #: 63 D		RRCID -> 020395		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	4193 N	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	3			N	-0-			-0-
07	4722 N	4722	-0-	-0- B	-0-	4722	3			N	-0-			-0-
08	4287 N	4287	-0-	-0- B	-0-	4287	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	4045 N	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	3			N	-0-			-0-
10	0	4525	-0-	4525 B	4525	4525	3			N	-0-			-0-
11	0	4354	-0-	4354 B	8879	4354	3			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.				WELL #: 58W		RRCID -> 020407		COMPL. DATE 01/15/1948		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BASH				WELL #: 2 C		RRCID -> 020410		COMPL. DATE 12/31/1957		TOTAL DEPTH 9951		PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//		49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936										
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:		1 M		RRCID -> 020423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
JENKINS, B. F.																
				WELL #:		8M		RRCID -> 020425		COMPL. DATE 01/07/1961		TOTAL DEPTH		9935 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
JENKINS, B. F.																
				WELL #:		9M		RRCID -> 020426		COMPL. DATE 09/20/1947		TOTAL DEPTH		9925 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
JENKINS, BEN ET AL -B-																
				WELL #:		6M		RRCID -> 020428		COMPL. DATE 10/03/1961		TOTAL DEPTH		9925 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	410	-0-	410	B	410	410	410	2				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	535	-0-	535	B	945	535	535	2				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				945												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	945		945					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	945		945					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	945		945					N	-0-		-0-
KEYSTONE SILURIAN UNIT																
				WELL #:		117 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH		8747 PERF. 8602 - 8688		
06	8760 #	8228	-0-	-532	B	-10450	8228	3					N	-0-		-0-
07	8742 #	7580	-0-	-1162	B	-11612	7580	3					N	-0-		-0-
08	8680 N	7530	-0-	-1150	B	-11612	7530	3					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4276		CANCELLED UNDERAGE ->	-7336									
09	8220 N	8068	-0-	-152	B	-4276	8068	3					N	-0-		-0-
10	0	9115	-0-	9115	B	4839	9115	3					N	-0-		-0-
11	0	7157	-0-	7157	B	11996	7157	3					N	-0-		-0-
WALTON, J. B.																
				WELL #:		58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH		8716 PERF. N/A		
06	4166 N	4166	-0-	-0-	B	-0-	4166	3					N	-0-		-0-
07	3883 N	3883	-0-	-0-	B	-0-	3883	3					N	-0-		-0-
08	3515 N	3515	-0-	-0-	B	-0-	3515	3					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	3384 N	3384	-0-	-0-	B	-0-	3384	3					N	-0-		-0-
10	0	3828	-0-	3828	B	3828	3828	3					N	-0-		-0-
11	0	3579	-0-	3579	B	7407	3579	3					N	-0-		-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.				WELL #:		59 M	RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3		N	-0-				-0-
07	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-				-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	720 N	55	-0-	-665 B	-0-	55	3		N	-0-				-0-
10	0	505	-0-	505 B	505	505	3		N	-0-				-0-
11	0	329	-0-	329 B	834	329	3		N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:		64 M	RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	4280 N	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	3		N	-0-				-0-
07	4383 N	4383	-0-	-0- B	-0-	4383	3		N	-0-				-0-
08	4041 N	4041	-0-	-0- B	-0-	4041	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	4290 N	3982	-0-	-308 B	-0-	3982	3		N	-0-				-0-
10	0	4117	-0-	4117 B	4117	4117	3		N	-0-				-0-
11	0	3805	-0-	3805 B	7922	3805	3		N	-0-				-0-

PURE-WALTON				WELL #:		11 M	RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

BASH				WELL #:		6	RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995		PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

BASHARA, M. J. -F-				WELL #:		38 D	RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	90 N	25	-0-	-65 B	-0-	25	3		Y	-0-				56
07	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3		Y	-0-				56
08	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3		Y	-0-				56
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		Y	-0-				56
10	0	164	-0-	164 B	164	164	3		Y	-0-				56
11	0	-0-	-0-	-0- B	164				Y	-0-				56

BASHARA, M. J. -F-				WELL #:		28 D	RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A	
06	840 N	795	-0-	-45 B	-0-	795	3		Y	-0-				63
07	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3		Y	-0-				63
08	992 N	728	-0-	-264 B	-0-	728	3		Y	-0-				63
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3		Y	-0-				63
10	0	633	-0-	633 B	633	633	3		Y	-0-				63
11	0	2	-0-	2 B	635	2	3		Y	-0-				63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//		49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936											
CRUM				WELL #:		5		RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:		19 D		RRCID -> 136134		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7330 - 7500			
06	8460 N	8516	-0-	56 B	13558	8516	3					Y	-0-			-0-	
07	8742 N	8466	-0-	-276 B	13282	8466	3					Y	-0-			-0-	
08	8742 N	7760	-0-	-982 B	12300	7760	3					Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				12300													
09	8460	7193	-0-	-1267 B	11033	7193	3					Y	-0-			-0-	
10	0	6882	-0-	6882 B	17915	6882	3					Y	-0-			-0-	
11	0	6148	-0-	6148 B	24063	6148	3					Y	-0-			-0-	
JENKINS, BEN ETAL				WELL #:		5		RRCID -> 290499		COMPL. DATE 04/17/1947		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8348 - 8562			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	44	3	1	9			N	-1	1	1	-0-	
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3					N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
KEYSTONE (ELLENBURGER)				49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		1060		RRCID -> 140445		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9434 - 9436	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280							Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280							Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280							Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				117280													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280							Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280							Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	117280							Y	-0-			-0-	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		1051		RRCID -> 140701		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9170 - 9180	
06	5280	8275	-0-	2995 B	283873	8275	3					N	-0-			-0-	
07	5456	11532	-0-	6076 B	289949	11532	3					N	-0-			-0-	
08	5456	10905	-0-	5449 B	295398	10905	3					N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				295398													
09	5280	9338	-0-	4058 B	299456	9338	3					N	-0-			-0-	
10	0	11493	-0-	11493 B	310949	11493	3					N	-0-			-0-	
11	5280	11687	-0-	6407 B	317356	11687	3					N	-0-			-0-	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		1099		RRCID -> 140702		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9182 - 9192	
06	5280	3056	-0-	-2224 B	117603	3056	3					N	-0-			-0-	
07	5456	3904	-0-	-1552 B	116051	3904	3					N	-0-			-0-	
08	5456	3667	-0-	-1789 B	114262	3667	3					N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				114262													
09	5280	3310	-0-	-1970 B	112292	3310	3					N	-0-			-0-	
10	0	3272	-0-	3272 B	115564	3272	3					N	-0-			-0-	
*11	5280	2877	-0-	-2403 B	113161	2877	3					N	-0-			-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	5370	8337	-0-	2967 B	401007	8337	3	N	-0-			-0-	
07	5549	11364	-0-	5815 B	406822	11364	3	N	-0-			-0-	
08	5549	10576	-0-	5027 B	411849	10576	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	411849										
09	5370	6938	-0-	1568 B	413417	6938	3	N	-0-			-0-	
10	0	7048	-0-	7048 B	420465	7048	3	N	-0-			-0-	
11	5370	10938	-0-	5568 B	426033	10938	3	N	-0-			-0-	
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A													
06	2490 #	1990	-0-	-500 B	-3735	1990	3	N	-0-			-0-	
07	2635 #	1193	-0-	-1442 B	-5177	1193	3	N	-0-			-0-	
08	2635 #	294	-0-	-2341 B	-7518	294	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-5352	CANCELLED UNDERAGE ->	-2166								
09	2550 #	2729	-0-	179 B	-5173	2729	3	N	-0-			-0-	
10	0	2812	-0-	2812 B	-2361	2812	3	N	-0-			-0-	
11	1980 #	2754	-0-	774 B	-1587	2754	3	N	-0-			-0-	
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475													
06	794 R	794	-0-	-0- B	-0-	794	3	Y	-0-			-0-	
07	273 R	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	Y	-0-			-0-	
08	279 #	14	-0-	-265 B	-265	14	3	Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-265										
09	270 #	504	-0-	234 B	-31	504	3	Y	-0-			-0-	
10	0	711	-0-	711 B	680	711	3	Y	-0-			-0-	
*11	1435 R	755	-0-	-680 B	-0-	755	3	Y	-0-			-0-	
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)				//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				//CONT.//	054430						
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	3004R	RRCID ->	271588	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10219
								PERF.	9850	-	10219
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS
											EOM
											BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	3002	RRCID ->	271589	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	9925
										PERF.	9667
										-	9925
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #:	701	RRCID ->	272882	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9998
										PERF.	9850
										-	9998
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1069	RRCID ->	279772	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	9871
										PERF.	8860
										-	9270
06	176	R	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-	-0-
07	186	#	61	-0-	-125 B	-125	61	3	N	-0-	-0-
08	186	#	3	-0-	-183 B	-308	3	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-308							
09	180	#	-0-	-0-	-180 B	-488			N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-488			N	-0-	-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180 B	-668			N	-0-	-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1059	RRCID ->	279773	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920
										PERF.	9124
										-	9370
06	3441	R	3441	-0-	-0- B	-0-	3441	3	N	-0-	-0-
07	1185	R	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3	N	-0-	-0-
08	992	#	75	-0-	-917 B	-917	75	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-917							
09	1266	R	2183	-0-	917 B	-0-	2183	3	N	-0-	-0-
10	0		3081	-0-	3081 B	3081	3081	3	N	-0-	-0-
*11	5280		3270	-0-	-2010 B	1071	3270	3	N	-0-	-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670
										PERF.	9010
										-	9080
06	441	R	441	-0-	-0- B	-0-	441	3	N	-0-	-0-
07	465	#	152	-0-	-313 B	-313	152	3	N	-0-	-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496 B	-809			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-809							
09	480	#	280	-0-	-200 B	-1009	280	3	N	-0-	-0-
10	0		395	-0-	395 B	-614	395	3	N	-0-	-0-
11	0		419	-0-	419 B	-195	419	3	N	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430														
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4020 #	-0-	-0-	-4020 B	-15047					N	-0-			-0-
07	4154 #	-0-	-0-	-4154 B	-19201					N	-0-			-0-
08	4154 #	-0-	-0-	-4154 B	-23355					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20014 CANCELLED UNDERAGE -> -3341														
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-20014					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-20014					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-20014					N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394														
06	265 R	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
07	124 #	91	-0-	-33 B	-33	91	3			N	-0-			-0-
08	124 #	5	-0-	-119 B	-152	5	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -152														
09	120 #	168	-0-	48 B	-104	168	3			N	-0-			-0-
10	0	237	-0-	237 B	133	237	3			N	-0-			-0-
*11	385 R	252	-0-	-133 B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180														
06	1590 #	1473	-0-	-117 B	-1340	1473	3			Y	-0-			-0-
07	1643 #	1600	-0-	-43 B	-1383	1600	3			Y	-0-			-0-
08	1395 #	1605	-0-	210 B	-1173	1605	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1173														
09	1470 #	1260	-0-	-210 B	-1383	1260	3			Y	-0-			-0-
10	0	1234	-0-	1234 B	-149	1234	3			Y	-0-			-0-
11	0	1488	-0-	1488 B	1339	1488	3			Y	-0-			-0-
POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370														
06	3270 #	224	-0-	-3046 B	-5124	224	3			Y	-0-			-0-
07	3379 #	4117	-0-	738 B	-4386	4117	3			Y	-0-			-0-
08	3968 #	3815	-0-	-153 B	-4539	3815	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4539														
09	3840 #	3415	-0-	-425 B	-4964	3415	3			Y	-0-			-0-
10	0	4003	-0-	4003 B	-961	4003	3			Y	-0-			-0-
11	0	3883	-0-	3883 B	2922	3883	3			Y	-0-			-0-
PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155														
06	1950 #	219	-0-	-1731 B	-4696	219	3			Y	-0-			-0-
07	2015 #	2472	-0-	457 B	-4239	2472	3			Y	-0-			-0-
08	1922 #	2318	-0-	396 B	-3843	2318	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1731 CANCELLED UNDERAGE -> -2112														
09	1860 #	1997	-0-	137 B	-1594	1997	3			Y	-0-			-0-
10	0	2131	-0-	2131 B	537	2131	3			Y	-0-			-0-
11	0	2111	-0-	2111 B	2648	2111	3			Y	-0-			-0-
PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BASH		WELL #:		2 T		RRCID ->		141090		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 9342 - 9372	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		22		RRCID ->		142748		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100	
06	5280	3078	-0-	-2202 B	1260	3078	3				Y	-0-			-0-
07	4393 R	3133	-0-	-1260 B	-0-	3133	3				Y	-0-			-0-
08	3192 R	3192	-0-	-0- B	-0-	3192	3				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	3190 R	3190	-0-	-0- B	-0-	3190	3				Y	-0-			-0-
10	0	3294	-0-	3294 B	3294	3294	3				Y	-0-			-0-
11	T. A.	3236	-0-	3236 B	6530	3236	3				Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		32		RRCID ->		142752		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050	
06	1380 #	1021	-0-	-359 B	-4079	1021	3				Y	-0-			-0-
07	1426 #	1039	-0-	-387 B	-4466	1039	3				Y	-0-			-0-
08	961 #	1058	-0-	97 B	-4369	1058	3				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3774	CANCELLED UNDERAGE ->	-595										
09	1020 #	1058	-0-	38 B	-3736	1058	3				Y	-0-			-0-
10	0	1092	-0-	1092 B	-2644	1092	3				Y	-0-			-0-
11	T. A.	1073	-0-	1073 B	-1571	1073	3				Y	-0-			-0-
BASHARA, M. J.				WELL #:		7		RRCID ->		153194		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		42		RRCID ->		153731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170	
06	720 #	475	-0-	-245 B	-245	475	3				Y	-0-			-0-
07	651 #	401	-0-	-250 B	-495	401	3				Y	-0-			-0-
08	651 #	339	-0-	-312 B	-807	339	3				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-807												
09	630 #	280	-0-	-350 B	-1157	280	3				Y	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133 B	-1024	133	3				Y	-0-			-0-
11	0	19	-0-	19 B	-1005	19	3				Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		15		RRCID ->		155378		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120	
06	300 #	303	-0-	3 B	-858	303	3				Y	-0-			-0-
07	310 #	298	-0-	-12 B	-870	298	3				Y	-0-			-0-
08	279 #	294	-0-	15 B	-855	294	3				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-584	CANCELLED UNDERAGE ->	-271										
09	300 #	293	-0-	-7 B	-591	293	3				Y	-0-			-0-
10	0	319	-0-	319 B	-272	319	3				Y	-0-			-0-
11	0	319	-0-	319 B	47	319	3				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)														
XTO ENERGY INC.														
WALTON, J. B.														
WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1350 #	1467	-0-	117 B	-347	1467	3		Y	-0-				-0-
07	1395 #	1493	-0-	98 B	-249	1493	3		Y	-0-				-0-
08	1364 #	1522	-0-	158 B	-91	1522	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-91											
09	1470 #	1521	-0-	51 B	-40	1521	3		Y	-0-				-0-
10	0	1570	-0-	1570 B	1530	1570	3		Y	-0-				-0-
11	T. A.	1543	-0-	1543 B	3073	1543	3		Y	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226														
06	1440 #	1372	-0-	-68 B	-1103	1372	3		Y	-0-				-0-
07	2852 #	1396	-0-	-1456 B	-2559	1396	3		Y	-0-				-0-
08	2852 #	1422	-0-	-1430 B	-3989	1422	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3916	CANCELLED UNDERAGE ->	-73									
09	2760 #	1421	-0-	-1339 B	-5255	1421	3		Y	-0-				-0-
10	0	1344	-0-	1344 B	-3911	1344	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1291	-0-	1291 B	-2620	1291	3		Y	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291														
06	1404 R	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3		Y	-0-				-0-
07	2790 #	1428	-0-	-1362 B	-1362	1428	3		Y	-0-				-0-
08	2790 #	1455	-0-	-1335 B	-2697	1455	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2697											
09	2700 #	1454	-0-	-1246 B	-3943	1454	3		Y	-0-				-0-
10	0	805	-0-	805 B	-3138	805	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	553	-0-	553 B	-2585	553	3		Y	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262														
06	900 #	736	-0-	-164 B	-164	736	3		Y	-0-				-0-
07	806 #	621	-0-	-185 B	-349	621	3		Y	-0-				-0-
08	806 #	525	-0-	-281 B	-630	525	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-630											
09	780 #	434	-0-	-346 B	-976	434	3		Y	-0-				-0-
10	0	309	-0-	309 B	-667	309	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	230	-0-	230 B	-437	230	3		Y	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278														
06	T. A.	45	-0-	45 B	-4211	5	3	40	9	Y	36			288
07	T. A.	91	-0-	91 B	-4120	16	3	75	9	Y	68	182	1	174
08	T. A.	32	-0-	32 B	-4088	17	3	15	9	Y	14			188
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1025	CANCELLED UNDERAGE ->	-3063									
09	T. A.	107	-0-	107 B	-918	19	3	88	9	Y	80			268
10	0	507	-0-	507 B	-411	353	3	154	9	Y	140	184	1	224
11	0	535	-0-	535 B	124	419	3	116	9	Y	105			329

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID -> 270853		COMPL. DATE 07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9620 - 9630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
B A S H		WELL #:		6	RRCID -> 270854		COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9350 - 9355	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-335			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-335			Y	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-335			Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32	CANCELLED UNDERAGE ->	-303					
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-32			Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-32			Y	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-32			Y	-0-	-0-	
WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID -> 271532		COMPL. DATE 07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9448 - 9453	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID -> 271913		COMPL. DATE 05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 9360 - 9496	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID -> 272541		COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF. 9315 - 9337	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID -> 272543		COMPL. DATE 01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9015 - 9035	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID -> 272556		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9628 -	9634
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID -> 275874		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9340 -	9360
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID -> 275968		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9432 -	9441
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	133				Y	-0-		301
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	134	1	3		Y	-0-		301
08	134 R	-0-	-0-	-134 B	-0-				Y	-0-		301
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		301
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		301
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		301
PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID -> 279343		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9904 -	9950
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
B A S H		WELL #:		5	RRCID -> 282562		COMPL. DATE 05/01/2016		TOTAL DEPTH	10122	PERF. 9455 -	9780
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID -> 283647		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9195 -	9235
06	2160 #	750	-0-	-1410 B	-12797	750	3		N	-0-		-0-
07	2232 #	763	-0-	-1469 B	-14266	763	3		N	-0-		-0-
08	713 #	777	-0-	64 B	-14202	777	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9040	CANCELLED UNDERAGE ->	-5162						
09	750 #	777	-0-	27 B	-9013	777	3		N	-0-		-0-
10	0	802	-0-	802 B	-8211	802	3		N	-0-		-0-
11	0	788	-0-	788 B	-7423	788	3		N	-0-		-0-

KEYSTONE (LIME)			49129 462	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.			945936					
PURE-WALTON			WELL #: 19	RRCID -> 020373	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9 3		-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		-0-
10	0	93	-0-	93	93	93 3		-0-
11	0	92	-0-	92	185	92 3		-0-
KEYSTONE (MCKEE)			49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			593635					
KEYSTONE CATTLE CO.			WELL #: 106	RRCID -> 020457	COMPL. DATE 03/30/1954	TOTAL DEPTH 10094	PERF. N/A	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KEYSTONE (YATES)			49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER		
FINALY RESOURCES LLC			268323					
LOVETT, H. E.			WELL #: 2	RRCID -> 020365	COMPL. DATE 02/21/1960	TOTAL DEPTH 2530	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			593635					
KCC STATE			WELL #: 1701	RRCID -> 138762	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 2502 - 2638	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC			617011					
BASHARA, M. J.			WELL #: 2	RRCID -> 020363	COMPL. DATE 02/07/1963	TOTAL DEPTH 2402	PERF. N/A	
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		-0-
09	0	222	-0-	222	222	222 3		-0-
10	0	99	-0-	99	321	99 3		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	321			-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC			743071					
WALTON ESTATE "A"			WELL #: 5	RRCID -> 270252	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2641 - 2734	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225											
CRUM		WELL #:		1		RRCID -> 123414		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH		4819 PERF. 2490 - 2606			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687						N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2022															
CRUM		WELL #:		6		RRCID -> 124650		COMPL. DATE 05/09/1987		TOTAL DEPTH		3375 PERF. 2414 - 2525			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170						N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2022															
KEYSTONE -14-		WELL #:		1		RRCID -> 147184		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH		4711 PERF. 2458 - 2577			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2022															
XTO ENERGY INC.		945936													
WALTON, J B		WELL #:		95		RRCID -> 200179		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH		3560 PERF. 2327 - 2404			
06	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
07	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3				Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3				Y	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
POGO WALTON C		WELL #:		8		RRCID -> 201003		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3800 PERF. 2477 - 2590	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
JENKINS, BEN ET AL A		WELL #:		15		RRCID -> 202871		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH		3640 PERF. 2581 - 2662			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	9 1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	7 1		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	7 1		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	8 1		3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	5 1		2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	5 1		2

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)			49133 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478					
KEYSTONE CATTLE COMPANY			WELL #: 181	RRCID -> 228722	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8859	- 8990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
KING EDWARD			49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CULBERSON		
SONORAN ENERGY INC.			802215					
REEVES-STATE			WELL #: 3027	RRCID -> 080511	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 15470	PERF.15417	- 15427
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KING EDWARD (ATOKA)			49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON		
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867					
7806 JV-P DUVAL			WELL #: 1	RRCID -> 080476	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 15741	PERF.14308	- 14371
06	3720 X	3009	-0-	-711	-0-	310 1	2699 2	-0-
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	310 1	3595 2	-0-
08	3844 X	2038	-0-	-1806	-0-	310 1	1728 2	-0-
09	0	1179	-0-	1179	1179	310 1	869 2	-0-
10	0	650	-0-	650	1829	310 1	340 2	-0-
11	0	990	-0-	990	2819	310 1	680 2	-0-
7816 JV-P DUVAL "C"			WELL #: 1	RRCID -> 116618	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 15717	PERF.14377	- 14521
06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	310 1	1772 2	-0-
07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	310 1	2362 2	-0-
08	1829 X	1444	-0-	-385	-0-	310 1	1134 2	-0-
09	0	880	-0-	880	880	310 1	570 2	-0-
10	0	533	-0-	533	1413	310 1	223 2	-0-
11	0	756	-0-	756	2169	310 1	446 2	-0-
L. N. D. (ATOKA)			50526 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES		
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC			141077					
PECOS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 251508	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 16347	PERF.15288	- 15350
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LA ESCALERA (ATOKA)			50718 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
EXTEx OPERATING COMPANY			257062					
UNIVERSITY LANDS 27-9			WELL #: 1	RRCID -> 238210	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 19400	PERF.18874	- 18990
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115

LA ESCALERA (SHALE)			50718 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.			945936															
LA ESCALERA 45			WELL #: 1H			RRCID -> 230775			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LA VISTA (FUSSELMAN)			51100 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK						
PETROPLEX ENERGY INC.			660886															
GARDEN CITY 5			WELL #: 1			RRCID -> 273205			COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878						
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	518	3	94	9	N	85							235
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	513	3	99	9	N	90	180	1					145
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	518	3	90	9	N	82							227
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	493	3	111	9	N	101	173	1					155
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	504	3	98	9	N	89	164	1					80
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	463	3	105	9	N	95							175
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)			53010 500			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.			621750															
TAFT			WELL #: 1			RRCID -> 071528			COMPL. DATE 04/29/1977			TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A						
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	391	2	10	9	Y	9							137
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	345	2	12	9	Y	11							148
08	403 #	386	-0-	-17	-0-	378	2	8	9	Y	7							155
09	0	477	-0-	477	-0-	464	2	13	9	Y	12							167
10	985 R	508	-0-	-477	-0-	497	2	11	9	Y	10							177
*11	476 R	476	-0-	-0-	-0-	467	2	9	9	Y	8							185
CHALKEY			WELL #: 2 C			RRCID -> 074544			COMPL. DATE 09/01/1977			TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A						
06	990 #	687	-0-	-303	-0-	687	2			Y	-0-							-0-
07	992 #	911	-0-	-81	-0-	911	2			Y	-0-							-0-
08	992 #	979	-0-	-13	-0-	979	2			Y	-0-							-0-
09	0	956	-0-	956	-0-	956	2			Y	-0-							-0-
10	1939 R	983	-0-	-956	-0-	983	2			Y	-0-							-0-
11	960 #	930	-0-	-30	-0-	930	2			Y	-0-							-0-
CHALKLEY "A"			WELL #: 1 C			RRCID -> 076404			COMPL. DATE 03/22/1978			TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555						
06	720 #	512	-0-	-208	-0-	505	2	7	9	Y	6							39
07	744 #	566	-0-	-178	-0-	552	2	14	9	Y	13							52
08	682 #	669	-0-	-13	-0-	660	2	9	9	Y	8							60
09	0	715	-0-	715	-0-	701	2	14	9	Y	13							73
10	1462 R	747	-0-	-715	-0-	736	2	11	9	Y	10							83
*11	676 R	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	Y	9							92
CHALKLEY			WELL #: 1			RRCID -> 139820			COMPL. DATE 06/21/1991			TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532						
06	2580 #	1232	-0-	-1348	-0-	1232	2			Y	-0-							-0-
07	2635 #	2139	-0-	-496	-0-	2139	2			Y	-0-							-0-
08	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-							-0-
09	0	2622	-0-	2622	-0-	2622	2			Y	-0-							-0-
10	5242 R	2620	-0-	-2622	-0-	2620	2			Y	-0-							-0-
*11	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-							-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750														
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	347 1		-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	179 1		38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	179 1		50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	167 1		78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	112 1		142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	174 1		148
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	166 1		158
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58181 06/07/2022														
RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
RING ENERGY, INC. 712382														
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777														
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022														
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150														
06	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6699	3	13	9	N	12			164
07	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-			164
08	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-			164
09	4710 X	3925	-0-	-785	-0-	3925	3			N	-0-			164
10	0	7027	-0-	7027	-0-	7027	3			N	-0-			164
11	0	5476	-0-	5476	-0-	12503	5476	3		N	-0-			164
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777						
UNIVERSITY 33-21		WELL #:		1	RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
UNIVERSITY 39-21		WELL #:		1	RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294	
06	8370 X	7550	-0-	-820	-0-	7550	3	N	-0-	149
07	8649 X	7525	-0-	-1124	-0-	7525	3	N	-0-	149
08	8277 X	7224	-0-	-1053	-0-	7224	3	N	-0-	149
09	7830 X	5960	-0-	-1870	-0-	5960	3	N	-0-	149
10	0	5358	-0-	5358	5358	5358	3	N	-0-	149
11	0	7679	-0-	7679	13037	7679	3	N	-0-	149
LIVERMORE (DELAWARE)		54170 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
BEACH EXPLORATION, INC.		058915								
LIVERMORE		WELL #:		1	RRCID -> 083220		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LIVERMORE		WELL #:		3	RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LOCKRIDGE (ATOKA)		54331 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828								
BLACK '100'		WELL #:		1	RRCID -> 266635		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828								
BLACK "100"		WELL #:		1H	RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155	
06	3240 X	1536	-0-	-1704	-0-	1536	3	N	-0-	10
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-	10
08	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	2468	3	N	-0-	10
09	0	3235	-0-	3235	3235	3235	3	N	-0-	10
10	0	2649	-0-	2649	5884	2649	3	N	-0-	10
11	0	1734	-0-	1734	7618	1734	3	N	-0-	10

LOCKRIDGE (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC															
LASATER, R. M.															
WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4140 X	4036	-0-	-104	-0-	90 1	3946 2	N	-0-					-0-	
07	4030 X	3897	-0-	-133	-0-	30 1	3867 2	N	-0-					-0-	
08	4340 X	3855	-0-	-485	-0-	3855 2		N	-0-					-0-	
09	4200 X	3420	-0-	-780	-0-	225 1	3195 2	N	-0-					-0-	
10	4340 X	4156	-0-	-184	-0-	4156 2		N	-0-					-0-	
11	4050 X	3681	-0-	-369	-0-	3681 2		N	-0-					-0-	
LASATER GAS UNIT "13-14"															
WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654															
06	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063 2		N	-0-					37	
07	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-					37	
08	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-					37	
09	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-			N	-0-					37	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					37	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					37	
BLACK D															
WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224															
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	60 1	21 2	N	-0-					-0-	
07	155 N	20	-0-	-135	-0-	20 2		N	-0-					-0-	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-					-0-	
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	70 1	96 2	N	-0-					-0-	
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	620 1	6 2	N	-0-					-0-	
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600 1	3 2	N	-0-					-0-	
G. D. HOUSTON															
WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700															
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-					56	
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1696 2	3 9	N	-0-					59	
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1648 2	8 9	N	-0-					66	
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2312 2	23 9	N	-0-					87	
*10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2447 2	3 9	N	-0-					90	
11	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1536 2		N	-0-					90	
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC															
ABSHIER, MABEL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051															
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2		N	-0-					-0-	
07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3838 3	13 9	N	-0-					-0-	
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 3		N	-0-					-0-	
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 3		N	-0-					-0-	
10	0	3870	-0-	-3870	-0-	3870 3		N	-0-					-0-	
*11	7625 X	3755	-0-	-3870	-0-	3755 3		N	-0-					-0-	
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)														CNTY: WARD	
CHISOS OPERATING, INC.															
BRAVO 103															
WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A															
06	18923 X	18923	-0-	-0-	-0-	18923 3		N	-0-					64	
07	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	20438 3		N	-0-					64	
08	42442 X	42442	-0-	-0-	-0-	42442 3		N	-0-					64	
09	35023 X	35023	-0-	-0-	-0-	35023 3		N	-0-					64	
10	0	23960	-0-	23960	-0-	23960 3		N	-0-					64	
11	0	20465	-0-	20465	-0-	20465 3		N	-0-					64	

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COLGATE OPERATING, LLC 167327														
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	60620 X	41173	-0-	-19447	-0-	41111	2	62	9	N	56	175	1	136
03	67115 X	33380	-0-	-33735	-0-	33316	2	64	9	N	58			194
04	60360 X	56314	-0-	-4046	-0-	56234	2	80	9	N	73			267
05	57510 X	57510	-0-	-0-	-0-	57424	2	86	9	N	78	178	1	167
06	43860 X	25649	-0-	-18211	-0-	25619	2	30	9	N	27			194
*07	58187 X	45046	-0-	-13141	-0-	44952	2	94	9	N	85	173	1	106
08	58280 X	28433	-0-	-29847	-0-	28366	2	67	9	N	61			167
09	56310 X	-0-	-0-	-56310	-0-					N	66			233
10	57505 X	-0-	-0-	-57505	-0-					N	20			253
11	0	218	-0-	218	218	218	2			N	-0-			253
PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A														
*02	15092 X	14201	-0-	-891	-0-	14132	2	69	9	N	63			183
03	15903 X	9826	-0-	-6077	-0-	9783	2	43	9	N	39			222
04	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-			222
05	15717 X	15249	-0-	-468	-0-	15249	2			N	-0-			222
06	15120 X	7425	-0-	-7695	-0-	7425	2			N	-0-			222
*07	15686 X	13871	-0-	-1815	-0-	13856	2	15	9	N	14			236
08	15686 X	8080	-0-	-7606	-0-	8080	2			N	-0-			236
*09	17588 X	17588	-0-	-0-	-0-	17560	2	28	9	N	25	28	7	233
*10	15252 X	13336	-0-	-1916	-0-	13329	2	7	9	N	6			239
11	0	461	-0-	461	461	461	2			N	-0-			239
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A														
*02	7532 X	7329	-0-	-203	-0-	7329	3			N	-0-			30
03	8339 X	8124	-0-	-215	-0-	8124	3			N	-0-			30
04	8040 X	6886	-0-	-1154	-0-	6886	3			N	-0-			30
05	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			N	-0-			30
06	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-			30
07	8122 X	7960	-0-	-162	-0-	7960	3			N	-0-			30
08	8587 X	8006	-0-	-581	-0-	8006	3			N	-0-			30
09	8310 X	7923	-0-	-387	-0-	7755	2	168	9	N	153			183
10	8587 X	8069	-0-	-518	-0-	8069	2			N	-0-			183
11	7980 X	7750	-0-	-230	-0-	7750	2			N	-0-			183
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A														
*02	2520 N	2139	-0-	-381	-0-	2139	2			N	-0-			162
03	2759 N	2390	-0-	-369	-0-	2390	2			N	-0-			162
04	2610 N	2183	-0-	-427	-0-	2183	2			N	-0-			162
05	2759 N	2165	-0-	-594	-0-	2165	2			N	-0-			162
06	2310 N	1702	-0-	-608	-0-	1702	2			N	-0-			162
*07	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-			162
08	2201 N	25	-0-	-2176	-0-	25	2			N	-0-			162
*09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-	51	7	111
*10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			111
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			111
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777														
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777																		
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DIAMONDBACK E&P LLC					217012													
LOCKRIDGE, I. P.					WELL #:	1	RRCID ->	040066	COMPL. DATE	09/07/1966	TOTAL DEPTH	19544	PERF.	N/A				
06	32487 X	32487	-0-		-0-	-0-		120	1	32334	2	N	30					117
								33	9									
07	32919 X	32919	-0-		-0-	-0-		32889	2	30	9	N	27					144
08	31526 X	31526	-0-		-0-	-0-		180	1	31321	2	N	23					167
								25	9									
09	32242 X	32242	-0-		-0-	-0-		32206	2	36	9	N	33					200
10	0	32949	-0-		32949	32949		32902	2	47	9	N	43					243
11	0	29918	-0-		29918	62867		30	1	29834	2	N	49					292
								54	9									
MORRISON, H. B.					WELL #:	1	RRCID ->	042648	COMPL. DATE	05/13/1967	TOTAL DEPTH	19822	PERF.	18520	-	19731		
06	4677 X	4677	-0-		-0-	-0-		42	1	4635	2	N	-0-					-0-
07	4572 X	4572	-0-		-0-	-0-		4572	2			N	-0-					-0-
08	4536 X	4536	-0-		-0-	-0-		4536	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	3840	-0-		-300	-0-		25	1	3815	2	N	-0-					-0-
10	0	5491	-0-		5491	5491		217	1	5274	2	N	-0-					-0-
11	0	4747	-0-		4747	10238		210	1	4537	2	N	-0-					-0-
REUSS, G. T.					WELL #:	1	RRCID ->	042649	COMPL. DATE	04/15/1967	TOTAL DEPTH	19769	PERF.	N/A				
06	14512 X	14512	-0-		-0-	-0-		14499	2	13	9	N	12					115
07	20798 X	20798	-0-		-0-	-0-		20777	2	21	9	N	19					134
08	15110 X	15110	-0-		-0-	-0-		15099	2	11	9	N	10					144
09	17115 X	17115	-0-		-0-	-0-		17095	2	20	9	N	18					162
10	0	8618	-0-		8618	8618		8610	2	8	9	N	7					169
11	0	9541	-0-		9541	18159		9541	2			N	-0-					169
REUSS, G. T., -A-					WELL #:	1	RRCID ->	042885	COMPL. DATE	10/06/1967	TOTAL DEPTH	20158	PERF.	N/A				
06	11168 X	11168	-0-		-0-	-0-		180	1	10988	2	N	-0-					180
*07	10654 X	10654	-0-		-0-	-0-		60	1	10592	2	N	2					182
								2	9									
*08	10416 X	9414	-0-		-1002	-0-		9414	2			N	-0-					182
*09	10080 X	7772	-0-		-2308	-0-		105	1	7667	2	N	-0-					182
*10	11543 X	11543	-0-		-0-	-0-		930	1	10613	2	N	-0-					182
*11	10080 X	8025	-0-		-2055	-0-		900	1	7125	2	N	-0-					182
BLACK, D.					WELL #:	1	RRCID ->	043028	COMPL. DATE	11/13/1967	TOTAL DEPTH	19694	PERF.	N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012														
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09	240 N	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A														
06	6720 X	6319	-0-	-401	-0-	6319	2			N	-0-			-0-
07	6944 X	6490	-0-	-454	-0-	6490	2			N	-0-			-0-
08	6758 X	6502	-0-	-256	-0-	6502	2			N	-0-			-0-
09	6360 X	5345	-0-	-1015	-0-	105	1	5240	2	N	-0-			-0-
10	0	7164	-0-	7164	-0-	90	1	7074	2	N	-0-			-0-
11	0	6514	-0-	6514	-0-	13678	2			N	-0-			-0-
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907														
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668														
06	2580 #	2497	-0-	-83	-0-	2497	2			N	-0-			136
07	2666 #	2574	-0-	-92	-0-	2574	2			N	-0-			136
08	3100 #	2559	-0-	-541	-0-	2559	2			N	-0-			136
09	3000 #	2372	-0-	-628	-0-	2372	2			N	-0-			136
10	0	2856	-0-	2856	-0-	2856	2			N	-0-			136
11	0	2368	-0-	2368	-0-	5224	2			N	-0-			136
LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257														
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-			65
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-			65
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-			65
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-			65
10	0	32	-0-	32	-0-	32	3			N	-0-			65
11	0	28	-0-	28	-0-	60	3			N	-0-			65
LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230														
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-			-0-

M.A.J. (SILURIAN)		56068 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714							
JR		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390	
								PERF. 16274 - 16390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MPF (CAPITAN REEF)		56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635							
REED, E. O.		WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202	
								PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635							
REED -B- 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095	
								PERF. 2880 - 3004	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125	
								PERF. 2927 - 3034	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180	
								PERF. 2898 - 3003	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899							
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 1187 - 1208	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN)													56550 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
CHEVRON U. S. A. INC.													148113					
MADERA, MALCOLM R. ET AL													WELL #: 1	RRCID -> 091428	COMPL. DATE 07/12/1980	TOTAL DEPTH 21750	PERF.15224 - 16019	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE						
06	2220	16871	-0-	14651	25532	16856	2	15	4	N	-0-	-0-						-0-
07	2294	26804	-0-	24510	50042	26804	2			N	-0-	-0-						-0-
08	112764	32508	-0-	-80256	-0-	32508	2			N	-0-	-0-						-0-
09	0	21197	-0-	21197	21197	21197	2			N	-0-	-0-						-0-
10	0	20679	-0-	20679	41876	20679	2			N	-0-	-0-						-0-
11	0	15799	-0-	15799	57675	15799	2			N	-0-	-0-						-0-
MAGUTEX (BARNETT)													56822 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ANDREWS		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.													263696					
FASKEN, C. B. A/C 2													WELL #: 4	RRCID -> 186506	COMPL. DATE 12/23/2000	TOTAL DEPTH 15935	PERF.12080 - 12130	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
MARALO (WOLFCAMP)													57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
BLACK MOUNTAIN SWD LP													072747					
CHEVRON 47													WELL #: 1	RRCID -> 242657	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12424	PERF.10815 - 10866	
06	3420 X	3246	-0-	-174	-0-	3246	3			N	-0-	183						
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-	183						
08	3069 X	2921	-0-	-148	-0-	2921	3			N	-0-	183						
09	3240 X	2064	-0-	-1176	-0-	2064	3			N	-0-	183						
10	3441 X	2640	-0-	-801	-0-	2640	3			N	-0-	183						
11	0	3207	-0-	3207	3207	3194	3	13	9	N	12	195						
VAQUERO OPERATING													882776					
PECOS - G- FEE													WELL #: 1	RRCID -> 154639	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10822 - 10845	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
GRANDE JV-P													WELL #: 1	RRCID -> 228680	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 21650	PERF.10592 - 10610	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100						
10	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-	100						
*11	14B2 EXT	7	-0-	7	14	7	3			N	-0-	100						
MENDEL ESTATE -38-													WELL #: 2	RRCID -> 282494	COMPL. DATE 02/05/1986	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10843 - 10938	
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1828	3	55	9	N	50	165						
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1262	3	174	9	N	158	158	1					165
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2508	3	28	9	N	25	157	1					33
09	0	2001	-0-	2001	2001	1790	3	211	9	N	192	182	1					43
10	3100 N	2781	-0-	-319	1682	2604	3	177	9	N	161	171	1					33
*11	3000 N	2313	-0-	-687	995	2190	3	123	9	N	112							145

MARALO (WOLFCAMP)		//CONT.//		57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776					
MENDEL ESTATE -38-		WELL #:		3	RRCID -> 282495	COMPL. DATE 10/02/1986	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10817	- 10873
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-
07		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3	N	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-
09		0	4	-0-	4	4	4 3	N	-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-
MARLAW (CLEAR FORK)				57646 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS	
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889					
SWH FARMS STATE		WELL #:		1	RRCID -> 053142	COMPL. DATE 03/11/1972	TOTAL DEPTH 4893	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
S.W.H. FARMS STATE		WELL #:		2	RRCID -> 054172	COMPL. DATE 12/23/1972	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4326	- 4500
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
MARSH, S. (DELAWARE)				57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
HORTON OILFIELD SERVICES				401740					
REEVES STATE 27		WELL #:		2	RRCID -> 072794	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 3453	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
REEVES-STATE 23		WELL #:		1023WI	RRCID -> 072819	COMPL. DATE 03/09/1981	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2990	- 3150
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
REEVES STATE 22		WELL #:		1	RRCID -> 073716	COMPL. DATE 09/09/1977	TOTAL DEPTH 2890	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//	57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//	401740							
HILL & HILL 34			WELL #:	1	RRCID -> 075080	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILL & HILL 34			WELL #:	2	RRCID -> 148024	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2768 - 2810
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35

REEVES-STATE 22			WELL #:	2	RRCID -> 148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2698 - 2723
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT	-0-

REEVES STATE 35			WELL #:	2	RRCID -> 149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2785 - 2800
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-

REEVES STATE 27			WELL #:	5	RRCID -> 150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2688 - 2746
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILL & HILL			WELL #:	3034	RRCID -> 150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2730 - 2806
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35

REEVES STATE 22			WELL #:	3	RRCID -> 150377	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2710 - 2724
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//		401740								
REEVES-STATE 27			WELL #:		1	RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH		2776 - 2781	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27

REEVES STATE 22			WELL #:		4	RRCID -> 275373		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH		2753 PERF. 1440 - 2753	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REEVES STATE 35			WELL #:		3	RRCID -> 276068		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH		2885 PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SONORAN ENERGY INC.			802215										
REEVES STATE 35			WELL #:		1	RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH		2999 PERF. 2806 - 2864	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38			WELL #:		1	RRCID -> 078350		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2816 - 2862	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL, GEORGE P. 38			WELL #:		1	RRCID -> 079081		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2834 - 2877	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//	57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182							
REEVES STATE 14			WELL #:	1	RRCID -> 075320	COMPL. DATE 02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
REEVES STATE 14			WELL #:	2	RRCID -> 276070	COMPL. DATE 03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 1475 - 2798		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MARTIN (CONSOLIDATED)				57774 275	ASSOCIATED	49B			CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
PHILLIPS UNIVERSITY "P"			WELL #:	3	RRCID -> 219754	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF. 6210 - 6900		
06	DLQ G-10	771	-0-	771	1528	641 2	21 4	Y	99	99 1	19
07	DLQ G-10	744	-0-	744	2272	427 2	206 4	Y	101	102 1	18
08	DLQ G-10	802	-0-	802	3074	650 2	49 4	Y	94	101 1	11
09	DLQ G-10	756	-0-	756	3830	548 2	102 4	Y	96	86 1	21
10	0	785	-0-	785	4615	507 2	167 4	Y	101	109 1	13
11	0	729	-0-	729	5344	595 2	26 4	Y	98	95 1	16
						108 9					
MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)				58682 600	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS		
PINNACLE MINING CORPORATION				665684							
SULLIVAN "70"			WELL #:	1	RRCID -> 161381	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4719 - 4770		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MCCANDLESS (TINSOL LIME)				58890 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300							
ARCO "L"			WELL #:	2	RRCID -> 054948	COMPL. DATE 03/18/1973	TOTAL DEPTH	3236	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MC COMB (ELLENBURGER)				59030 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.				945936															
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL	DEPTH	25735	PERF.	23286	-	25466			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	27625 X	27625	-0-	-0-	-0-	-0-			27625 2			N	-0-					-0-	
07	26815 X	26235	-0-	-580	-0-	-0-			26235 2			N	-0-					-0-	
08	25916 X	24226	-0-	-1690	-0-	-0-			24226 2			N	-0-					-0-	
09	27630 X	5362	-0-	-22268	-0-	-0-			5362 2			N	-0-					-0-	
10	0	27829	-0-	27829	27829	-0-			27829 2			N	-0-					-0-	
11	0	22564	-0-	22564	50393	-0-			22564 2			N	-0-					-0-	
STROMAN GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL	DEPTH	25060	PERF.	23795	-	24940			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCELROY (BEND 8960)				59337 333	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: UPTON						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113															
MCLINTIC, H. L. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	132475	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL	DEPTH	12398	PERF.	8960	-	8966			
06	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	-0-			1903 2	2	9	Y	2		2	0		-0-	
07	1984 N	1750	-0-	-234	-0-	-0-			1750 2			Y	-0-					-0-	
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-			1778 2			Y	-0-					-0-	
*09	1920 N	1830	-0-	-90	-0-	-0-			1830 2			Y	-0-					-0-	
*10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-			1757 2			Y	-0-					-0-	
11	0	619	-0-	619	619	-0-			615 2	4	9	Y	4		3	0		1	
MCENTIRE (FUSSELMAN)				59357 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING						
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685															
MCENTIRE				WELL #:	1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8326	-	8428			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
MCKEE (CLEAR FORK, MID.)				59563 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056															
WADDELL, W. N. ET AL TR. I				WELL #:	218	RRCID ->	186517	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL	DEPTH	5655	PERF.	3682	-	3925			
06	DLQ G-10	316	-0-	316	676	316	2					Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	289	-0-	289	965	289	2					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	283	-0-	283	1248	283	2					Y	-0-					-0-	
09	1705 N	457	-0-	-1248	-0-	457	2					Y	-0-					-0-	
10	0	476	-0-	476	476	476	2					Y	-0-					-0-	
11	0	432	-0-	432	908	432	2					Y	-0-					-0-	
WADDELL, W. N. ET AL TR. I				WELL #:	301	RRCID ->	192876	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL	DEPTH	5660	PERF.	3804	-	3946			
06	DLQ G-10	760	-0-	760	1602	760	2					Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	820	-0-	820	2422	820	2					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	754	-0-	754	3176	754	2					Y	-0-					-0-	
09	2700 N	796	-0-	-1904	1272	796	2					Y	-0-					-0-	
10	0	848	-0-	848	2120	848	2					Y	-0-					-0-	
11	0	772	-0-	772	2892	772	2					Y	-0-					-0-	

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		232	RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 3842 - 3958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	516	-0-	516	1014	516 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	517	-0-	517	1531	517 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	526	-0-	526	2057	526 2		Y	-0-			-0-
09	2548 N	491	-0-	-2057	-0-	491 2		Y	-0-			-0-
10	0	464	-0-	464	464	464 2		Y	-0-			-0-
11	0	502	-0-	502	966	502 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		261	RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL TR I		WELL #:		308	RRCID -> 293877		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC		WELL #:		504588	RRCID -> 083247		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 3879 - 3888	
SELF, M. B.				2								
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	365 3	353 9	N	321	338 1		276
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	380 3	301 9	N	274	361 1		189
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	397 3	183 9	N	166	180 1		175
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	339 3	521 9	N	474	335 1		314
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	397 3	175 9	N	159	187 1		286
11	0	732	-0-	732	732	370 3	362 9	N	329	363 1		252

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		WELL #:		59612 475	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
POBLANO 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 280929		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6612 - 6656	
06	2160 X	1096	-0-	-1064	-0-	90 1	1006 3	N	-0-			-0-
07	1860 X	1541	-0-	-319	-0-	90 1	1451 3	N	-0-			-0-
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	90 1	3757 3	N	-0-			-0-
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	90 1	2854 3	N	-0-			-0-
10	1550 X	387	-0-	-1163	-0-	90 1	297 3	N	-0-			-0-
11	0	456	-0-	456	456	90 1	366 3	N	-0-			-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE)		WELL #:		60220 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC				167327								
KIRK		WELL #:		1-L	RRCID -> 235786		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16210		PERF. 14268 - 15237	
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	64	64 3		N	-0-			-0-

MENTONE (ATOKA)			60518 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726					
LINDLEY "92"			WELL #: 1	RRCID -> 105990	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 21867	PERF.16168	- 16666
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MENTONE (FUSSELMAN)			60518 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726					
ARNO GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 087380	COMPL. DATE 03/18/1980	TOTAL DEPTH 19262	PERF.18928	- 19060
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MER-MAX (MISS)			60530 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOWARD		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445					
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 218451	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 9052	PERF. 9350	- 12250
06	3600 #	1143	-0-	-2457	-0-	1132 3	11 9	177
07	3720 #	1465	-0-	-2255	-0-	1455 3	10 9	186
08	3596 #	2629	-0-	-967	-0-	2601 3	28 9	211
09	0	1664	-0-	1664	1664	1650 3	14 9	48
10	0	278	-0-	278	1942	276 3	2 9	50
11	0	228	-0-	228	2170	228 3		50
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)			60626 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623					
UNIVERSITY 40			WELL #: 1	RRCID -> 213287	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 17708	PERF.15894	- 17590
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
UNIVERSITY 41			WELL #: 1	RRCID -> 213358	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 17670	PERF.15918	- 17562
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
UNIVERSITY "40-20"			WELL #: 1	RRCID -> 226062	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 5190	- 5385
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MI VIDA (BONE SPRING) CALLON (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.		60950 050 124807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
WELL #:		1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.		60950 250 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
WELL #:		1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R.		WELL #:		1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KIMSEY		WELL #:		1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #:		2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #:		3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807										
HUMPHREY		WELL #:		3	RRCID -> 176514		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4824	- 5209		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2022 - WELL PLUGGED 10/10/22														
HUMPHREY		WELL #:		4	RRCID -> 176517		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5386	- 5394		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
BLAKE		WELL #:		2	RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135	- 5215		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CREASY		WELL #:		1	RRCID -> 184692		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5128	- 5169		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2022 - WELL PLUGGED 10/14/22														
CLEVELAND, R.		WELL #:		3	RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4786	- 5149		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLEVELAND, R.		WELL #:		2	RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4812	- 5142		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MANDELL		WELL #:		2	RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH	5394	PERF. 4803	- 5157		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
LAYNE SWD, LLC				491460						
PIT STOP SWD		WELL #:		1	RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC		WELL #:		552165	RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118	
GALLAGHER				1						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MI VIDA (DELAWARE 4400)		WELL #:		60950 255	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
CALLON (PERMIAN) LLC				124807						
JOHNSON, H. H.		WELL #:		4	RRCID -> 288738		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431	
06	240 N	162	-0-	-78	-0-	148 3	14 9	Y	13	77
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119 3	3 9	Y	3	80
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	80
09	0	156	-0-	156	-0-	156 3		Y	-0-	80
10	0	156	-0-	156	-0-	156 3		Y	-0-	80
11	0	114	-0-	114	-0-	426 114 3		Y	-0-	80
MI VIDA (ELLEN.)		WELL #:		60950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
CALLON (PERMIAN) LLC				124807						
U. S. NATIONAL		WELL #:		1 L	RRCID -> 046169		COMPL. DATE 01/04/1969		TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		60950 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618														
LECROY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CALLON (PERMIAN) LLC		124807														
RICHBURG UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL				WELL #: 1		RRCID -> 051404		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWALBE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
U.S. NATIONAL				WELL #: 3		RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PETROPLEX ENERGY INC.				660886												
PETREY				WELL #: 107H		RRCID -> 254656		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512						
06	20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	3			N	-0-					195
07	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	3			N	-0-					195
08	12741 X	9838	-0-	-2903	-0-	9838	3			N	-0-					195
09	12330 X	12060	-0-	-270	-0-	12060	3			N	-0-					195
10	0	8831	-0-	8831	-0-	8831	3			N	-0-					195
*11	22447 X	13616	-0-	-8831	-0-	13616	3			N	-0-					195

MI VIDA (MISS.) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT			60950 820 124807			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES						
WELL #: 1			RRCID -> 058899			COMPL. DATE 01/19/1974			TOTAL DEPTH 19150			PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT			60950 900 124807			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
WELL #: 1			RRCID -> 099546			COMPL. DATE 06/04/1987			TOTAL DEPTH 19050			PERF.14024 - 14117						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 138258			COMPL. DATE 04/12/1991			TOTAL DEPTH 19050			PERF.14220 - 14474			
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3					N	-0-					-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3					N	-0-					-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3					N	-0-					-0-
09	0	402	-0-	402	-0-	402	3					N	-0-					-0-
10	0	470	-0-	470	-0-	872	3					N	-0-					-0-
11	0	543	-0-	543	-0-	1415	3					N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 169892			COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 16299			PERF.14217 - 14589			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUMPHREY			WELL #: 5			RRCID -> 179192			COMPL. DATE 08/12/2000			TOTAL DEPTH 14850			PERF.14364 - 14400			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONROE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 203834			COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 19050			PERF.13962 - 14154			
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3					N	-0-					-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3					N	-0-					-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3					N	-0-					-0-
09	0	286	-0-	286	-0-	286	3					N	-0-					-0-
10	0	290	-0-	290	-0-	576	3					N	-0-					-0-
11	0	261	-0-	261	-0-	837	3					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)				//CONT.//		60950 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RRIG EXPLORATION, LLC						732177													
EIKEN UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 229641		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 19065		PERF.14168 - 14243					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-			29 3			N	-0-					-0-	
07	62	N	20	-0-	-42	-0-			20 3			N	-0-					-0-	
08	31	N	18	-0-	-13	-0-			18 3			N	-0-					-0-	
09	30	N	15	-0-	-15	-0-			15 3			N	-0-					-0-	
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-			13 3			N	-0-					-0-	
11	0		4	-0-	4	4			4 3			N	-0-					-0-	
MIDLAND, SW. (DEVONIAN)						61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.						251726													
GARRETT B				WELL #:		1703H		RRCID -> 176067		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 11920		PERF.12110 - 16600					
06	5910	X	1744	-0-	-4166	-0-			134 2	1548 3	Y	36	36	0				1	
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-			22 4	40 9									
									486 2	2993 3	Y	32	32	0				1	
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-			55 4	35 9									
									339 2	3124 3	Y	43	42	0				2	
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-			40 4	47 9									
									302 2	3196 3	Y	39	40	0				1	
									53 4	43 9									
10	0		3766	-0-	3766	3766			310 2	3387 3	Y	53	52	0				2	
									11 4	58 9									
11	0		3353	-0-	3353	7119			2 2	3270 3	Y	63	63	0				2	
									12 4	69 9									
LELA				WELL #:		1801H		RRCID -> 176237		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 11868		PERF.12131 - 17429					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-						-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-						-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-						-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-						-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-						-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-						-0-	
LELA "A"				WELL #:		1802H		RRCID -> 176955		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 17500		PERF.12141 - 17458					
06	6	N	2	-0-	-4	-0-			2 3		Y	-0-						-0-	
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3 3		Y	-0-						-0-	
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3 3		Y	-0-						-0-	
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3 3		Y	-0-						-0-	
10	0		3	-0-	3	3			3 3		Y	-0-						-0-	
11	0		3	-0-	3	6			3 3		Y	-0-						-0-	
INDUSTRIAL "A"				WELL #:		602H		RRCID -> 180362		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 11948		PERF.12188 - 21390					
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2022																			
HILL 19				WELL #:		1H		RRCID -> 183048		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 11547		PERF.12056 - 16350					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)													CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
INTERSTATE "B"														
				WELL #:	61103 200	RRCID ->	184047	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	9729	PERF.12177	- 20875	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
INDUSTRIAL				WELL #:	601H	RRCID ->	187817	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12135	- 21117	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2022														
INTERSTATE "A"				WELL #:	502H	RRCID ->	187819	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	9692	PERF.13257	- 19622	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LELA "B"				WELL #:	1803H	RRCID ->	187820	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12170	- 17728	
06	600 N	503	-0-	-97	-0-	34	2	387	3	Y	69	70	0	2
						6	4	76	9					
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	130	2	803	3	Y	71	70	0	3
						15	4	78	9					
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	90	2	830	3	Y	75	75	0	3
						11	4	83	9					
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	71	2	757	3	Y	68	69	0	2
						13	4	75	9					
10	DLQ G-10	926	-0-	926	926	70	2	769	3	Y	76	75	0	3
						3	4	84	9					
11	DLQ G-10	770	-0-	770	1696	687	3	3	4	Y	73	73	0	3
						80	9							
HILL 30				WELL #:	1H	RRCID ->	190986	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	16791	PERF.12137	- 16163	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILL 29-20				WELL #:	1H	RRCID ->	191618	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	15984	PERF.12120	- 15875	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. HILL "30-A"															//CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
															//CONT.// 251726														
WELL #:															3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1689 3	215 9	Y	Y	195	246 1				38									
07		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1280 3	122 9	Y	Y	111	96 1				53									
08		1674 N	865	-0-	-0-	-809	-0-	-0-			821 3	44 9	Y	Y	40	64 1				29									
09		1860 N	-0-	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					Y	Y	56	57 1				28									
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	94	52 1				70									
11	DLQ	G-10	415	-0-	-0-	415	415	415			415 3		Y	Y	-0-	70 1				-0-									
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC MIDLAND SW															253105 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292														
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-									
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-									
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-									
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-									
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-									
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-									
MILLER BLOCK B-29 (PENN.) CONTANGO RESOURCES, LLC BEATY, ESTHER															61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD														
															100222 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-									
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-									
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-									
ELLIOTT, M. J.															WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-									
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-									
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-									
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-									
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-									
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-									
ELLIOTT, SKELLY															WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		480 #	442	-0-	-38	-0-	-0-	-0-			442 2		N	N	-0-					-0-									
07		496 #	460	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			460 2		N	N	-0-					-0-									
08		496 #	467	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			467 2		N	N	-0-					-0-									
09		0	455	-0-	455	-0-	455	455			455 2		N	N	-0-					-0-									
10		0	470	-0-	470	-0-	470	925			470 2		N	N	-0-					-0-									
*11		1392 R	467	-0-	-925	-0-	-0-	-0-			467 2		N	N	-0-					-0-									
SMITH, F. G. -A-															WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A														
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-									
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-									
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-									
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-									
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-									
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-									

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222					
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID -> 048317		COMPL. DATE 08/05/1965	TOTAL DEPTH 8075	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	960 #	925	-0-	-35	-0-	925 2			26
07	992 #	949	-0-	-43	-0-	949 2			26
08	992 #	938	-0-	-54	-0-	938 2			26
09	0	902	-0-	902	902	902 2			26
10	0	914	-0-	914	1816	914 2			26
*11	2680 R	864	-0-	-1816	-0-	864 2			26
JJH ENERGY COMPANY		427402							
BEATY		WELL #:		2	RRCID -> 134815		COMPL. DATE 05/01/1990	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7844 - 7855
06	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746 3			53
07	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746 3			53
08	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851 3			53
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			NO RPT	53
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			NO RPT	53
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			NO RPT	53
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427							
CRUMP, W. E.		WELL #:		1 L	RRCID -> 043136		COMPL. DATE 04/15/1962	TOTAL DEPTH 8197	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CRUMP, W. E.		WELL #:		2 L	RRCID -> 043137		COMPL. DATE 01/31/1964	TOTAL DEPTH 7869	PERF. N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TWO P PARTNERS, LLC		875088							
DEARING, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 044024		COMPL. DATE 05/14/1968	TOTAL DEPTH 7931	PERF. N/A
06	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			-0-
07	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			-0-
08	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			-0-
09	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2			-0-
10	0	1055	-0-	1055	1055	1055 2			-0-
11	0	970	-0-	970	2025	970 2			-0-
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 054790		COMPL. DATE 01/17/1973	TOTAL DEPTH 8405	PERF. N/A
06	150 #	126	-0-	-24	-0-	126 2			-0-
07	155 #	93	-0-	-62	-0-	93 2			-0-
08	155 #	67	-0-	-88	-0-	67 2			-0-
09	150 #	95	-0-	-55	-0-	95 2			-0-
10	0	130	-0-	130	130	130 2			-0-
11	0	125	-0-	125	255	125 2			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)														
TWO P PARTNERS, LLC														
MILLER, JANE DEAN, ET AL														
				//CONT.//	61473 500	ASSOCIATED				49B	CNTY: WARD			
				//CONT.//	875088									
				WELL #:	12	RRCID -> 061146				COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	2				Y	-0-	-0-
07	124 #	80	-0-	-44	-0-	-0-	80	2				Y	-0-	-0-
08	124 #	57	-0-	-67	-0-	-0-	57	2				Y	-0-	-0-
09	120 #	81	-0-	-39	-0-	-0-	81	2				Y	-0-	-0-
10	0	111	-0-	111	-0-	-0-	111	2				Y	-0-	-0-
11	0	107	-0-	107	-0-	-0-	107	2				Y	-0-	-0-
MITCHELL (PENN)														
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC														
MITCHELL "B"														
				WELL #:	1	RRCID -> 163406				COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8371 - 8804	
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2				N	-0-	73
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2				N	-0-	73
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2				N	-0-	73
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2				N	-0-	73
10	0	325	-0-	325	-0-	-0-	325	2				N	-0-	73
*11	610 N	285	-0-	-325	-0-	-0-	285	2				N	-0-	73
MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
SEALY-SMITH FOUNDATION														
				WELL #:	46	RRCID -> 020541				COMPL. DATE 11/08/1989	TOTAL DEPTH	5687	PERF. 5470 - 5570	
06	1500 N	124	-0-	-1376	-0-	-0-	124	2				Y	-0-	-0-
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2				Y	-0-	-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	2				Y	-0-	-0-
09	0	1519	-0-	1519	-0-	-0-	1519	2				Y	-0-	-0-
10	0	1525	-0-	1525	-0-	-0-	3044	2				Y	-0-	-0-
11	0	1470	-0-	1470	-0-	-0-	4514	2				Y	-0-	-0-
SEALY-SMITH FOUNDATION														
				WELL #:	87 T	RRCID -> 020543				COMPL. DATE 04/16/1958	TOTAL DEPTH	5598	PERF. N/A	
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8	8	1
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	2	1
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	12	9	Y	11	10	1
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	12	9	Y	11	11	1
10	0	77	-0-	77	-0-	-0-	67	2	10	9	Y	9	9	1
11	0	85	-0-	85	-0-	-0-	162	2	11	9	Y	10	10	1
SEALY SMITH FOUNDATION														
				WELL #:	1001	RRCID -> 178985				COMPL. DATE 02/26/2000	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 5492 - 5708	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			90	9	Y	93	96	1
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	90	9	Y	82	82	1
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2	139	9	Y	126	121	1
09	0	826	-0-	826	-0-	-0-	826	2	141	9	Y	128	132	1
10	0	853	-0-	853	-0-	-0-	1679	2	127	9	Y	115	112	1
11	0	809	-0-	809	-0-	-0-	2488	2	2	4	Y	151	148	1
							166	9						
MONAHANS, E. (PENN., L.O.)														
EXTEX OPERATING COMPANY														
SEALY & SMITH "28"														
				WELL #:	1	RRCID -> 152065				COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8545 - 8768	
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	-0-	7	3				N	-0-	-0-
07	403 N	241	-0-	-162 B	-0-	-0-	241	3				N	-0-	-0-
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	-0-	384	3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	-0-	378	3				N	-0-	-0-
10	0	383	-0-	383 B	-0-	-0-	383	3				N	-0-	-0-
11	0	366	-0-	366 B	-0-	-0-	749	3				N	-0-	-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL)				62626 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624						
DAUGHERTY-LECK -M-				WELL #:	RRCID -> 220610	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 2680	- 2689
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
PLUGGED AND ABANDONED				12/22/2017						

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653							
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400	
								PERF.20870 - 21170	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060							
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.20729 - 21243	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
OXY USA INC.		630591							
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875	
								PERF.18717 - 18856	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653							
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784	
								PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 067040		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 19050	
								PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WHEELER ENERGY, LLC		914192							
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060405		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 19122	
								PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS)												62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												020528									
SIEVERS A UNIT												WELL #: 1R		RRCID -> 228781		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
CONTANGO RESOURCES, LLC												100222									
CATFISH UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 169311		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746			
06		672	X	672	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	522	2	N	-0-							-0-
07		1395	X	1170	-0-	-225	-0-	-0-	155	1	1015	2	N	-0-							-0-
08		1395	X	829	-0-	-566	-0-	-0-	155	1	674	2	N	-0-							-0-
09		0		296	-0-	296	-0-	296	150	1	146	2	N	-0-							-0-
10		0		1344	-0-	1344	-0-	1640	155	1	1189	2	N	-0-							-0-
11		0		872	-0-	872	-0-	2512	150	1	722	2	N	-0-							-0-
VERMEJO 58												WELL #: 1		RRCID -> 219903		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331			
06		900	N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		784	N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2				N	-0-						-0-
09		0		1828	-0-	1828	-0-	1828	1828	2				N	-0-						-0-
10		0		1966	-0-	1966	-0-	3794	1966	2				N	-0-						-0-
11		0		2629	-0-	2629	-0-	6423	2629	2				N	-0-						-0-
VARDEN, DOLLY												WELL #: 1		RRCID -> 229845		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686			
06		334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-						-0-
07		837	N	649	-0-	-188	-0-	-0-	649	2				N	-0-						-0-
08		448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2				N	-0-						-0-
09		0		144	-0-	144	-0-	144	144	2				N	-0-						-0-
10		0		1378	-0-	1378	-0-	1522	1378	2				N	-0-						-0-
11		0		806	-0-	806	-0-	2328	806	2				N	-0-						-0-
BROOK-STATE												WELL #: 1		RRCID -> 261494		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633			
06		557	X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	407	2	N	-0-							-0-
07		1054	X	946	-0-	-108	-0-	-0-	155	1	791	2	N	-0-							-0-
08		1054	X	746	-0-	-308	-0-	-0-	155	1	591	2	N	-0-							-0-
09		0		290	-0-	290	-0-	290	150	1	140	2	N	-0-							-0-
10		0		1344	-0-	1344	-0-	1634	155	1	1189	2	N	-0-							-0-
11		0		872	-0-	872	-0-	2506	150	1	722	2	N	-0-							-0-
DIAMONDBACK E&P LLC												217012									
8210 JV-P VERMEJO												WELL #: 1		RRCID -> 113792		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558			
06		20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-						98
07		21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-						98
08		62	N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2				N	-0-						98
09		106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-						98
10		0		186	-0-	186	-0-	186	186	2				N	-0-						98
11		0		239	-0-	239	-0-	425	239	2				N	-0-						98

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1500 N	1319	-0-	-181	-0-	642 3	555 4	N	111	7 8			174
07	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	122 9	2055 3	919 4	N	83	169 1		88
08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	91 9	1154 3	96 9	N	87	9 8		166
09	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	598 3	484 4	N	101	174 1			93
10	0	916	-0-	916	916	111 9	637 3	168 4	N	101			194
11	0	1135	-0-	1135	2051	111 9	1015 3	10 4	N	100	192 1		102
						110 9							
EOG RESOURCES, INC. 253162													
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400													
06	23640 X	143	-0-	-23497	-0-	143 2		N	-0-				-0-
07	12493 X	10505	-0-	-1988	-0-	10505 2		N	-0-				-0-
08	15810 X	10944	-0-	-4866	-0-	10944 2		N	-0-				-0-
09	15300 X	1821	-0-	-13479	-0-	1821 2		N	-0-				-0-
10	0	30627	-0-	30627	30627	30627 2		N	-0-				-0-
11	0	15193	-0-	15193	45820	15193 2		N	-0-				-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993													
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872													
06	T. A.	12	-0-	12	53	1 1	9 3	Y	2	2 0			2
07	68 X	15	-0-	-53	-0-	2 9	12 3	Y	1	1 0			2
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	26 3	Y	-0-				2
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	-0-				2
10	15 N	8	-0-	-7	-0-	1 1	6 3	Y	1	1 0			2
*11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 9	6 3	Y	-0-				2
LONESTAR 532993													
WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426													
06	390 N	276	-0-	-114	-0-	53 1	219 3	Y	-0-				-0-
07	310 N	242	-0-	-68	-0-	4 4	179 3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	359	-0-	359	359	62 1	260 3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	389	-0-	389	748	1 4	294 3	Y	-0-				-0-
10	0	239	-0-	239	987	2 4	193 3	Y	-0-				-0-
11	0	268	-0-	268	1255	3 4	193 3	Y	-0-				-0-
OXY USA INC. 630591													
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657													
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 3		N	-0-				-0-
07	558 N	435	-0-	-123	-0-	435 3		N	-0-				-0-
08	558 N	450	-0-	-108	-0-	450 3		N	-0-				-0-
09	0	502	-0-	502	502	502 3		N	-0-				-0-
10	0	505	-0-	505	1007	505 3		N	-0-				-0-
11	0	91	-0-	91	1098	91 3		N	-0-				-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
REGAN-MCELVAINE WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500														
06	510 X	130	-0-	-380	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
07	496 X	21	-0-	-475	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-
09	0	587	-0-	587	587	587	2			Y	-0-			-0-
10	0	683	-0-	683	1270	683	2			Y	-0-			-0-
11	0	91	-0-	91	1361	91	2			Y	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653 GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623 RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845														
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-			-0-
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A														
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
07	372 N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
*09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A														
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)										//CONT.// 65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 148113															
REEVES "BG" FEE										WELL #: 1		RRCID -> 114394		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13374 - 14006							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
06		1 X	-0-	-0-		-1		-0-							N		-0-							-0-	
07		0 X	-0-	-0-				-0-							N		-0-							-0-	
08		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-	
09		0	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-	
10		0	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-	
11		0	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-	

REEVES "BG" FEE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13300 - 13932							
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-	
07		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-	
08		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-	
09		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-							-0-	

TALL CITY OPERATIONS III LLC										835518															
POULTER GAS UNIT										WELL #: 1-L		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560		PERF.13990 - 14349							
06		78 N	78	-0-		-0-		-0-		78	3				N		-0-							-0-	
07		41 N	41	-0-		-0-		-0-		41	3				N		-0-							-0-	
08		43 N	43	-0-		-0-		-0-		43	3				N		-0-							-0-	
09		90 N	43	-0-		-47		-0-		43	3				N		-0-							-0-	
10		31 N	24	-0-		-7		-0-		24	3				N		-0-							-0-	
*11		47 N	47	-0-		-0-		-0-		47	3				N		-0-							-0-	

HILL										WELL #: 1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13732 - 14397							
06		83 N	83	-0-		-0-		-0-		83	3				N		-0-							-0-	
07		843 N	843	-0-		-0-		-0-		843	3				N		-0-							-0-	
08		848 N	848	-0-		-0-		-0-		848	3				N		-0-							-0-	
09		812 N	812	-0-		-0-		-0-		812	3				N		-0-							-0-	
*10		795 N	795	-0-		-0-		-0-		795	3				N		-0-							-0-	
11		660 N	555	-0-		-105		-0-		555	3				N		-0-							-0-	

LINDEMANN										WELL #: 2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157		PERF.14385 - 14458							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	

NINE MILE DRAW '135507'										WELL #: 1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465		PERF.13870 - 14328							
06		170 N	170	-0-		-0-		-0-		170	3				N		-0-							-0-	
07		361 N	361	-0-		-0-		-0-		361	3				N		-0-							-0-	
08		423 N	423	-0-		-0-		-0-		423	3				N		-0-							-0-	
09		485 N	485	-0-		-0-		-0-		485	3				N		-0-							-0-	
*10		188 N	188	-0-		-0-		-0-		188	3				N		-0-							-0-	
11		90 N	54	-0-		-36		-0-		54	3				N		-0-							-0-	

NO AMIGO (STRAWN) VENTEX OPERATING CORP. EDB														
65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK 884527														
WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	925	-0-	-125	-0-	913	3	12	9	N	11	152	1	27
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	3	2	9	N	2			29
08	1116 N	933	-0-	-183	-0-	923	3	10	9	N	9			38
09	930 N	882	-0-	-48	-0-	873	3	9	9	N	8			46
10	0	1024	-0-	1024	1024	1018	3	6	9	N	5			51
11	0	989	-0-	989	2013	985	3	4	9	N	4			55
NUZ (WOLFCAMP) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. CAPSAICIN														
66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS 817555														
WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415														
06	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2375	3	223	9	N	203	176	1	159
07	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	1979	3	211	9	N	192	164	1	187
08	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	1820	3	198	9	N	180	177	1	190
09	2410 R	2410	-0-	-0-	-0-	2202	3	208	9	N	189	183	1	196
10	2418 #	1658	-0-	-760	-0-	1438	3	220	9	N	200	180	1	216
11	0	1587	-0-	1587	1587	1345	3	242	9	N	220	171	1	265
OATES, NE. (DEVONIAN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. DAVIS, PAUL L.														
66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS 147862														
WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140														
06	13230 X	8457	-0-	-4773	-0-	8457	3			N	-0-			-0-
07	12028 X	5415	-0-	-6613	-0-	5415	3			N	-0-			-0-
08	12028 X	1196	-0-	-10832	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
09	0	4343	-0-	4343	4343	4343	3			N	-0-			-0-
10	0	3936	-0-	3936	8279	3936	3			N	-0-			-0-
11	0	3027	-0-	3027	11306	3027	3			N	-0-			-0-
EICHENHOFER, C. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF. 12777 - 13410														
06	18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	18743	3			N	-0-			-0-
07	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	3			N	-0-			-0-
08	15402 X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	3			N	-0-			-0-
09	14550 X	13148	-0-	-1402	-0-	13148	3			N	-0-			-0-
10	0	9413	-0-	9413	9413	9413	3			N	-0-			-0-
11	0	10462	-0-	10462	19875	10462	3			N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC. PECOS FEE														
148113 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A														
WELL #: 1														
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-			-0-
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2938	-0-	-162	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
09	0	2650	-0-	2650	2650	2650	2			N	-0-			-0-
10	0	1860	-0-	1860	4510	1860	2			N	-0-			-0-
11	0	3034	-0-	3034	7544	3034	2			N	-0-			-0-
FREEDOM ENERGY, INC. -158- EICHENHOFER STATE														
285084 RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A														
WELL #: 1A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)			//CONT.//			66591 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.						945936										
SMITH, HORACE			WELL #:			1	RRCID -> 038485			COMPL. DATE 09/03/1999			TOTAL DEPTH 13725	PERF.13480 - 13605		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2			N	-0-				-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2			N	-0-				-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-				-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2			N	-0-				-0-
10	0	7	-0-	7		7	7	2			N	-0-				-0-
11	0	19	-0-	19		26	19	2			N	-0-				-0-
VALLAT, B. W.			WELL #:			1	RRCID -> 044455			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 13780	PERF.13455 - 13582		
06	31320 X	31264	-0-	-56	-0-		31264	2			N	-0-				-0-
07	31806 X	28937	-0-	-2869	-0-		28937	2			N	-0-				-0-
08	31806 X	28983	-0-	-2823	-0-		28983	2			N	-0-				-0-
09	31260 X	26465	-0-	-4795	-0-		26465	2			N	-0-				-0-
10	0	19678	-0-	19678	19678		19678	2			N	-0-				-0-
11	0	20033	-0-	20033	39711		20033	2			N	-0-				-0-
EICHENHOFER, C. C., -B-			WELL #:			1	RRCID -> 045595			COMPL. DATE 11/23/1968			TOTAL DEPTH 13690	PERF. N/A		
06	25680 X	21639	-0-	-4041	-0-		21639	2			N	-0-				-0-
07	26381 X	23557	-0-	-2824	-0-		23557	2			N	-0-				-0-
08	26381 X	25725	-0-	-656	-0-		25725	2			N	-0-				-0-
09	25110 X	21640	-0-	-3470	-0-		21640	2			N	-0-				-0-
10	0	15552	-0-	15552	15552		15552	2			N	-0-				-0-
11	0	21402	-0-	21402	36954		21402	2			N	-0-				-0-
SHELL			WELL #:			1	RRCID -> 046610			COMPL. DATE 06/25/1969			TOTAL DEPTH 13940	PERF. N/A		
06	1980 N	1852	-0-	-128	-0-		1852	2			N	-0-				-0-
07	2046 N	1779	-0-	-267	-0-		1779	2			N	-0-				-0-
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		1950	2			N	-0-				-0-
09	1860 N	768	-0-	-1092	-0-		768	2			N	-0-				-0-
10	0	188	-0-	188	188		188	2			N	-0-				-0-
11	0	44	-0-	44	232		44	2			N	-0-				-0-
OATES, SW. (DEVONIAN)						66593 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996										
P. T. HUDGINS 34			WELL #:			2H	RRCID -> 200657			COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 14770	PERF.13580 - 14770		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HUDGINS 37			WELL #:			1H	RRCID -> 224245			COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 14100	PERF.13776 - 14998		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)				//CONT.//		66593 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.				//CONT.//		126996														
TOWNSEND SWD				WELL #:		1	RRCID -> 230692		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 13685		PERF. 4645 - 5400							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OATES, SW. (MONTOKA)						66593 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996														
HUDGINS, P. T. 36				WELL #:		1SW	RRCID -> 189436		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 14220		PERF. 4030 - 4900							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OATES, SW (WOODFORD)						66593 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996														
HUDGINS 11				WELL #:		1	RRCID -> 220981		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 14362		PERF.13316 - 13336							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ONLAW (GRAYBURG)						67381 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS							
MOAIC TEXAS LLC						589983														
YATES, SUN				WELL #:		1	RRCID -> 057131		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 1185		PERF. N/A							
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
YATES, SUN				WELL #:		2	RRCID -> 057791		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 1243		PERF. N/A							
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
YATES "A"				WELL #:		1	RRCID -> 057828		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 1270		PERF. N/A							
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

ONLAW (GRAYBURG)			//CONT.//		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS						
MOSAIC TEXAS LLC			//CONT.//		589983												
YATES "B"			WELL #:		2		RRCID -> 058876		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 1308		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
YATES "E"			WELL #:		1		RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305		PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
OWEGO (CLEAR FORK)					67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.					426961												
VALLEY "A"			WELL #:		1		RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OWEGO (GLORIETA)					67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.					426961												
MEEKS, J. H.			WELL #:		1		RRCID -> 048708		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 2427 - 2459				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ARCO -R-			WELL #:		2A		RRCID -> 059629		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 2590		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ARCO -R- SWD			WELL #:		1		RRCID -> 060045		COMPL. DATE 00/00/1976		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 1310 - 1340				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL)														CNTY: PECOS	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.															
IOWA REALTY TRUST 125 "A"															
WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			185
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			217
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	174	1	52
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	9	2	23	9	N	21			73
10		0	127	-0-	-0-	-0-	5	2	122	9	N	111	171	1	13
11	14B2 EXT		49	-0-	-0-	-0-	6	2	43	9	N	39			52

OWEGO (TUBB)														CNTY: PECOS	
DIAMOND M OIL CO., INC.															
ARCO -Y-															
WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A															
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101"															
WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A															
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.															
VALLEY -0-															
WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030															
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALLEY -J-															
WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550															
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALLEY -E-															
WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A															
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961												
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID -> 048792		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 080369		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID -> 159047		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77
PAMELA (SILURIAN)		68721 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
BILES		WELL #:		1	RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECOVERY OPERATING LP		696542														
GS STATE		WELL #:		1	RRCID -> 223353		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14775 PERF. 14252 - 14320							
06	5280 X	4015	-0-	-1265	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	3702	-0-	-1754	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	5456 X	3536	-0-	-1920	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	0	2834	-0-	2834	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
10	0	2530	-0-	2530	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
11	0	2497	-0-	2497	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID -> 233022		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14775 PERF. 14027 - 16850							
06	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
07	9021 X	8639	-0-	-382	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
08	10478 X	8657	-0-	-1821	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
09	0	8067	-0-	8067	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
10	0	6838	-0-	6838	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
11	0	5071	-0-	5071	-0-	19976	2			N	-0-					-0-

PAP00SE (ATOKA)				69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
HALEY BRINE COMPANY				345404											
HALEY 32				WELL #: 1		RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1541 - 2500			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC ROARK				653216		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538		PERF.15324 - 15334			
				WELL #: 1											
06	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-		17761	2	4671	4	N	-0-			52
07	20483 X	20483	-0-	-0-	-0-		20383	2	100	4	N	-0-			52
08	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-		16187	2			N	-0-	52	1	-0-
*09	18243 X	18243	-0-	-0-	-0-		18243	2			N	-0-			-0-
*10	21029 X	21029	-0-	-0-	-0-		21029	2			N	-0-			-0-
*11	20414 X	20414	-0-	-0-	-0-		20414	2			N	-0-			-0-
ROARK "34"				WELL #: 1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 18460		PERF.15260 - 15266			
06	21931 X	21931	-0-	-0-	-0-		21931	2			N	-0-			46
07	26793 X	26793	-0-	-0-	-0-		26448	2	345	4	N	-0-			46
08	24219 X	24219	-0-	-0-	-0-		23553	2	666	4	N	-0-	2	1	44
*09	24217 X	24217	-0-	-0-	-0-		24217	2			N	-0-			44
*10	28156 X	28156	-0-	-0-	-0-		28156	2			N	-0-			44
*11	27768 X	27768	-0-	-0-	-0-		27768	2			N	-0-			44
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC HALEY "32"				665596		RRCID -> 171296		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 21010		PERF.15494 - 15514			
				WELL #: 1											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PARKS (CONSOLIDATED)				69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C., JR.				1481113											
				WELL #: 1H		RRCID -> 269634		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 12936		PERF.10276 - 10286			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. STEWART 32				251726		RRCID -> 128908		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10568 - 10603			
				WELL #: 1											
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-		670	3	87	9	N	79	165	1	194
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-		668	3	35	9	N	32			226
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-		648	3	68	9	N	62	171	1	117
09	660 N	304	-0-	-356	-0-		292	3	12	9	N	11			128
10	0	466	-0-	466	-0-		466	3	11	9	N	10			138
11	0	653	-0-	653	-0-		1119	3	12	9	N	11			149

PARKS (CONSOLIDATED)														CNTY: MIDLAND	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
AVERY 22															
WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(GCODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	21150 X	18315	-0-	-2835	-0-	120	1	17239	3	N	687	569	0	600	
07	21359 X	19294	-0-	-2065	-0-	200	4	756	9	N	709	770	0	539	
08	21359 X	18895	-0-	-2464	-0-	124	1	18277	3	N	676	744	0	471	
09	19860 X	726	-0-	-19134	-0-	113	4	780	9	N	560	542	0	489	
10	0	2922	-0-	2922	2922	104	1	6	4	N	100			589	
11	0	2721	-0-	2721	5643	616	9			N	169	140	0	618	
						44	1	2768	3	N					
						110	9			N					
						120	1	2415	3	N					
						186	9			N					
PARKS (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
BREITBURN OPERATING L.P.															
COLLINGS, H.S.															
WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
BRAUN, J. C. "20"															
WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016															
06	DLQ G-10	738	-0-	738	2736	719	3	19	9	Y	17			222	
07	DLQ G-10	1001	-0-	1001	3737	970	3	31	9	Y	28	178	1	72	
08	DLQ G-10	3894	-0-	3894	7631	3765	3	129	9	Y	117			189	
09	13693 X	6062	-0-	-7631	-0-	5952	3	110	9	Y	100	183	1	106	
10	0	6064	-0-	6064	6064	5961	3	103	9	Y	94			200	
11	0	6208	-0-	6208	12272	6084	3	124	9	Y	113	174	1	139	
"SV" REBEL FEE															
WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLATFORM OPERATING, LLC															
CAPPS FARMS															
WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PARKS (DEVONIAN)														
PLATFORM OPERATING, LLC														
CAPPS FARMS														
WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
06	14130 X	12596	-0-	-1534	-0-	250	1	11597	3	N	681	525	1	315
07	14384 X	12369	-0-	-2015	-0-	749	9	9956	3	N	696	710	1	301
08	14384 X	9856	-0-	-4528	-0-	512	1	766	9	N	631	709	1	223
09	0	8514	-0-	8514	8514	1135	4	219	4	N	609	525	1	307
10	0	7882	-0-	7882	16396	8943	3	6889	3	N	633	530	1	410
11	0	8679	-0-	8679	25075	694	9	7950	3	N	655	711	1	354
						358	1							
						670	9							
						297	1							
						696	9							
						8	1							
						721	9							
XTO ENERGY INC.														
COLLINGS, H. S., UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
PARKS FIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
PARKS FIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868														
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
10	0	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-			-0-
11	0	57	-0-	57	184	55	3	2	9	Y	2	1	0	1
PARKS FIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838														
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	860	3	8	9	Y	7	4	0	4
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	948	3	8	9	Y	7	9	0	2
08	837 N	808	-0-	-29	-0-	805	3	3	9	Y	3	4	0	1
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	3	1	9	Y	1	2	0	-0-
10	0	937	-0-	937	937	937	3			Y	-0-			-0-
11	0	1047	-0-	1047	1984	1047	3			Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1929	RRCID -> 156427	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL	DEPTH 12480	PERF.12106	- 16300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						11
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021											

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2324H	RRCID -> 157160	COMPL. DATE 07/26/1999	TOTAL	DEPTH 15787	PERF.11990	- 15787	
06	3570 X	1804	-0-	-1766	-0-	1748 3	56 9	Y	51	49 0	28
07	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4923 3	42 9	Y	38	56 0	10
08	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4144 3	46 9	Y	42	38 0	14
09	3570 X	3254	-0-	-316	-0-	3222 3	32 9	Y	29	34 0	9
10	0	3611	-0-	3611	3611	3558 3	53 9	Y	48	44 0	13
11	0	3717	-0-	3717	7328	3550 3	167 9	Y	152	122 0	43

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1420H	RRCID -> 163536	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL	DEPTH 15824	PERF.12200	- 15824	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1829H	RRCID -> 164360	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL	DEPTH 16090	PERF.12152	- 16090	
06	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1802 3	32 9	Y	29	26 0	16
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3242 3	39 9	Y	35	42 0	9
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2698 3	7 9	Y	6	13 0	2
09	1830 X	1719	-0-	-111	-0-	1719 3		Y	-0-	2 0	-0-
10	0	190	-0-	190	190	190 3		Y	-0-		-0-
11	0	218	-0-	218	408	210 3	8 9	Y	7	5 0	2

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		904H	RRCID -> 165082	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL	DEPTH 15724	PERF.11903	- 15574	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1421H	RRCID -> 167211	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL	DEPTH 15945	PERF.11810	- 15945	
06	6150 X	3498	-0-	-2652	-0-	3418 3	80 9	Y	73	148 0	78
07	6355 X	3928	-0-	-2427	-0-	3906 3	22 9	Y	20		98
08	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8212 3	99 9	Y	90	149 0	39
09	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	10507 3	50 9	Y	45	62 0	22
10	0	9572	-0-	9572	9572	9436 3	136 9	Y	124	93 0	53
11	0	9643	-0-	9643	19215	9490 3	153 9	Y	139	118 0	74

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1830H		RRCID ->	168124	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL	DEPTH	15783	PERF.12143 - 15755	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6368	3	45	9	Y	41	34	0	42
07	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7214	3	41	9	Y	37			79
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4061	3	162	9	Y	147	163	0	63
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3419	3	90	9	Y	82	105	0	40
10	0	1008	-0-	1008	1008	912	3	96	9	Y	87	90	0	37
11	0	240	-0-	240	1248	189	3	51	9	Y	46	59	0	24

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1831H		RRCID ->	168706	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL	DEPTH	15670	PERF.11627 - 15451	
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-				-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-				-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-				-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		Y	-0-				-0-
10	0	2944	-0-	2944	2944	2944	3		Y	-0-				-0-
11	0	1709	-0-	1709	4653	1709	3		Y	-0-				-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	168901	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL	DEPTH	15610	PERF.11984 - 15520
06	T. A.	2510	-0-	2510	5278	2470	3	40	9	Y	36			204
07	T. A.	1013	-0-	1013	6291	1004	3	9	9	Y	8			212
08	8325 X	2034	-0-	-6291	-0-	1984	3	50	9	Y	45	119	0	138
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2862	3	56	9	Y	51	20	0	168
10	0	3270	-0-	3270	3270	3193	3	77	9	Y	70	1	8	237
11	0	643	-0-	643	3913	624	3	19	9	Y	17			254

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		1422H	RRCID ->	169094	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL	DEPTH	15935	PERF.11815 - 15639
06	4110 X	3387	-0-	-723	-0-	3387	3		Y	-0-				-0-
07	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4461	3	31	9	Y	28			28
08	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7154	3	160	9	Y	145	111	0	62
09	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8322	3	54	9	Y	49	87	0	24
10	0	11849	-0-	11849	11849	11737	3	112	9	Y	102	82	0	44
11	0	12221	-0-	12221	24070	12052	3	169	9	Y	154	116	0	82

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	169333	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL	DEPTH	12011	PERF.11938 - 12010
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	169336	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL	DEPTH	16150	PERF.11902 - 16046
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

COLLINS, H. S. UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	169648	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL	DEPTH	11668	PERF.11716 - 11824
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ANDREWS, J. A.		WELL #:		1H	RRCID ->	170300	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL	DEPTH	12048	PERF.11914 - 12014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2416H	RRCID ->	170469	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL	DEPTH	11842	PERF.11896 - 16179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2417H	RRCID ->	170474	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.11856 - 17146
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1 9	Y	1	1 0	1
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		Y	-0-	1 0	-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	709	3	40 9	Y	36	24 0	12
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	539	3	157 9	Y	143	109 0	46
10	0	590	-0-	590	590	583	3	7 9	Y	6	50 0	2
11	DLQ G-10	252	-0-	252	842	250	3	2 9	Y	2	3 0	1

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12009 - 15801
06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3		Y	-0-		-0-
07	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3		Y	-0-		-0-
08	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	3		Y	-0-		-0-
09	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3		Y	-0-		-0-
10	0	8500	-0-	8500	8500	8500	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	8171	-0-	8171	16671	8171	3		Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1826H	RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.11997 - 14751
06	1470 N	3	-0-	-1467	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
07	1147 N	1	-0-	-1146	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1808	3	10 9	Y	9	5 0	4
09	3000 N	3571	-0-	571	571	3571	3		Y	-0-	4 0	-0-
10	0	3593	-0-	3593	4164	3585	3	8 9	Y	7	4 0	3
11	DLQ G-10	2092	-0-	2092	6256	2080	3	12 9	Y	11	8 0	6

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1917H	RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL	DEPTH	12645	PERF.11774 - 15600
06	2310 X	1606	-0-	-704	-0-	1523	3	83 9	Y	75	47 0	41
07	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4009	3	51 9	Y	46	75 0	12
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3062	3	7 9	Y	6	16 0	2
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3477	3	6 9	Y	5	5 0	2
10	0	2178	-0-	2178	2178	2178	3		Y	-0-	2 0	-0-
11	DLQ G-10	663	-0-	663	2841	662	3	1 9	Y	1	1 0	-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	181750	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11964 - 15638
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GATLIN, MARY		WELL #:		2005H	RRCID -> 183142	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.11658 - 15648
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4230 X	2982	-0-	-1248	-0-	2936 3	46 9	Y	42	29 0
07		4278 X	3931	-0-	-347	-0-	3888 3	43 9	Y	39	52 0
08		4123 X	3794	-0-	-329	-0-	3758 3	36 9	Y	33	32 0
09		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6096 3	34 9	Y	31	32 0
10		0	6669	-0-	6669	6669	6594 3	75 9	Y	68	60 0
11	DLQ	G-10	6517	-0-	6517	13186	6465 3	52 9	Y	47	52 0
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1310H	RRCID -> 191113	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	11028	PERF.12448 - 15961
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2703H	RRCID -> 191115	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12222 - 15190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PARKS, ROY 'C'		WELL #:		3	RRCID -> 191117	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10920 - 12962
06	3930 X	2340	-0-	-1590	-0-	2340 3		Y	-0-		-0-
07	4061 X	2878	-0-	-1183	-0-	2878 3		Y	-0-		-0-
08	4061 X	3326	-0-	-735	-0-	3323 3	3 9	Y	3	2 0	1
09	3930 X	3560	-0-	-370	-0-	3560 3		Y	-0-	1 0	-0-
10	0	2725	-0-	2725	2725	2721 3	4 9	Y	4	2 0	2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	2725			Y	-0-	2 0	-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2507H	RRCID -> 191723	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11914 - 15480
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PARKS, ROY 15		WELL #:		1H	RRCID -> 191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11794 - 13411
06	7530 X	5045	-0-	-2485	-0-	4905 3	140 9	Y	127	84 0	69
07	7688 X	4079	-0-	-3609	-0-	3915 3	164 9	Y	149	180 0	38
08	7595 X	2987	-0-	-4608	-0-	2844 3	143 9	Y	130	125 0	43
09	6960 X	3824	-0-	-3136	-0-	3674 3	150 9	Y	136	136 0	43
10	0	3894	-0-	3894	3894	3684 3	210 9	Y	191	183 0	51
11	DLQ	G-10	3912	-0-	3912	7806	226 9	Y	205	198 0	58
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1320H	RRCID -> 195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12041 - 14494
06	2430 X	875	-0-	-1555	-0-	824 3	51 9	Y	46	72 0	48
07	2511 X	732	-0-	-1779	-0-	724 3	8 9	Y	7		55
08	2511 X	659	-0-	-1852	-0-	636 3	23 9	Y	21	67 0	9
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3529 3	175 9	Y	159	88 0	78
10	0	3123	-0-	3123	3123	3005 3	118 9	Y	107	139 0	46
11	DLQ	G-10	2651	-0-	2651	5774	102 9	Y	93	89 0	50

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BENGE, ARCH		WELL #:		1	RRCID ->	195793	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11797 - 15207
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	11280 X	4574	-0-	-6706	-0-	4574	3		Y	-0-		-0-
07	10292 X	7363	-0-	-2929	-0-	7362	3	1	9	1	8	-0-
08	9641 X	6557	-0-	-3084	-0-	6557	3		Y	-0-		-0-
09	8010 X	6799	-0-	-1211	-0-	6791	3	8	9	7	8	-0-
10	0	4989	-0-	4989	4989	4989	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2632	-0-	2632	7621	2632	3		Y	-0-		-0-
BENGE, MARION V.		WELL #:		4H	RRCID ->	233090	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.12410 - 15061
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1423H	RRCID ->	242954	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12468 - 15966
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	785	3	101	9	92	26	93
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1037	3	83	9	75		168
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1078	3	177	9	161	260	69
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1086	3	178	9	162	151	80
10	0	1068	-0-	1068	1068	929	3	139	9	126	152	54
11	DLQ G-10	1075	-0-	1075	2143	976	3	99	9	90	96	48
ARCH BENGE		WELL #:		2H	RRCID ->	246220	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	12462	PERF.12434 - 15454
06	4680 X	2802	-0-	-1878	-0-	2766	3	36	9	33	71	18
07	4836 X	3786	-0-	-1050	-0-	3718	3	68	9	62	64	16
08	4836 X	1806	-0-	-3030	-0-	1799	3	7	9	6	20	2
09	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4759	3	160	9	145	101	46
10	0	2091	-0-	2091	2091	2067	3	24	9	22	62	6
11	DLQ G-10	3946	-0-	3946	6037	3900	3	46	9	42	36	12
BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.12400 - 16202
06	1980 N	1558	-0-	-422	-0-	1547	3	11	9	10	7	6
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2117	3	8	9	7	11	2
08	2046 N	1513	-0-	-533	-0-	1507	3	6	9	5	5	2
09	1560 N	976	-0-	-584	-0-	974	3	2	9	2	3	-0-
10	0	1254	-0-	1254	1254	1209	3	45	9	41	30	11
11	DLQ G-10	1667	-0-	1667	2921	1590	3	77	9	70	61	20
GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL	DEPTH	11971	PERF.13550 - 15400
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726															
GAULT, SARAH		WELL #: 105		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	07	08	09	10	11												
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10						N	NO RPT					-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER									
SEGURO OIL AND GAS, LLC		763301															
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528									
06	07	08	09	10	11												
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726															
CONNELL "21"		WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10482 - 10492									
06	07	08	09	10	11												
540 N	496 N	491 N	430 N	0	0						N	4					76
416	424	491	430	479	447						N	5					81
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					87
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					93
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					99
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					108
PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222															
DELTA QUEEN		WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843									
06	07	08	09	10	11												
0 N	0 N	0 N	0 N	0	0						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DIAMONDBACK E&P LLC		217012															
BLAIR		WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698									
06	07	08	09	10	11												
0 X	0 X	0 X	0 N	0	0						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ICE BROTHERS, INC.		421790															
BRITSON, J. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005									
06	07	08	09	10	11												
INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT						N	NO RPT					-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)														CNTY: WARD	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY															
DORR STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 12074															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2242	2	46	9	N	42	171	1		64
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2326	2	65	9	N	59				123
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2053	2	48	9	N	44				167
09	0	2103	-0-	2103	2103	2044	2	59	9	N	54				221
10	0	2184	-0-	2184	4287	2126	2	58	9	N	53	175	1		99
11	0	2114	-0-	2114	6401	2051	2	63	9	N	57				156
ICE BROTHERS, INC.															
BRITSON, J. O.															
WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004															
06	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	1427	3	74	9	N	67				167
07	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	1542	3	58	9	N	53	167	1		53
08	1612 N	1170	-0-	-442	-0-	1127	3	43	9	N	39				92
09	1500 N	1351	-0-	-149	-0-	1281	3	70	9	N	64				156
10	0	1385	-0-	1385	1385	1320	3	65	9	N	59				215
11	0	1409	-0-	1409	2794	1341	3	68	9	N	62	177	1		100
PAYTON (FUSSELMAN)														CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC															
BLAIR															
WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PAYTON (LOWER DEVONIAN)														CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC															
BLAIR															
WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382															
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	900	1	2542	2	N	14				240
						15	9								
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	930	1	2073	2	N	-0-				240
08	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	6819	2	210	4	N	19				259
						21	9								
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3618	2	12	9	N	11				270
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3763	2	7	9	N	6				276
*11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3386	2	3	9	N	3				279
WTG EXPLORATION															
BRANDENBURG "B"															
WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360															
06	10409 X	2247	-0-	-8162	-0-	2224	2	23	9	Y	21	17	1		24
07	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2065	2	24	9	Y	22	35	1		11
08	2635 X	2210	-0-	-425	-0-	2189	2	21	9	Y	19	18	1		12
09	0	1995	-0-	1995	1995	1980	2	15	9	Y	14				26
10	0	2411	-0-	2411	4406	2380	2	31	9	Y	28	18	1		36
11	0	1671	-0-	1671	6077	1665	2	6	9	Y	5	15	1		26

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)				70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS					
VAQUERO OPERATING				882776													
PECOS "L" FEE				WELL #:	1	RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843		PERF. 5066 - 5080					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
8004 JV-P GRANDE				WELL #:	1	RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650		PERF. 15744 - 16106					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PECOS KINGS (WOLFCAMP)				70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976													
PECOS BILL				WELL #:	2	RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5290 - 5370					
06	523	N	523	-0-	-0-		-0-	509	2	14	9	N	13				61
07	661	N	661	-0-	-0-		-0-	644	2	17	9	N	15				76
08	586	N	586	-0-	-0-		-0-	572	2	14	9	N	13				89
09	625	N	625	-0-	-0-		-0-	610	2	15	9	N	14				103
10	0		626	-0-	626		626	609	2	17	9	N	15				118
11	0		548	-0-	548		1174	531	2	17	9	N	15				133
PECOS VALLEY (DEVONIAN)				70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS					
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264													
KONE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 195790		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 6051		PERF. 5499 - 5581					
06	834	N	834	-0-	-0-		-0-	815	3	19	9	N	17				106
07	713	N	241	-0-	-472		-0-	220	3	21	9	N	19				125
08	682	N	-0-	-0-	-682		-0-					N	20				145
09	0		309	-0-	309		309	288	3	21	9	N	19				164
10	0		403	-0-	403		712	388	3	15	9	N	14				178
11	0		152	-0-	152		864	120	3	32	9	N	29	135	1		72
RAYDEN				695567													
REDMOND "B"				WELL #:	1	RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4802 - 5565					
06	1740	N	1433	-0-	-307		-0-	1374	3	59	9	N	54	147	1		55
07	1705	N	981	-0-	-724		-0-	917	3	64	9	N	58				113
08	1770	N	1770	-0-	-0-		-0-	1719	3	51	9	N	46				159
09	1598	N	1598	-0-	-0-		-0-	1543	3	55	9	N	50	148	1		61
10	1654	N	1654	-0-	-0-		-0-	1599	3	55	9	N	50				111
11	0		1597	-0-	1597		1597	1547	3	50	9	N	45				156

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) P.O.&G. OPERATING, LLC PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT				70129 348 631506 WELL #: 601	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS									
				RRCID -> 020574	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	5662	-0-	5662	24527	5662	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	6144	-0-	6144	30671	6144	3			Y	-0-					-0-
08	36456	5960	-0-	-30496	175	5960	3			Y	-0-					-0-
09	6740 R	6565	-0-	-175	-175	6565	3			Y	-0-					-0-
10	0	6180	-0-	6180	6180	6180	3			Y	-0-					-0-
11	0	7389	-0-	7389	13569	7389	3			Y	-0-					-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 224983	COMPL. DATE 07/21/1953	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5114	-	5472					
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	113	-0-	113	216	113	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	180	-0-	180	396	180	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	127	-0-	127	523	127	3			Y	-0-					-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #: 901	RRCID -> 224988	COMPL. DATE 07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5502	-	5520					
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	113	-0-	113	216	113	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	180	-0-	180	396	180	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	127	-0-	127	523	127	3			Y	-0-					-0-
PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) Q NATURAL RESOURCES, LLC HANSON ESTATE				70129 580 684427 WELL #: 1	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS									
				RRCID -> 279408	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 1430	-	1500						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PECOS VALLEY (MCKEE) MORNINGSTAR OPERATING LLC MARSHALL, HELEN U.				70129 696 100189 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS									
				RRCID -> 052347	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF. N/A								
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	0	630	-0-	630	630	630	2			N	-0-					-0-
11	0	610	-0-	610	1240	610	2			N	-0-					-0-
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC IOWA REALTY TRUST				319765 WELL #: 1	RRCID -> 020581	COMPL. DATE 03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	510 N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	527 N	212	-0-	-315	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)				70129 812	ASSOCIATED				49B		CNTY: PECOS				
GARRD OIL COMPANY LLC				295079											
CUMMINS & GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID ->	049410	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)				70129 860	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750											
IOWA REALTY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	282169	COMPL. DATE	09/03/2016	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5266	-	5370	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2022 - WELL PLUGGED 9/15/2022															
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264											
I R T 29				WELL #:	1	RRCID ->	171902	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 4624	-	5083	
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	389	3	54	9	N	49			204
07	682	N	284	-0-	-398	-0-	262	3	22	9	N	20			224
08	775	N	135	-0-	-640	-0-	91	3	44	9	N	40	164	1	100
09	0		486	-0-	486	486	425	3	61	9	N	55			155
10	0		396	-0-	396	882	353	3	43	9	N	39			194
11	0		12	-0-	12	894	2	3	10	9	N	9	131	1	72
PECOS VALLEY (WOLFCAMP)				70129 870	ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264											
REDMOND -J-				WELL #:	1 D	RRCID ->	020576	COMPL. DATE	07/10/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1320	N	1069	-0-	-251	-0-	1060	2	9	9	N	8			109
07	1457	N	1036	-0-	-421	-0-	1023	2	13	9	N	12			121
08	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1155	2	23	9	N	21			142
09	0		1529	-0-	1529	1529	1511	2	18	9	N	16			158
10	0		1191	-0-	1191	2720	1191	2			N	-0-			158
11	0		1454	-0-	1454	4174	1439	2	15	9	N	14			172
IOWA REALTY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	044766	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	386	-0-	-823	-0-	386	2			N	-0-			-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
09	0		507	-0-	507	507	507	2			N	-0-			-0-
10	0		683	-0-	683	1190	683	2			N	-0-			-0-
11	0		212	-0-	212	1402	212	2			N	-0-			-0-
PECOS VALLEY -DE-				WELL #:	1	RRCID ->	054021	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A			
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			159
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2166	2	3	9	N	3			162
08	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2122	2	3	9	N	3			165
09	0		2100	-0-	2100	2100	2094	2	6	9	N	5			170
10	0		2141	-0-	2141	4241	2135	2	6	9	N	5			175
11	0		2042	-0-	2042	6283	2040	2	2	9	N	2			177

PECOS VALLEY (YATES)													70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
B & B ENERGY (I)													039783									
I.R.T. "29"													WELL #: 3		RRCID -> 098304		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 1231 - 1292	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
HYDROGEO ENERGY, LLC													421238									
ATKINS													WELL #: B 1		RRCID -> 097593		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
ATKINS													WELL #: B 2		RRCID -> 103776		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 1406		PERF. 1272 - 1290	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
ATKINS													WELL #: B 3		RRCID -> 103777		COMPL. DATE 12/12/1982		TOTAL DEPTH 1432		PERF. 1260 - 1275	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
ATKINS													WELL #: B 4		RRCID -> 107968		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1397		PERF. 1280 - 1300	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
ATKINS, GEORGE													WELL #: 1C		RRCID -> 123767		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)				70135 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
MARTIN, BILLY RAY				528495										
ATKINS				WELL #: 2	RRCID -> 093399	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 1268 - 1358						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)				70163 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
RAYDEN				695567										
YOUNG, BERTHA D.				WELL #: 2	RRCID -> 034081	COMPL. DATE 08/14/1964	TOTAL DEPTH 5654	PERF. N/A						
06	1260 N	344	-0-	-916	-0-	344 1				N	-0-			36
07	1209 N	459	-0-	-750	-0-	459 3				N	-0-			36
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3				N	-0-			36
09	0	733	-0-	733	733	733 3				N	-0-			36
10	0	772	-0-	772	1505	772 3				N	-0-			36
*11	2236 N	731	-0-	-1505	-0-	731 3				N	-0-			36
PENLAW (QUEEN)				70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS					
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325										
GARTH				WELL #: 1	RRCID -> 055970	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 1430	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARTH "A"				WELL #: 1	RRCID -> 059252	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4638	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PENTTEAM (QUEEN)				70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR					
MULLOY OPERATING, INC.				593077										
HOLT, O. B. SR., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 166680	COMPL. DATE 10/21/1996	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 3909 - 3938						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735										
HOLT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 175936	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 3913 - 3920						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.// 70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.// 849735							
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #: 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	663	-0-	-27	-0-	663 2			-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2			-0-
08	713 N	605	-0-	-108	-0-	605 2			-0-
09	0	541	-0-	541	541	541 2			-0-
10	0	485	-0-	485	1026	485 2			-0-
11	0	729	-0-	729	1755	729 2			-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #: 1Q		RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906	
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2			66
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			66
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2			66
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2			66
10	0	54	-0-	54	54	54 2			66
11	0	86	-0-	86	140	86 2			66
XTO ENERGY INC.		945936							
EL SAPO "2"		WELL #: 1		RRCID -> 174716		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PENWELL (QUEEN)		70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.		008716							
FEE "N"		WELL #: 1		RRCID -> 152777		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			-0-
09	0	226	-0-	226	226	226 2			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	226				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	226				-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
APV MCCAMEY LLC				028617										
DESERT WILLOW		WELL #:		1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF. 3481	- 3498		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DESERT WILLOW		WELL #:		2	RRCID ->	161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3418	- 3435		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
BAKER OPERATING, INC.		046623												
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #:		1	RRCID ->	156722	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3500	- 3534		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308												
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3476	- 3498		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	154390	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3528	- 3558		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3540	- 3568		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)				//CONT.//	70537 597	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR			
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.					651101												
ECTOR "AR" FEE				WELL #:	6	RRCID ->	163941	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL	DEPTH	4310	PERF.	3801	-	3811	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
PERRY BASS (DEVONIAN)					70687 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
RED TAIL EXPLORATION, LLC					100515												
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20				WELL #:	1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL	DEPTH	13111	PERF.	4700	-	6307	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726												
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"				WELL #:	2	RRCID ->	208605	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	12971	-	14877	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					12/08/2022												
CONTINENTAL-LEARY				WELL #:	1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH	15413	PERF.	12725	-	15305	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					07/26/2022												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175												
T.A.S. MOBIL STATE				WELL #:	1	RRCID ->	062759	COMPL. DATE	08/12/1974	TOTAL	DEPTH	14990	PERF.	N/A			
06	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	120	1	1706	2	N	-0-				-0-	
07	2232	N	1946	-0-	-286	-0-	124	1	1822	2	N	-0-				-0-	
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				-0-	
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				-0-	
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					11/03/2022	- WELL PLUGGED				11/3/2022							
SVEN PERMIAN, LLC					831420												
FITZGERALD "17"				WELL #:	2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL	DEPTH	13030	PERF.	12695	-	12855	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-2	6	2	2			N	-0-				-0-	
08	6 X		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	2 N		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
REED				WELL #: 2303	RRCID -> 180676	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL	DEPTH 16062	PERF.10218	- 15499					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-				36
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-				36
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-				36
09	2400 N	1961	-0-	-439	-0-	1961	3			N	-0-				36
10	0	2281	-0-	2281	2281	2281	3			N	-0-				36
*11	3000 N	1916	-0-	-1084	1197	1916	3			N	-0-				36

PHANTOM (WOLFCAMP)				71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC				008481										
PLATINUM 218-34				WELL #:	2H	RRCID -> 287280	COMPL. DATE	09/14/2019	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.11135	- 17633	
06	14760 X	10033	-0-	-4727	-0-	149	1	8347	3	Y	1320	1181	0	682
						85	4	1452	9					
07	9982 X	9098	-0-	-884	-0-	206	1	7779	3	Y	975	1087	0	570
						40	4	1073	9					
08	10633 X	9431	-0-	-1202	-0-	43	1	8185	3	Y	1070	1070	0	570
						26	4	1177	9					
09	10290 X	10032	-0-	-258	-0-	48	1	8753	3	Y	1096	1138	0	528
						25	4	1206	9					
10	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	10077	3	76	4	Y	1308	1391	0	445
						1439	9							
*11	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	25	1	9253	3	Y	1263	1265	0	443
						73	4	1389	9					

SPIRE 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289424	COMPL. DATE 03/03/2021			TOTAL	DEPTH 10961	PERF.10926	- 18200	
06	25314 X	25314	-0-	-0-	-0-	415	1	23218	3	Y	1313	1327	0	590
						237	4	1444	9					
07	24245 X	24245	-0-	-0-	-0-	584	1	22088	3	Y	1325	1348	0	567
						115	4	1458	9					
08	24893 X	22634	-0-	-2259	-0-	110	1	20961	3	Y	1361	1367	0	561
						66	4	1497	9					
09	25320 X	22619	-0-	-2701	-0-	115	1	20937	3	Y	1370	1384	0	547
						60	4	1507	9					
10	26164 X	22441	-0-	-3723	-0-	20685	3	157	4	Y	1454	1439	0	562
						1599	9							
11	25320 X	22150	-0-	-3170	-0-	55	1	20332	3	Y	1457	1396	0	623
						160	4	1603	9					

CORNELL 226-34				WELL #:	1H	RRCID -> 289455	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL	DEPTH	10781	PERF.11015	- 17900	
06	31766 X	31766	-0-	-0-	-0-	499	1	27924	3	Y	2780	2870	0	587
						285	4	3058	9					
07	32334 X	32334	-0-	-0-	-0-	748	1	28254	3	Y	2895	2797	0	685
						147	4	3185	9					
08	36549 X	29588	-0-	-6961	-0-	137	1	26252	3	Y	2833	2763	0	755
						83	4	3116	9					
09	35370 X	28316	-0-	-7054	-0-	137	1	25039	3	Y	2789	2764	0	780
						72	4	3068	9					
10	34658 X	28634	-0-	-6024	-0-	25385	3	192	4	Y	2779	2846	0	713
						3057	9							
11	31770 X	26513	-0-	-5257	-0-	64	1	23474	3	Y	2536	2614	0	635
						185	4	2790	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC				//CONT.//	008481									
AEP 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.11159	- 18620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	37909 X	37909	-0-	-0-	-0-	631	1	35288	3	Y	1482	1482	0	-0-
						360	4	1630	9					
07	36639 X	36639	-0-	-0-	-0-	890	1	33629	3	Y	1768	1768	0	-0-
						175	4	1945	9					
08	36577 X	36577	-0-	-0-	-0-	179	1	34210	3	Y	1891	1891	0	-0-
						108	4	2080	9					
09	36361 X	36361	-0-	-0-	-0-	186	1	33893	3	Y	1985	1985	0	-0-
						98	4	2184	9					
10	38958 X	38958	-0-	-0-	-0-	36277	3	275	4	Y	2187	2187	0	-0-
						2406	9							
*11	36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	92	1	33865	3	Y	2103	2103	0	-0-
						267	4	2313	9					

WHITE WING 14-1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10977	PERF.11190	- 20990
06	115440 X	82058	-0-	-33382	-0-	1266	1	70810	3	Y	8417	8431	0	418
						723	4	9259	9					
07	119288 X	90123	-0-	-29165	-0-	2084	1	78750	3	Y	8073	8032	0	459
						409	4	8880	9					
08	90613 X	85729	-0-	-4884	-0-	398	1	76150	3	Y	8127	8012	0	574
						241	4	8940	9					
09	87690 X	80265	-0-	-7425	-0-	389	1	70924	3	Y	7952	7878	0	648
						205	4	8747	9					
10	90117 X	67772	-0-	-22345	-0-	59188	3	449	4	Y	7395	7439	0	604
						8135	9							
11	87210 X	58956	-0-	-28254	-0-	138	1	51015	3	Y	6728	6748	0	584
						402	4	7401	9					

BRACERO 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290574	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11040	- 18569
06	33540 X	22525	-0-	-11015	-0-	375	1	21000	3	Y	851	851	0	-0-
						214	4	936	9					
07	34658 X	25257	-0-	-9401	-0-	536	1	20257	3	Y	3963	3963	0	-0-
						105	4	4359	9					
08	29574 X	24130	-0-	-5444	-0-	108	1	20736	3	Y	2927	2927	0	-0-
						66	4	3220	9					
09	28620 X	22341	-0-	-6279	-0-	109	1	19806	3	Y	2154	2154	0	-0-
						57	4	2369	9					
10	26257 X	19894	-0-	-6363	-0-	17538	3	133	4	Y	2021	2021	0	-0-
						2223	9							
11	24450 X	21707	-0-	-2743	-0-	52	1	19362	3	Y	1945	1945	0	-0-
						153	4	2140	9					

PLATINUM 218-34				WELL #:	5H	RRCID ->	292693	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.11315	- 19055
06	217890 X	166216	-0-	-51674	-0-	2508	1	140287	3	Y	19990	19990	0	-0-
						1432	4	21989	9					
07	225153 X	137785	-0-	-87368	-0-	3092	1	116858	3	Y	15662	15662	0	-0-
						607	4	17228	9					
08	225153 X	110134	-0-	-115019	-0-	498	1	95236	3	Y	12817	12817	0	-0-
						301	4	14099	9					
09	0	68457	-0-	68457	68457	321	1	58675	3	Y	8446	8446	0	-0-
						170	4	9291	9					
10	191084 X	33537	-0-	-157547	-0-	28713	3	218	4	Y	4187	4187	0	-0-
						4606	9							
11	166230 X	86740	-0-	-79490	-0-	201	1	74139	3	Y	10742	10742	0	-0-
						584	4	11816	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC				//CONT.//	008481										
PLATINUM 218-34A				WELL #:	1H	RRCID	-> 292814	COMPL.	DATE 02/13/2022	TOTAL	DEPTH 10889	PERF.11264	- 19004		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	190530	X	123009	-0-	-67521	-0-	1953 1	109234 3	Y	9734	9734	0			-0-
							1115 4	10707 9							
07	196881	X	117318	-0-	-79563	-0-	2764 1	104479 3	Y	8665	8665	0			-0-
							543 4	9532 9							
08	196881	X	96466	-0-	-100415	-0-	458 1	87574 3	Y	7415	7415	0			-0-
							277 4	8157 9							
09	0		70654	-0-	70654	70654	351 1	64088 3	Y	5482	5482	0			-0-
							185 4	6030 9							
10	165354	X	69828	-0-	-95526	-0-	63208 3	479 4	Y	5583	5583	0			-0-
							6141 9								
11	123000	X	62021	-0-	-60979	-0-	152 1	56146 3	Y	4800	4800	0			-0-
							443 4	5280 9							

AEP 226-34 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 292872	COMPL.	DATE 02/12/2022	TOTAL	DEPTH 10928	PERF.11158	- 18873		
06	162840	X	128640	-0-	-34200	-0-	2125 1	118886 3	Y	5832	5832	0			-0-
							1214 4	6415 9							
07	168268	X	115056	-0-	-53212	-0-	2823 1	106701 3	Y	4525	4525	0			-0-
							554 4	4978 9							
08	168268	X	95135	-0-	-73133	-0-	473 1	90438 3	Y	3580	3580	0			-0-
							286 4	3938 9							
09	143250	X	84172	-0-	-59078	-0-	439 1	80063 3	Y	3126	3126	0			-0-
							231 4	3439 9							
10	134385	X	79711	-0-	-54674	-0-	76034 3	577 4	Y	2818	2818	0			-0-
							3100 9								
11	128640	X	70427	-0-	-58213	-0-	182 1	67187 3	Y	2298	2298	0			-0-
							530 4	2528 9							

PLATINUM 218-34 3H				WELL #:	3H	RRCID	-> 292873	COMPL.	DATE 02/16/2022	TOTAL	DEPTH 10869	PERF.11265	- 19005		
06	189510	X	179380	-0-	-10130	-0-	2767 1	154758 3	Y	18432	18432	0			-0-
							1580 4	20275 9							
07	195827	X	141196	-0-	-54631	-0-	3243 1	122556 3	Y	13418	13418	0			-0-
							637 4	14760 9							
08	195827	X	112030	-0-	-83797	-0-	518 1	99084 3	Y	11014	11014	0			-0-
							313 4	12115 9							
09	0		84644	-0-	84644	84644	409 1	74512 3	Y	8644	8644	0			-0-
							215 4	9508 9							
10	185349	X	84625	-0-	-100724	-0-	74143 3	562 4	Y	9018	9018	0			-0-
							9920 9								
11	179370	X	73988	-0-	-105382	-0-	176 1	64715 3	Y	7806	7806	0			-0-
							510 4	8587 9							

ALCHEMIST ENERGY, LLC				011198											
ATLANTA 73				WELL #:	2H	RRCID	-> 284029	COMPL.	DATE 01/03/2012	TOTAL	DEPTH 10728	PERF.10855	- 15103		
06	43427	X	9625	-0-	-33802	-0-	8688 3	937 9	N	852	905	1	7 8		374
07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	6656 3	721 9	N	655	537	0	7 8		485
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	5753 3	668 9	N	607	721	1	3 8		368
09	0		4662	-0-	4662	4662	4233 3	429 9	N	390	540	1	6 8		212
10	10230	X	2542	-0-	-7688	-0-	2143 3	399 9	N	363					575
*11	9630	X	2209	-0-	-7421	-0-	2126 3	83 9	N	75	367	1			283

LOWE 74 UNIT				WELL #:	63H	RRCID	-> 292869	COMPL.	DATE 01/06/2022	TOTAL	DEPTH 10747	PERF.11024	- 18385		
06	125100	X	74585	-0-	-50515	-0-	69606 2	4979 9	Y	4526	4526	0			-0-
07	129270	X	94719	-0-	-34551	-0-	88165 2	6554 9	Y	5958	5958	0			-0-
08	129270	X	89123	-0-	-40147	-0-	83103 2	6020 9	Y	5473	5473	0			-0-
09	125100	X	75826	-0-	-49274	-0-	70197 2	5629 9	Y	5117	5117	0			-0-
10	93234	X	93147	-0-	-87	-0-	86895 2	6252 9	Y	5684	5684	0			-0-
11	0		87463	-0-	87463	87463	80135 2	7328 9	Y	6662	6662	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
ALCHEMIST ENERGY, LLC			//CONT.// 011198												
LOWE 74 UNIT			WELL #: 72H			RRCID -> 292870			COMPL. DATE 01/06/2022			TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	131220 X	99808	-0-	-31412	-0-	92843	2	6965	9	Y	6332	6332	0		-0-
07	135594 X	123594	-0-	-12000	-0-	115371	2	8223	9	Y	7475	7475	0		-0-
08	146118 X	146118	-0-	-0-	-0-	137312	2	8806	9	Y	8005	8005	0		-0-
09	167020 X	167020	-0-	-0-	-0-	157942	2	9078	9	Y	8253	8253	0		-0-
10	152044 X	152044	-0-	-0-	-0-	143827	2	8217	9	Y	7470	7470	0		-0-
11	0	144475	-0-	144475	144475	137374	2	7101	9	Y	6455	6455	0		-0-
LOWE 74 UNIT			WELL #: 61H			RRCID -> 292924			COMPL. DATE 01/06/2022			TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974			
06	120060 X	59075	-0-	-60985	-0-	55611	2	3464	9	Y	3149	3149	0		-0-
07	124062 X	66343	-0-	-57719	-0-	62973	2	3370	9	Y	3064	3064	0		-0-
08	124062 X	48688	-0-	-75374	-0-	45835	2	2853	9	Y	2594	2594	0		-0-
09	120060 X	67797	-0-	-52263	-0-	64347	2	3450	9	Y	3136	3136	0		-0-
10	90402 X	72311	-0-	-18091	-0-	68917	2	3394	9	Y	3085	3085	0		-0-
11	0	71087	-0-	71087	71087	68687	2	2400	9	Y	2182	2182	0		-0-
AMEREDEV OPERATING, LLC			019802												
GRIZZLY B			WELL #: 1H			RRCID -> 284516			COMPL. DATE 01/29/2018			TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163			
06	38410 X	38410	-0-	-0-	-0-	35251	3	13	4	Y	2860	2843	0		51
						3146	9								
07	40444 X	40444	-0-	-0-	-0-	37797	3	2647	9	Y	2406	2423	0		34
08	121613 X	38272	-0-	-83341	-0-	36493	3	1779	9	Y	1617	1621	0		30
09	0	30701	-0-	30701	30701	28548	3	2153	9	Y	1957	1961	0		26
10	121613 X	25374	-0-	-96239	-0-	23698	3	2	4	Y	1522	1513	0		35
						1674	9								
*11	39150 X	26447	-0-	-12703	-0-	24431	3	1	4	Y	1832	1824	0		43
						2015	9								
HIPPO			WELL #: 2H			RRCID -> 284885			COMPL. DATE 03/29/2018			TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015			
06	24750 X	16701	-0-	-8049	-0-	12937	3	3764	9	Y	3422	3382	0		61
07	23126 X	19534	-0-	-3592	-0-	14951	3	4583	9	Y	4166	4167	0		60
08	21328 X	20552	-0-	-776	-0-	17842	3	2710	9	Y	2464	2478	0		46
09	0	19743	-0-	19743	19743	16970	3	2773	9	Y	2521	2534	0		33
10	35651 X	15908	-0-	-19743	-0-	13279	3	2629	9	Y	2390	2368	0		55
*11	19890 X	15456	-0-	-4434	-0-	13226	3	2230	9	Y	2027	2034	0		48
HOWELL			WELL #: 1H			RRCID -> 284902			COMPL. DATE 04/25/2018			TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976			
06	39390 X	39312	-0-	-78	-0-	37669	3	1643	9	Y	1494	1505	0		26
07	40703 X	38714	-0-	-1989	-0-	35960	3	2754	9	Y	2504	2494	0		36
08	45973 X	40471	-0-	-5502	-0-	38909	3	1562	9	Y	1420	1430	0		26
09	0	41319	-0-	41319	41319	40996	3	323	9	Y	294	316	0		4
10	83141 X	41822	-0-	-41319	-0-	40723	3	1099	9	Y	999	980	0		23
*11	42001 X	42001	-0-	-0-	-0-	41439	3	562	9	Y	511	522	0		12
KUDU B			WELL #: 1H			RRCID -> 284911			COMPL. DATE 08/08/2015			TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349			
06	23520 X	10178	-0-	-13342	-0-	8597	3	1	4	Y	1436	1440	0		25
						1580	9								
07	24304 X	9377	-0-	-14927	-0-	8170	3	1207	9	Y	1097	1106	0		16
08	10137 X	7323	-0-	-2814	-0-	6520	3	803	9	Y	730	732	0		14
09	9810 X	6368	-0-	-3442	-0-	5507	3	861	9	Y	783	787	0		10
10	10137 X	4018	-0-	-6119	-0-	3256	3	762	9	Y	693	687	0		16
*11	9810 X	3966	-0-	-5844	-0-	3233	3	733	9	Y	666	666	0		16

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
AMEREDDEV OPERATING, LLC			//CONT.// 019802																	
HIPPO			WELL #:			1H	RRCID ->	284912	COMPL.	DATE	03/17/2017	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12310	- 16415				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	24180	X	19002	-0-	-5178	-0-			17578	3	12	4	Y	1284	1302	0			23	
									1412	9										
07	24986	X	17699	-0-	-7287	-0-			15869	3	1830	9	Y	1664	1663	0			24	
08	21266	X	15299	-0-	-5967	-0-			13135	3	2164	9	Y	1967	1954	0			37	
09	20580	X	7943	-0-	-12637	-0-			5624	3	2319	9	Y	2108	2117	0			28	
10	0		6644	-0-	6644	6644			4710	3	1934	9	Y	1758	1746	0			40	
*11	18990	X	4856	-0-	-14134	-0-			2942	3	1914	9	Y	1740	1739	0			41	
GRIZZLY A																				
WELL #:																				
1H																				
RRCID -> 284973																				
COMPL. DATE 02/09/2017																				
TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807																				
06	33492	X	33492	-0-	-0-	-0-			29847	3	11	4	Y	3304	3306	0			59	
									3634	9										
07	37212	X	37212	-0-	-0-	-0-			34331	3	2881	9	Y	2619	2640	0			38	
08	39060	X	35939	-0-	-3121	-0-			34476	3	1463	9	Y	1330	1343	0			25	
09	0		27687	-0-	27687	27687			26157	3	1530	9	Y	1391	1398	0			18	
10	48423	X	20736	-0-	-27687	-0-			19752	3	1	4	Y	894	892	0			20	
									983	9										
*11	36000	X	21103	-0-	-14897	-0-			19970	3	1133	9	Y	1030	1026	0			24	
LION																				
WELL #:																				
3H																				
RRCID -> 285132																				
COMPL. DATE 02/22/2018																				
TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200																				
06	53111	X	53111	-0-	-0-	-0-			50941	3	19	4	Y	1955	1964	0			35	
									2151	9										
07	53567	X	53567	-0-	-0-	-0-			51217	3	2350	9	Y	2136	2140	0			31	
08	60047	X	52120	-0-	-7927	-0-			50449	3	1671	9	Y	1519	1522	0			28	
09	58110	X	43333	-0-	-14777	-0-			39870	3	3463	9	Y	3148	3135	0			41	
10	0		36274	-0-	36274	36274			33157	3	2	4	Y	2832	2808	0			65	
									3115	9										
*11	72106	X	35832	-0-	-36274	-0-			32762	3	1	4	Y	2790	2789	0			66	
									3069	9										
MOOSE																				
WELL #:																				
1H																				
RRCID -> 285179																				
COMPL. DATE 07/16/2018																				
TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757																				
06	27420	X	16257	-0-	-11163	-0-			12951	3	2	4	Y	3004	3018	0			53	
									3304	9										
07	28334	X	15349	-0-	-12985	-0-			11950	3	1	4	Y	3089	3098	0			44	
									3398	9										
08	18879	X	13185	-0-	-5694	-0-			10723	3	2462	9	Y	2238	2240	0			42	
09	0		15568	-0-	15568	15568			12733	3	2835	9	Y	2577	2585	0			34	
10	27353	X	11785	-0-	-15568	-0-			9128	3	2657	9	Y	2415	2394	0			55	
*11	16260	X	11487	-0-	-4773	-0-			8942	3	2545	9	Y	2314	2314	0			55	
MEERKAT																				
WELL #:																				
1H																				
RRCID -> 285241																				
COMPL. DATE 04/12/2018																				
TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477																				
06	36109	X	36109	-0-	-0-	-0-			32183	3	3926	9	Y	3569	3575	0			63	
07	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-			-				Y	-0-	63	0			-0-	
08	49848	X	-0-	-0-	-49848	-0-			-				Y	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-	-0-			-				Y	-0-					-0-	
10	49848	X	-0-	-0-	-49848	-0-			-				Y	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-				Y	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
AMERDEV OPERATING, LLC				//CONT.//	019802										
TIGER				WELL #:	1H	RRCID	-> 285411	COMPL.	DATE 10/31/2017	TOTAL	DEPTH 12375	PERF.12234	- 16342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	26100 X	19972	-0-	-6128	-0-	17757	3	12	4	Y	2003	2009	0		36
						2203	9								
07	26970 X	24210	-0-	-2760	-0-	20748	3	3462	9	Y	3147	3138	0		45
08	25327 X	22696	-0-	-2631	-0-	21061	3	1635	9	Y	1486	1503	0		28
09	0	21861	-0-	21861	21861	19748	3	2113	9	Y	1921	1924	0		25
10	41172 X	19311	-0-	-21861	-0-	17149	3	2162	9	Y	1965	1945	0		45
*11	23430 X	20085	-0-	-3345	-0-	17960	3	2125	9	Y	1932	1931	0		46
LION				WELL #:	1H	RRCID	-> 285427	COMPL.	DATE 06/26/2017	TOTAL	DEPTH 12367	PERF.12332	- 16355		
06	28398 X	28398	-0-	-0-	-0-	25779	3	17	4	Y	2365	2370	0		42
						2602	9								
07	27063 X	24243	-0-	-2820	-0-	22030	3	2213	9	Y	2012	2025	0		29
08	28241 X	23973	-0-	-4268	-0-	22971	3	1002	9	Y	911	923	0		17
09	27330 X	23268	-0-	-4062	-0-	22238	3	1030	9	Y	936	941	0		12
10	0	18334	-0-	18334	18334	17546	3	788	9	Y	716	712	0		16
*11	36615 X	18281	-0-	-18334	-0-	17298	3	983	9	Y	894	889	0		21
NE AXIS				WELL #:	2H	RRCID	-> 288618	COMPL.	DATE 05/19/2019	TOTAL	DEPTH 12006	PERF.12198	- 19710		
06	86160 X	86064	-0-	-96	-0-	84757	3	1307	9	Y	1188	1186	0		21
07	89032 X	87620	-0-	-1412	-0-	85466	3	2154	9	Y	1958	1951	0		28
08	98642 X	87884	-0-	-10758	-0-	86157	3	1727	9	Y	1570	1569	0		29
09	95460 X	81250	-0-	-14210	-0-	79937	3	1313	9	Y	1194	1207	0		16
10	0	70813	-0-	70813	70813	68453	3	2360	9	Y	2145	2112	0		49
*11	143004 X	72191	-0-	-70813	-0-	69089	3	3102	9	Y	2820	2802	0		67
EAST AXIS				WELL #:	2H	RRCID	-> 288952	COMPL.	DATE 10/24/2018	TOTAL	DEPTH 11935	PERF.12131	- 19913		
06	115500 X	92433	-0-	-23067	-0-	91456	3	977	9	Y	888	904	0		16
07	119350 X	93331	-0-	-26019	-0-	91189	3	2142	9	Y	1947	1935	0		28
08	105710 X	95888	-0-	-9822	-0-	92265	3	3623	9	Y	3294	3261	0		61
09	102300 X	87896	-0-	-14404	-0-	84191	3	3705	9	Y	3368	3385	0		44
10	0	81312	-0-	81312	81312	78010	3	3302	9	Y	3002	2977	0		69
*11	151322 X	70010	-0-	-81312	-0-	67050	3	2960	9	Y	2691	2696	0		64
GRIZZLY				WELL #:	A 2H	RRCID	-> 288995	COMPL.	DATE 11/02/2019	TOTAL	DEPTH 12475	PERF.12701	- 22241		
06	76770 X	62186	-0-	-14584	-0-	60594	3	23	4	Y	1426	1432	0		25
						1569	9								
07	79329 X	70282	-0-	-9047	-0-	64992	3	5290	9	Y	4809	4765	0		69
08	84081 X	84081	-0-	-0-	-0-	75589	3	8492	9	Y	7720	7645	0		144
09	76581 X	76581	-0-	-0-	-0-	66788	3	9793	9	Y	8903	8930	0		117
10	0	64586	-0-	64586	64586	55842	3	4	4	Y	7945	7880	0		182
						8740	9								
*11	132015 X	67429	-0-	-64586	-0-	58903	3	1	4	Y	7750	7749	0		183
						8525	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
AMEREDEV OPERATING, LLC														
OSO														
WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
06	50970	X	29827	-0-	-21143	-0-	28496	3	4	4	Y	1206	1203	0
07	47709	X	28100	-0-	-19609	-0-	1327	9	1	4	Y	1809	1804	0
08	33976	X	22647	-0-	-11329	-0-	26109	3	1483	9	Y	1348	1349	0
09	0		22481	-0-	-22481	22481	1990	9	1648	9	Y	1498	1503	0
10	39624	X	17143	-0-	-22481	-0-	21164	3	1460	9	Y	1327	1317	0
*11	29820	X	16459	-0-	-13361	-0-	20833	3	1076	9	Y	978	985	0
							15383	3						23
GRIZZLY														
WELL #: B 2H RRCID -> 289698 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A														
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 57070 10/30/2021														
KUDU A														
WELL #: 1 H RRCID -> 293698 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377														
*12	0	W	52022	-0-	52022	150238	7795	1	35781	3	N	7624	7507	0
							60	4	8386	9				37
*01	0	W	52703	-0-	52703	202941	46196	3	6507	9	N	5915	5888	0
*02	0	W	57517	-0-	57517	260458	50949	3	6568	9	N	5971	5971	0
*03	0	W	40451	-0-	40451	300909	34053	3	6398	9	N	5816	5819	0
*04	0	W	42254	-0-	42254	343163	34191	3	1	4	N	7329	7312	0
							8062	9						78
*05	0	W	38245	-0-	38245	381408	30772	3	1	4	N	6793	6769	0
							7472	9						102
*06	0	W	29217	-0-	29217	410625	22586	3	1	4	N	6027	6022	0
							6630	9						107
*07	0	W	39402	-0-	39402	450027	32887	3	1	4	N	5922	5944	0
							6514	9						85
*08	0	W	37048	-0-	37048	487075	29173	3	7875	9	N	7159	7110	0
*09	0	W	38052	-0-	38052	525127	29669	3	8383	9	N	7621	7655	0
*10	0	W	29462	-0-	29462	554589	22051	3	1	4	N	6736	6682	0
							7410	9						154
*11	0	W	28097	-0-	28097	582686	21320	3	6777	9	N	6161	6170	0
														145
EAST SHAMMO														
WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590														
12	0		92237	-0-	92237	154582	11295	1	51704	3	N	26529	26406	0
							56	4	29182	9				219
01	0		79097	-0-	79097	233679	59178	3	19919	9	N	18108	18041	0
02	0		68053	-0-	68053	301732	52407	3	15646	9	N	14224	14268	0
03	0		69250	-0-	69250	370982	53874	3	15376	9	N	13978	13984	0
04	0		79956	-0-	79956	450938	65065	3	14891	9	N	13537	13540	0
05	0		72977	-0-	72977	523915	58746	3	14231	9	N	12937	12887	0
06	0		58918	-0-	58918	582833	48603	3	10315	9	N	9377	9404	0
07	0		64492	-0-	64492	647325	53151	3	11341	9	N	10310	10329	0
08	0		68459	-0-	68459	715784	58250	3	10209	9	N	9281	9256	0
09	0		66175	-0-	66175	781959	55158	3	11017	9	N	10015	10056	0
10	0		58289	-0-	58289	840248	48184	3	4	4	N	9183	9105	0
							10101	9						210
11	0		57571	-0-	57571	897819	48455	3	9116	9	N	8287	8301	0
														196
GRIZZLY B C23-21														
WELL #: 2H RRCID -> 293912 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814														
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) AMERDEV OPERATING, LLC KUDU A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802 WELL #:				ASSOCIATED 2 H RRCID -> 293913				CAPACITY COMPL. DATE 10/02/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162															
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE										
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
BISON																					WELL #:	1H	RRCID -> 293946	COMPL. DATE 01/19/2017				TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 19457			
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC SUNDANCE 56-3-35																					020528 WELL #:	1H	RRCID -> 276220	COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280			
06	42816 X	42816	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	2	1	40637	3	N	1979	1817	1	40	8	971													
07	42958 X	42958	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	41305	3	N	1501	2010	1	51	8	411													
08	37303 X	37303	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	1	37251	3	N	45	182	1	45	8	229													
09	0	44786	-0-	44786	44786	44786	2052	2	1	42732	3	N	1865	1096	1	50	8	948													
10	0	39038	-0-	39038	83824	83824	2173	2	1	36863	3	N	1975	2392	1	53	8	478													
11	0	34672	-0-	34672	118496	118496	1684	2	1	32986	3	N	1531	1314	1	35	8	660													
SHERIDAN 55-4-27																					WELL #:	1H	RRCID -> 276320	COMPL. DATE 04/27/2014				TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091			
06	42378 X	42378	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	1	9	38943	3	N	1170	1078	1			662													
07	27002 X	27002	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	1	1	25041	3	N	396	357	1			701													
08	42136 X	42136	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	9	38882	3	N	696	988	1			409													
09	0	44474	-0-	44474	44474	44474	766	1	1	41498	3	N	421	184	1			646													
10	0	37760	-0-	37760	82234	82234	463	1	1	35273	3	N	245	553	1	2	8	336													
11	0	52900	-0-	52900	135134	135134	270	1	1	50481	3	N	172					508													
TETON 56-2-39																					WELL #:	1H	RRCID -> 276322	COMPL. DATE 06/09/2014				TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703			
06	36420 X	36420	-0-	-0-	-0-	-0-	34387	3	3	2033	9	N	1848	1718	0	54	8	890													
07	35309 X	35309	-0-	-0-	-0-	-0-	33513	3	3	1796	9	N	1633	1609	0	39	8	875													
08	34855 X	34855	-0-	-0-	-0-	-0-	32875	3	3	1980	9	N	1800	1589	0	27	8	1059													
09	0	34718	-0-	34718	34718	34718	32772	3	3	1946	9	N	1769	1904	0	100	8	824													
10	0	32451	-0-	32451	67169	67169	30358	3	3	2093	9	N	1903	1748	0	174	8	805													
11	0	29355	-0-	29355	96524	96524	27395	3	3	1960	9	N	1782	1561	0	149	8	877													

PHANTOM (WOLF CAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
CHEYENNE 57-3-47															WELL #: 1H															RRCID -> 276516															COMPL. DATE 05/30/2014															TOTAL DEPTH 10058															PERF.10293 - 14455														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																								
*12	32631	X	32631	-0-	-0-	-0-	1	1	29488	2	N	2856	2901	1	14	8	648																																																																								
							3142	9																																																																																	
*01	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	1	1	21670	2	N	2549	2592	1	17	8	588																																																																								
							2804	9																																																																																	
*02	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	1	1	20762	2	N	2270	2013	1	18	8	827																																																																								
							2497	9																																																																																	
*03	24625	X	24625	-0-	-0-	-0-	1	1	21954	2	N	2427	2893	1	23	8	338																																																																								
							2670	9																																																																																	
*04	31001	X	31001	-0-	-0-	-0-	1	1	27822	2	N	2889	2356	1	16	8	855																																																																								
							3178	9																																																																																	
*05	30032	X	30032	-0-	-0-	-0-	1	1	26910	2	N	2837	2693	1	28	8	971																																																																								
							3121	9																																																																																	
*06	30258	X	30258	-0-	-0-	-0-	1	1	27270	2	N	2715	2725	1	25	8	936																																																																								
							2987	9																																																																																	
*07	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	1	1	19354	2	N	2311	2364	1	28	8	855																																																																								
							2542	9																																																																																	
*08	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	1	1	17965	2	N	2409	2745	1	29	8	490																																																																								
							2650	9																																																																																	
*09	28331	X	28331	-0-	-0-	-0-	1	1	25346	2	N	2713	2003	1	30	8	1170																																																																								
							2984	9																																																																																	
*10	28950	X	28950	-0-	-0-	-0-	1	1	26281	2	N	2425	2947	1	38	8	610																																																																								
							2668	9																																																																																	
11	0		25336	-0-	25336	25336	1	1	22884	2	N	2228	2043	1	24	8	771																																																																								
							2451	9																																																																																	
MAKO STATE 3-6																																																																																									
WELL #: 2H RRCID -> 276545																																																																																									
COMPL. DATE 12/23/2013																																																																																									
TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461																																																																																									
06	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	11747	3	1327	9	Y	1206	918	1	79	8	568																																																																								
07	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	11819	3	1168	9	Y	1062	1107	1	133	8	390																																																																								
08	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	11310	3	1543	9	Y	1403	1109	1	156	8	528																																																																								
09	0		12799	-0-	12799	12799	11402	3	1397	9	Y	1270	1289	1	82	8	427																																																																								
10	0		11825	-0-	11825	24624	10328	3	1497	9	Y	1361	930	1	264	8	594																																																																								
11	0		7176	-0-	7176	31800	6389	3	787	9	Y	715	752	1	114	8	443																																																																								
CASPER 57-1-47																																																																																									
WELL #: 1H RRCID -> 276563																																																																																									
COMPL. DATE 06/05/2015																																																																																									
TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531																																																																																									
06	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	16197	2	2012	9	Y	1829	1765	0	34	1	106																																																																								
													6	8																																																																											
07	17546	X	12044	-0-	-5502	-0-	9752	2	2292	9	Y	2084	2055	0			135																																																																								
08	33325	X	12284	-0-	-21041	-0-	10170	2	2114	9	Y	1922	1862	0	72	1	123																																																																								
09	0		14541	-0-	14541	14541	12099	2	2442	9	Y	2220	1903	0	330	1	107																																																																								
													3	8																																																																											
10	0		10958	-0-	10958	25499	9384	2	1574	9	Y	1431	1482	0			56																																																																								
11	0		8750	-0-	8750	34249	7245	2	1505	9	Y	1368	1183	0	146	1	86																																																																								
													9	8																																																																											
MEDICINE BOW 56-1-13																																																																																									
WELL #: 1H RRCID -> 276604																																																																																									
COMPL. DATE 05/09/2014																																																																																									
TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717																																																																																									
06	8640	X	1819	-0-	-6821	-0-	86	4	1733	9	N	1575	1797	1	15	8	848																																																																								
07	9207	X	8844	-0-	-363	-0-	8245	2	49	4	N	500	544	1	6	8	798																																																																								
							550	9																																																																																	
08	28976	X	28976	-0-	-0-	-0-	26691	2	81	4	N	2004	2010	1	12	8	780																																																																								
							2204	9																																																																																	
09	0		10768	-0-	10768	10768	8589	2	77	4	N	1911	1634	1	10	8	1047																																																																								
							2102	9																																																																																	
10	0		9149	-0-	9149	19917	7104	2	72	4	N	1794	2023	1	11	8	807																																																																								
							1973	9																																																																																	
11	0		5401	-0-	5401	25318	3848	2	55	4	N	1362	1289	1	4	8	876																																																																								
							1498	9																																																																																	

PAGE: 779

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC WINGHEAD 56-2-29				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #:		ASSOCIATED 1H RRCID -> 277094		CAPACITY COMPL. DATE 11/17/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS (L)	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10980 X	9682	-0-	-1298		-0-		7335	3	91	4	N	2051	2040	0	52	8	550
07	11346 X	5757	-0-	-5589		-0-		2256	9									
08	11346 X	10169	-0-	-1177		-0-		4028	3	89	4	N	1491	1448	0	25	8	568
09	0	11263	-0-	11263		11263		1640	9									
10	0	7816	-0-	7816		19079		7989	3	108	4	N	1884	1847	0	27	8	578
11	0	6106	-0-	6106		25185		2072	9									
								9415	3	92	4	N	1596	1607	0	23	8	544
								1756	9									
								5897	3	93	4	N	1660	1556	0	26	8	622
								1826	9									
								4927	3	56	4	N	1021	1036	0	14	8	593
								1123	9									
BIG PINEY 57-2-41				WELL #:	1H	RRCID -> 277111	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH 9907	PERF.10141	- 14334								
*12	30628 X	25863	-0-	-4765		-0-		22392	3	167	4	N	3004	3054	1	34	8	222
*01	30628 X	23306	-0-	-7322		-0-		3304	9									
*02	27664 X	19239	-0-	-8425		-0-		19852	3	161	4	N	2994	2732	1	28	8	456
*03	42373 X	42373	-0-	-0-		-0-		3293	9									
*04	24720 X	19856	-0-	-4864		-0-		16884	3	116	4	N	2035	1845	1	34	8	612
*05	18292 X	18292	-0-	-0-		-0-		2239	9									
*06	18609 X	18609	-0-	-0-		-0-		36080	3	257	4	N	5487	5663	1	50	8	386
*07	18548 X	18548	-0-	-0-		-0-		6036	9									
*08	21466 X	21466	-0-	-0-		-0-		16881	3	139	4	N	2578	2713	1	25	8	226
*09	21900 X	21900	-0-	-0-		-0-		2836	9									
*10	21617 X	21617	-0-	-0-		-0-		15676	3	128	4	N	2262	1971	1	28	8	489
11	0	16248	-0-	16248		16248		2488	9									
								15843	3	97	4	N	2426	2359	1	28	8	528
								2669	9									
								15883	3	129	4	N	2305	2362	1	33	8	438
								2536	9									
								18607	3	139	4	N	2473	2548	1	34	8	329
								2720	9									
								19141	3	134	4	N	2386	2170	1	33	8	512
								2625	9									
								18818	3	133	4	N	2424	2582	1	36	8	318
								2666	9									
								14251	3	98	4	N	1726	1464	1	25	8	555
								1899	9									
CODY 56-3-9				WELL #:	1H	RRCID -> 277394	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 10667	PERF.10931	- 15054								
06	10500 X	9890	-0-	-610		-0-		8208	3	1682	9	N	1529	1810	1	16	8	562
07	10850 X	10103	-0-	-747		-0-		8031	3	2072	9	N	1884	1997	1	21	8	428
08	10850 X	8936	-0-	-1914		-0-		6997	3	1939	9	N	1763	1821	1	18	8	352
09	0	8522	-0-	8522		8522		6617	3	1905	9	N	1732	1438	1	19	8	627
10	0	8318	-0-	8318		16840		6424	3	1894	9	N	1722	1841	1	22	8	486
11	0	7609	-0-	7609		24449		5791	3	1818	9	N	1653	1479	1	20	8	640
GREYBULL 55-4-9				WELL #:	1H	RRCID -> 277611	COMPL. DATE 05/29/2015	TOTAL DEPTH 10955	PERF.11168	- 15363								
06	24270 X	13685	-0-	-10585		-0-		11418	3	80	4	Y	1988	2016	1	23	8	229
07	21204 X	12498	-0-	-8706		-0-		2187	9									
08	21204 X	11939	-0-	-9265		-0-		10339	3	76	4	Y	1894	1921	1	28	8	174
09	0	10693	-0-	10693		10693		2083	9									
10	0	11358	-0-	11358		22051		9797	3	75	4	Y	1879	1852	1	26	8	175
11	0	5863	-0-	5863		27914		2067	9									
								8775	3	67	4	Y	1683	1525	1	23	8	310
								1851	9									
								9494	3	65	4	Y	1635	1754	1	30	8	161
								1799	9									
								4443	3	50	4	Y	1245	1179	1	27	8	200
								1370	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC CHEYENNE 57-3-13				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 020528 2H	ASSOCIATED RRCID -> 277704		CAPACITY COMPL. DATE 10/10/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-		11243 3	97 4	Y			2223	2220 0	6 8			196
07	14229 X	13470	-0-	-759	-0-		2445 9										
08	14229 X	12864	-0-	-1365	-0-		11127 3	82 4	Y			2055	2148 0	8 8			95
09	0	12947	-0-	12947	12947		2261 9										
10	0	12817	-0-	12817	25764		10459 3	84 4	Y			2110	1958 0	8 8			239
11	0	10208	-0-	10208	35972		2321 9										
							10520 3	85 4	Y			2129	2201 0	8 8			159
							2342 9										
							10400 3	85 4	Y			2120	2100 0	10 8			169
							2332 9										
							7949 3	79 4	Y			1982	2031 0	7 8			113
							2180 9										
MONROE 34-210				WELL #:	3H	RRCID -> 277726	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306									
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y			-0-					-0-
07	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5036 2	800 9	Y				727	715 0	5 8			7
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3479 2	443 9	Y				403	395 0	12 8			3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-	3 0				-0-
10	0	87	-0-	87	87	87 2			Y			-0-					-0-
11	0	1913	-0-	1913	2000	1760 2	153 9	Y				139	135 0	3 8			1
GALAPAGOS 53-2-45				WELL #:	1H	RRCID -> 277750	COMPL. DATE 06/23/2012	TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498									
06	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3316 2	32 4	Y				548	624 1	10 8			110
07	3875 X	1070	-0-	-2805	-0-	603 9											
08	4092 X	717	-0-	-3375	-0-	921 2	7 4	Y				129	213 1	4 8			22
09	0	930	-0-	930	930	142 9											
10	0	1536	-0-	1536	2466	537 2	7 4	Y				157	147 1				32
11	0	1619	-0-	1619	4085	173 9											
						748 2	7 4	Y				159	120 1	1 8			70
						175 9											
						1269 2	29 4	Y				216	200 1	43 8			43
						238 9											
						1364 2	11 4	Y				222	40 1	3 8			222
						244 9											
KINGSTON 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 277901	COMPL. DATE 10/01/2016	TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360									
06	4860 X	3403	-0-	-1457	-0-	2772 2	631 9	Y				574	570 0	4 8			10
07	4867 X	2355	-0-	-2512	-0-	1879 2	476 9	Y				433	428 0	4 8			11
08	4433 X	2686	-0-	-1747	-0-	2125 2	561 9	Y				510	503 0	4 8			14
09	0	2085	-0-	2085	2085	1571 2	514 9	Y				467	466 0	4 8			11
10	0	2960	-0-	2960	5045	2465 2	495 9	Y				450	441 0	5 8			15
11	0	2669	-0-	2669	7714	2284 2	385 9	Y				350	354 0	4 8			7
HORN STATE 33-94				WELL #:	5H	RRCID -> 278237	COMPL. DATE 07/15/2015	TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015									
06	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	5643 3	68 4	N				1707	1655 1	21 8			544
07	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	1878 9											
08	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	5642 3	97 4	N				1755	1850 1	26 8			423
09	0	5896	-0-	5896	5896	1931 9											
10	0	7342	-0-	7342	13238	4421 3	87 4	N				1560	1474 1	21 8			488
11	0	5970	-0-	5970	19208	1716 9											
						4061 3	89 4	N				1587	1672 1	21 8			382
						1746 9											
						5383 3	94 4	N				1695	1496 1	27 8			554
						1865 9											
						4206 3	85 4	N				1526	1661 1	22 8			397
						1679 9											

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
LARAMIE 55-4-7															WELL #:															1H															RRCID -> 278242															COMPL. DATE 08/09/2014															TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																																																																										
06	34751 X	34751	-0-	-0-	-0-	31754	3	105	4	N	2629	2725	1	62	8	517																																																																									
07	40230 X	40230	-0-	-0-	-0-	2892	9	215	4	N	2956	3076	1	86	8	311																																																																									
08	41232 X	41232	-0-	-0-	-0-	36763	3	232	4	N	3318	3445	1	87	8	97																																																																									
09	0	36730	-0-	36730	36730	3252	9	200	4	N	2793	2206	1	74	8	610																																																																									
10	0	42211	-0-	42211	78941	37350	3	193	4	N	2764	2912	1	82	8	380																																																																									
11	0	34347	-0-	34347	113288	3650	9	124	4	N	1369	1481	1	21	8	247																																																																									
MONROE 34-210															WELL #:															4H															RRCID -> 278363															COMPL. DATE 02/13/2014															TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306														
06	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4749	2	451	9	Y	410	403	0	6	8	3																																																																									
07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5012	2	470	9	Y	427	423	0	3	8	4																																																																									
08	5239 X	4815	-0-	-424	-0-	4338	2	477	9	Y	434	426	0	9	8	3																																																																									
09	0	4749	-0-	4749	4749	4285	2	464	9	Y	422	422	0	1	8	2																																																																									
10	0	4756	-0-	4756	9505	4276	2	480	9	Y	436	429	0	6	8	3																																																																									
11	0	4465	-0-	4465	13970	3996	2	469	9	Y	426	417	0	9	8	3																																																																									
RIVERTON 57-2-21															WELL #:															1H															RRCID -> 278601															COMPL. DATE 08/18/2014															TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162														
06	29940 X	13342	-0-	-16598	-0-	1	1	11684	3	N	1506	1636	1	42	8	481																																																																									
07	30938 X	27696	-0-	-3242	-0-	1657	9	26225	3	N	1336	1273	1	59	8	485																																																																									
08	36135 X	36135	-0-	-0-	-0-	1470	9	34502	3	N	1484	1634	1	70	8	265																																																																									
09	0	30039	-0-	30039	30039	1	1	28617	3	N	1292	912	1	63	8	582																																																																									
10	0	28590	-0-	28590	58629	1632	9	27086	3	N	1366	1466	1	69	8	413																																																																									
11	0	23163	-0-	23163	81792	1421	9	21855	3	N	1188	1108	1	51	8	442																																																																									
SHOSHONI 55-4-43															WELL #:															1H															RRCID -> 278902															COMPL. DATE 06/15/2018															TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851														
06	15660 X	13962	-0-	-1698	-0-	11844	3	2118	9	N	1925	1909	0	16	8	-0-																																																																									
07	17608 X	14425	-0-	-3183	-0-	12360	3	2065	9	N	1877	1856	0	21	8	-0-																																																																									
08	17608 X	16883	-0-	-725	-0-	14767	3	2116	9	N	1924	1904	0	20	8	-0-																																																																									
09	0	15140	-0-	15140	15140	13173	3	1967	9	N	1788	1769	0	19	8	-0-																																																																									
10	0	14782	-0-	14782	29922	12854	3	1928	9	N	1753	1730	0	23	8	-0-																																																																									
11	0	5269	-0-	5269	35191	4596	3	673	9	N	612	605	0	7	8	-0-																																																																									
WINGHEAD 56-2-43															WELL #:															2H															RRCID -> 278904															COMPL. DATE 01/12/2015															TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680														
06	18150 X	7988	-0-	-10162	-0-	6171	3	66	4	Y	1592	1600	0	17	8	181																																																																									
07	16771 X	7586	-0-	-9185	-0-	1751	9	55	4	Y	1387	1360	0	22	8	186																																																																									
08	8680 X	7657	-0-	-1023	-0-	6005	3	70	4	Y	1743	1738	0	24	8	167																																																																									
09	0	6724	-0-	6724	6724	1526	9	64	4	Y	1611	1567	0	22	8	189																																																																									
10	0	6930	-0-	6930	13654	5670	3	53	4	Y	1336	1327	0	24	8	174																																																																									
11	0	5258	-0-	5258	18912	1917	9	51	4	Y	1262	1188	0	18	8	230																																																																									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
KAYCEE 57-3-45				WELL #:	1H	RRCID ->	278913	COMPL.	DATE	11/04/2016	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.10210	- 14214
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	45090 X	1452	-0-	-43638	-0-	1069	3	383	9	Y	348	281	0	74	8
07	26660 X	2235	-0-	-24425	-0-	1959	3	276	9	Y	251	157	0	106	8
08	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	409	292	0	112	8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	336	238	0	89	8
10	0	2889	-0-	2889	2889	2088	3	801	9	Y	728	577	0	147	8
11	0	-0-	-0-	-0-	2889					Y	156	114	0	57	8
MONROE 34-188				WELL #:	4H	RRCID ->	278948	COMPL.	DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11112	PERF.11343	- 15599
06	4350 X	3543	-0-	-807	-0-	2841	2	35	4	Y	606	602	0	4	8
						667	9								
07	4681 X	4621	-0-	-60	-0-	3770	2	44	4	Y	734	729	0	2	8
						807	9								
08	4712 X	3970	-0-	-742	-0-	3334	2	34	4	Y	547	542	0	8	8
						602	9								
09	0	3394	-0-	3394	3394	2775	2	32	4	Y	534	534	0	1	8
						587	9								
10	0	4468	-0-	4468	7862	3686	2	41	4	Y	674	665	0	7	8
						741	9								
11	0	5200	-0-	5200	13062	4388	2	43	4	Y	699	688	0	12	8
						769	9								
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	278988	COMPL.	DATE	11/29/2015	TOTAL	DEPTH	10193	PERF.10567	- 18087
06	35880 X	21620	-0-	-14260	-0-	17698	3	3922	9	Y	3565	3547	0	31	8
07	31062 X	21028	-0-	-10034	-0-	17336	3	3692	9	Y	3356	3367	0	41	8
08	24397 X	21570	-0-	-2827	-0-	18175	3	3395	9	Y	3086	3039	0	38	8
09	0	21939	-0-	21939	21939	18419	3	3520	9	Y	3200	3123	0	39	8
10	0	21991	-0-	21991	43930	18278	3	3713	9	Y	3375	3374	0	47	8
11	0	20364	-0-	20364	64294	16983	3	3381	9	Y	3074	2970	0	36	8
TETON 56-2-23				WELL #:	1H	RRCID ->	279042	COMPL.	DATE	06/15/2015	TOTAL	DEPTH	10686	PERF.10838	- 15284
06	12750 X	9814	-0-	-2936	-0-	8084	3	1730	9	N	1573	1455	0	180	1
												11	8		
07	12865 X	9491	-0-	-3374	-0-	7422	3	2069	9	N	1881	1841	0	23	8
08	12865 X	10489	-0-	-2376	-0-	8283	3	2206	9	N	2005	1985	0	26	8
09	0	10540	-0-	10540	10540	8305	3	2235	9	N	2032	1971	0	23	8
10	0	10304	-0-	10304	20844	8168	3	2136	9	N	1942	1990	0	26	8
11	0	9600	-0-	9600	30444	7554	3	2046	9	N	1860	1794	0	21	8
BANNER 57-1-21				WELL #:	2H	RRCID ->	279043	COMPL.	DATE	12/25/2016	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.10287	- 14747
06	19008 X	19008	-0-	-0-	-0-	14434	2	4574	9	Y	4158	2285	0	1926	1
												13	8		
07	19978 X	19978	-0-	-0-	-0-	15427	2	4551	9	Y	4137	4250	1		
08	19439 X	19439	-0-	-0-	-0-	15013	2	4426	9	Y	4024	3108	0	736	1
												26	8		
09	0	21019	-0-	21019	21019	15770	2	5249	9	Y	4772	3736	0	1122	1
												29	8		
10	0	21045	-0-	21045	42064	16534	2	4511	9	Y	4101	3953	0	30	8
11	0	18725	-0-	18725	60789	14516	2	4209	9	Y	3826	3426	0	362	1
												28	8		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
STATE 56-2-12				WELL #:	1H	RRCID	-> 279058	COMPL.	DATE 10/15/2015	TOTAL	DEPTH 10595	PERF.10897	- 14474		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	9510 X	8677	-0-	-833	-0-		6633 3	2044 9	N	1858	1965 0	17 8	558		
07	10044 X	9637	-0-	-407	-0-		7571 3	2066 9	N	1878	1739 0	15 8	682		
08	10044 X	9334	-0-	-710	-0-		7299 3	2035 9	N	1850	1861 0	7 8	664		
09	0	9274	-0-	9274	9274		7389 3	1885 9	N	1714	1833 0	3 8	542		
10	0	8625	-0-	8625	17899		6829 3	1796 9	N	1633	1650 0		525		
11	0	13191	-0-	13191	31090		11499 3	1692 9	N	1538	1346 0	14 8	703		
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 279162	COMPL.	DATE 11/01/2016	TOTAL	DEPTH 10654	PERF.10952	- 15323		
06	20730 X	14520	-0-	-6210	-0-		12791 2	61 4	Y	1516	1477 0	19 8	185		
							1668 9								
07	22320 X	14156	-0-	-8164	-0-		12408 2	61 4	Y	1534	1516 0	30 8	173		
							1687 9								
08	22320 X	16486	-0-	-5834	-0-		14712 2	62 4	Y	1556	1525 0	25 8	179		
							1712 9								
09	0	16968	-0-	16968	16968		15315 2	58 4	Y	1450	1468 0	22 8	139		
							1595 9								
10	0	18035	-0-	18035	35003		16432 2	56 4	Y	1406	1347 0	26 8	172		
							1547 9								
11	0	16514	-0-	16514	51517		14848 2	58 4	Y	1462	1432 0	21 8	181		
							1608 9								
STRAIN STATE UNIT 2-26				WELL #:	1H	RRCID	-> 279175	COMPL.	DATE 08/10/2016	TOTAL	DEPTH 10949	PERF.11286	- 20839		
06	12390 X	11630	-0-	-760	-0-		8997 3	92 4	Y	2310	2432 0	30 8	302		
							2541 9								
07	12803 X	11922	-0-	-881	-0-		9052 3	101 4	Y	2517	2497 0	38 8	284		
							2769 9								
08	15221 X	12915	-0-	-2306	-0-		9904 3	106 4	Y	2641	2458 0	35 8	432		
							2905 9								
09	0	11735	-0-	11735	11735		8794 3	103 4	Y	2580	2666 0	35 8	311		
							2838 9								
10	0	13876	-0-	13876	25611		10749 3	110 4	Y	2743	2578 0	47 8	429		
							3017 9								
11	0	12044	-0-	12044	37655		9114 3	103 4	Y	2570	2470 0	38 8	491		
							2827 9								
BANNER 57-1-21				WELL #:	1H	RRCID	-> 279225	COMPL.	DATE 12/30/2016	TOTAL	DEPTH 10775	PERF.11037	- 15223		
06	43950 X	25443	-0-	-18507	-0-		23966 2	1477 9	Y	1343	670 0	604 1	76		
											43 8				
07	31793 X	31793	-0-	-0-	-0-		29914 2	1879 9	Y	1708	1731 1		53		
08	39243 X	39243	-0-	-0-	-0-		36821 2	2422 9	Y	2202	1630 0	390 1	150		
											85 8				
09	0	43686	-0-	43686	43686		40897 2	2789 9	Y	2535	1929 0	578 1	86		
											92 8				
10	0	47010	-0-	47010	90696		44403 2	2607 9	Y	2370	2209 0	87 8	160		
11	0	43349	-0-	43349	134045		40790 2	2559 9	Y	2326	2017 0	214 1	175		
											80 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC CHEYENNE 57-3-13				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 020528 3H	ASSOCIATED RRCID -> 279227		CAPACITY COMPL. DATE 10/05/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-		9906	3	91	4	Y	1823	1822	0	13	8	160
07	14136 X	12105	-0-	-2031	-0-		2005	9									
08	14136 X	11727	-0-	-2409	-0-		10144	3	69	4	Y	1720	1783	0	18	8	79
09	0	13144	-0-	13144	13144		1892	9									
10	0	12651	-0-	12651	25795		9808	3	67	4	Y	1684	1556	0	18	8	189
11	0	10505	-0-	10505	36300		1852	9									
							11086	3	72	4	Y	1805	1841	0	19	8	134
							1986	9									
							10635	3	71	4	Y	1768	1740	0	22	8	140
							1945	9									
							8794	3	60	4	Y	1501	1539	0	17	8	85
							1651	9									
MONROE 34-210				WELL #:	6H	RRCID -> 279240	COMPL.	DATE 02/13/2014	TOTAL	DEPTH 11051	PERF.11653	- 15757					
06	6660 X	5888	-0-	-772	-0-	5158	2	730	9	Y	664	658	0	5	8	5	
07	6820 X	5896	-0-	-924	-0-	5130	2	766	9	Y	696	692	0	2	8	7	
08	6820 X	5983	-0-	-837	-0-	5245	2	738	9	Y	671	665	0	8	8	5	
09	0	5598	-0-	5598	5598	4893	2	705	9	Y	641	641	0	1	8	4	
10	0	5692	-0-	5692	11290	4977	2	715	9	Y	650	643	0	6	8	5	
11	0	5395	-0-	5395	16685	4700	2	695	9	Y	632	625	0	8	8	4	
MONROE 34-195 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 279241	COMPL.	DATE 08/24/2014	TOTAL	DEPTH 11139	PERF.11820	- 16581					
06	15300 X	8812	-0-	-6488	-0-	7104	3	83	4	Y	1477	1466	0	10	8	10	
07	10881 X	10524	-0-	-357	-0-	1625	9										
08	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	8565	3	97	4	Y	1693	1681	0	5	8	17	
09	0	9792	-0-	9792	9792	1862	9										
10	0	7451	-0-	7451	17243	8394	3	95	4	Y	1659	1644	0	19	8	13	
11	0	8710	-0-	8710	25953	1825	9										
						7996	3	90	4	Y	1551	1553	0	2	8	9	
						1706	9										
						6040	3	71	4	Y	1218	1207	0	10	8	10	
						1340	9										
						7229	3	77	4	Y	1276	1258	0	20	8	8	
						1404	9										
SHERIDAN 55-4-5				WELL #:	1H	RRCID -> 279250	COMPL.	DATE 07/31/2021	TOTAL	DEPTH 10684	PERF.11101	- 15108					
06	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	10869	3	2489	9	N	2263	2241	0	22	8	-0-	
07	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	12051	3	2551	9	N	2319	2292	0	27	8	-0-	
08	16652 X	16652	-0-	-0-	-0-	13906	3	2746	9	N	2496	2469	0	27	8	-0-	
09	0	15282	-0-	15282	15282	12763	3	2519	9	N	2290	2263	0	27	8	-0-	
10	0	16196	-0-	16196	31478	13236	3	2960	9	N	2691	2652	0	39	8	-0-	
11	0	13680	-0-	13680	45158	11086	3	2594	9	N	2358	2326	0	32	8	-0-	
HARRISON UNIT 2-38				WELL #:	1H	RRCID -> 279253	COMPL.	DATE 01/05/2016	TOTAL	DEPTH 10792	PERF.11153	- 19242					
06	39450 X	28482	-0-	-10968	-0-	25340	3	110	4	Y	2756	417	0	2253	1	416	
07	37231 X	28687	-0-	-8544	-0-	3032	9					47	8				
08	32984 X	29984	-0-	-3000	-0-	25956	3	126	4	Y	2368	2208	0	261	1	289	
09	31920 X	27868	-0-	-4052	-0-	2605	9					26	8				
10	32984 X	30435	-0-	-2549	-0-	27112	3	170	4	Y	2456	2593	0	1	8	151	
11	0	28896	-0-	28896	28896	2702	9										
						25292	3	133	4	Y	2221	2220	0			152	
						2443	9										
						27511	3	109	4	Y	2559	2525	0	26	8	160	
						2815	9										
						26347	3	111	4	Y	2216	2207	0	20	8	149	
						2438	9										

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
PACE STATE UNIT 1-37				WELL #:	1H	RRCID ->	279274	COMPL.	DATE	11/04/2015	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.11285	- 20416
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	38720 X	38720	-0-	-0-	-0-	32913	3	204	4	N	5094	4791	1	55	8
						5603	9								1117
07	40300 X	36807	-0-	-3493	-0-	31878	3	173	4	N	4324	4434	1	69	8
						4756	9								938
08	45694 X	40099	-0-	-5595	-0-	34375	3	201	4	N	5021	5099	1	70	8
						5523	9								790
09	0	40884	-0-	40884	40884	35486	3	189	4	N	4735	4556	1	77	8
						5209	9								892
10	0	46154	-0-	46154	87038	40607	3	195	4	N	4865	4994	1	99	8
						5352	9								664
11	0	45561	-0-	45561	132599	40154	3	190	4	N	4743	4288	1	87	8
						5217	9								1032
POWERS STATE UNIT 2-37				WELL #:	1H	RRCID ->	279292	COMPL.	DATE	01/27/2016	TOTAL	DEPTH	11121	PERF.11404	- 19524
06	25290 X	19106	-0-	-6184	-0-	15987	3	109	4	Y	2736	418	0	2284	1
						3010	9					20	8		417
07	25761 X	19739	-0-	-6022	-0-	17015	3	108	4	Y	2378	2227	0	264	1
						2616	9					12	8		292
08	25761 X	21083	-0-	-4678	-0-	18256	3	139	4	Y	2444	2585	0	1	8
						2688	9								150
09	24930 X	19764	-0-	-5166	-0-	16893	3	134	4	Y	2488	2468	0		170
						2737	9								
10	23560 X	19885	-0-	-3675	-0-	16920	3	113	4	Y	2593	2562	0	40	8
						2852	9								161
11	0	18911	-0-	18911	18911	16468	3	100	4	Y	2130	2134	0	13	8
						2343	9								144
MONROE 34-188				WELL #:	5H	RRCID ->	279302	COMPL.	DATE	03/22/2014	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11436	- 15556
06	2730 X	2567	-0-	-163	-0-	2353	2	9	4	Y	186	185	0	1	8
						205	9								1
07	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3056	2	16	4	Y	344	342	0		3
						378	9								
08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3262	2	12	4	Y	272	272	0	1	8
						299	9								2
09	0	3287	-0-	3287	3287	2948	2	13	4	Y	296	296	0		2
						326	9								
10	0	2790	-0-	2790	6077	2357	2	17	4	Y	378	376	0	1	8
						416	9								3
11	0	282	-0-	282	6359	12	4	270	9	Y	245	244	0	2	8
															2
COVINGTON 34-224				WELL #:	5H	RRCID ->	279308	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.11481	- 15470
06	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	7094	3	55	4	Y	942	934	0	7	8
						1036	9								6
07	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	6619	3	51	4	Y	891	886	0	2	8
						980	9								9
08	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	7074	3	47	4	Y	807	800	0	10	8
						888	9								6
09	0	7836	-0-	7836	7836	6932	3	46	4	Y	780	781	0	1	8
						858	9								4
10	0	7755	-0-	7755	15591	6896	3	44	4	Y	741	734	0	5	8
						815	9								6
11	0	8781	-0-	8781	24372	7766	3	51	4	Y	876	864	0	12	8
						964	9								6

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MONROE 34-210														
WELL #: 5H RRCID -> 279349														
COMPL. DATE 02/20/2014														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	7529	-0-	7529	19782	6927	2	602	9	Y	547	536	0	4
07	27083 X	7301	-0-	-19782	-0-	6752	2	549	9	Y	499	495	0	5
08	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	6927	2	607	9	Y	552	540	0	4
09	0	6944	-0-	6944	6944	6348	2	596	9	Y	542	542	0	3
10	0	7126	-0-	7126	14070	6511	2	615	9	Y	559	551	0	4
11	0	5691	-0-	5691	19761	5143	2	548	9	Y	498	490	0	3
SIEVERS UNIT 2-39														
WELL #: 1H RRCID -> 279381														
COMPL. DATE 12/02/2015														
TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688														
06	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	10448	3	51	4	Y	1284	192	0	191
						1412	9					39	8	
07	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	11526	3	78	4	Y	1253	1133	0	152
						1378	9					22	8	
08	16895 X	11914	-0-	-4981	-0-	10572	3	113	4	Y	1117	1199	0	69
						1229	9							
09	16350 X	11782	-0-	-4568	-0-	10228	3	115	4	Y	1308	1288	0	89
						1439	9							
10	16895 X	11730	-0-	-5165	-0-	10232	3	67	4	Y	1301	1246	0	78
						1431	9							
11	0	10847	-0-	10847	10847	9453	3	73	4	Y	1201	1177	0	80
						1321	9							
KIMBELL 34-194 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 279401														
COMPL. DATE 07/01/2015														
TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559														
06	4440 X	3986	-0-	-454	-0-	3430	2	556	9	Y	505	501	0	3
07	4464 X	4162	-0-	-302	-0-	3553	2	609	9	Y	554	551	0	5
08	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	3898	2	691	9	Y	628	625	0	5
09	0	4003	-0-	4003	4003	3411	2	592	9	Y	538	539	0	3
10	0	3257	-0-	3257	7260	2621	2	636	9	Y	578	574	0	5
11	0	3602	-0-	3602	10862	2989	2	613	9	Y	557	556	0	4
MONROE 34-195 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 279406														
COMPL. DATE 08/21/2014														
TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426														
06	7290 X	6065	-0-	-1225	-0-	5030	3	53	4	Y	893	880	0	6
						982	9							
07	7533 X	1207	-0-	-6326	-0-	485	3	37	4	Y	623	621	0	6
						685	9							
08	7533 X	1692	-0-	-5841	-0-	1666	3	15	4	Y	10	6	0	-0-
						11	9							
09	0	2115	-0-	2115	2115	1443	3	37	4	Y	577	573	0	3
						635	9							
10	0	4234	-0-	4234	6349	3252	3	55	4	Y	843	829	0	7
						927	9							
11	0	7455	-0-	7455	13804	6284	3	65	4	Y	1005	987	0	6
						1106	9							
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 279469														
COMPL. DATE 08/22/2015														
TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144														
06	27480 X	14313	-0-	-13167	-0-	13128	3	1185	9	Y	1077	1077	0	78
07	26474 X	14217	-0-	-12257	-0-	13003	3	1214	9	Y	1104	1092	0	68
08	16833 X	14787	-0-	-2046	-0-	13491	3	1296	9	Y	1178	1143	0	83
09	0	11624	-0-	11624	11624	10693	3	931	9	Y	846	845	0	67
10	0	14096	-0-	14096	25720	12846	3	1250	9	Y	1136	1108	0	70
11	0	10077	-0-	10077	35797	9227	3	850	9	Y	773	760	0	69

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KIMBELL 34-194 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
06	9420 X	6317	-0-	-3103	-0-	5273	3	1044	9	Y	949	931	0	18 8 6
07	9734 X	7686	-0-	-2048	-0-	6533	3	1153	9	Y	1048	1037	0	7 8 10
08	10354 X	9490	-0-	-864	-0-	8381	3	1109	9	Y	1008	989	0	21 8 8
09	0	9822	-0-	9822	9822	8458	3	1364	9	Y	1240	1239	0	2 8 7
10	0	9913	-0-	9913	19735	8509	3	1404	9	Y	1276	1260	0	13 8 10
11	0	9660	-0-	9660	29395	8215	3	1445	9	Y	1314	1296	0	20 8 8
BOHLANDER 33-95														
WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674														
06	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	6185	3	76	4	N	1893	1853	1	23 8 460
07	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	5478	3	118	4	N	2190	2210	1	30 8 410
08	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	5408	3	104	4	N	1825	1827	1	27 8 381
09	0	8293	-0-	8293	8293	5996	3	111	4	N	1987	1862	1	25 8 481
10	0	7669	-0-	7669	15962	5250	3	118	4	N	2092	2053	1	39 8 481
11	0	6854	-0-	6854	22816	4532	3	114	4	N	2007	2030	1	30 8 428
MONROE 34-188														
WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-			-0-
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1778	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
08	3100 N	4251	-0-	1151	1151	4231	2	20	9	Y	18	18	8	-0-
09	0	6105	-0-	6105	7256	6103	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
10	0	4556	-0-	4556	11812	4547	2	9	9	Y	8	8	8	-0-
11	0	3902	-0-	3902	15714	3890	2	12	9	Y	11	11	8	-0-
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176														
06	24300 X	17402	-0-	-6898	-0-	13134	2	4268	9	Y	3880	3890	0	30 8 67
07	22537 X	13003	-0-	-9534	-0-	10194	2	2809	9	Y	2554	2449	0	110 8 62
08	23428 X	23428	-0-	-0-	-0-	17955	2	5473	9	Y	4975	4807	0	98 8 132
09	0	11547	-0-	11547	11547	9266	2	2281	9	Y	2074	2094	0	63 8 49
10	0	5847	-0-	5847	17394	4814	2	1033	9	Y	939	928	0	29 8 31
11	0	9339	-0-	9339	26733	7181	2	2158	9	Y	1962	1915	0	38 8 40
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980														
06	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	13549	3	114	4	Y	1968	1907	0	25 8 172
07	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	14704	3	82	4	Y	2062	2109	0	31 8 94
08	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	16291	3	92	4	Y	2305	2112	0	29 8 258
09	0	20751	-0-	20751	20751	17829	3	103	4	Y	2563	2601	0	30 8 190
10	0	21351	-0-	21351	42102	18411	3	103	4	Y	2579	2533	0	32 8 204
11	0	20190	-0-	20190	62292	17393	3	98	4	Y	2454	2495	0	24 8 139

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528																	
BITTERROOT 54-1-18			WELL #:			2H	RRCID	-> 280577	COMPL.	DATE 06/01/2016	TOTAL	DEPTH 11475	PERF.11669	- 16071						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-		5173	3	106	4	Y		1709	1708	0	16	8	29	
07	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-		1880	9											
08	6634	X	6341	-0-	-293	-0-		5150	3	80	4	Y		1454	1433	0	13	8	37	
09	0		5816	-0-	5816	5816		1599	9											
10	0		5753	-0-	5753	11569		4600	3	81	4	Y		1509	1493	0	13	8	40	
11	0		4404	-0-	4404	15973		1660	9											
								4363	3	68	4	Y		1259	1256	0	13	8	30	
								1385	9											
								4391	3	68	4	Y		1176	1152	0	15	8	39	
								1294	9											
								3015	3	65	4	Y		1204	1209	0	9	8	25	
								1324	9											
JUNIPER STATE UNIT 2-3																				
WELL #:																				
1H																				
RRCID -> 280800																				
COMPL. DATE 04/08/2016																				
TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616																				
06	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-		22076	3	96	4	Y		2394	2336	0	7	8	247	
07	26461	X	26461	-0-	-0-	-0-		2633	9											
08	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-		23833	3	92	4	Y		2305	2302	0	9	8	241	
09	0		20391	-0-	20391	20391		2536	9											
10	0		21511	-0-	21511	41902		22757	3	89	4	Y		2224	2233	0	9	8	223	
11	0		17348	-0-	17348	59250		2446	9											
								18132	3	79	4	Y		1982	1991	0	7	8	207	
								2180	9											
								19005	3	88	4	Y		2198	2115	0	7	8	283	
								2418	9											
								15433	3	68	4	Y		1679	1706	0	5	8	251	
								1847	9											
BETTS 54-4-20																				
WELL #:																				
1H																				
RRCID -> 280913																				
COMPL. DATE 06/04/2016																				
TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646																				
06	21090	X	16987	-0-	-4103	-0-		1	1	13821	2	Y		2776	2742	0	17	8	209	
07	21793	X	17786	-0-	-4007	-0-		111	4	3054	9	Y		3062	3060	0	23	8	188	
08	21793	X	19081	-0-	-2712	-0-		1	1	14295	2	Y		3542	3461	0	47	8	222	
09	0		19394	-0-	19394	19394		122	4	3368	9	Y		3091	3102	0				
10	0		19837	-0-	19837	39231		1	1	15011	2	Y		3236	3220	0	20	8	207	
11	0		16962	-0-	16962	56193		173	4	3896	9	Y		2715	2696	0	16	8	210	
								1	1	15835	2	Y								
								158	4	3400	9	Y								
								1	1	16114	2	Y								
								162	4	3560	9	Y								
								1	1	13839	2	Y								
								135	4	2987	9	Y								
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A																				
WELL #:																				
1H																				
RRCID -> 281439																				
COMPL. DATE 07/16/2016																				
TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146																				
06	40350	X	24332	-0-	-16018	-0-		20175	3	4157	9	Y		3779	3740	0	40	8	276	
07	35960	X	22705	-0-	-13255	-0-		18670	3	4035	9	Y		3668	3665	0	51	8	228	
08	29295	X	24814	-0-	-4481	-0-		20247	3	4567	9	Y		4152	4035	0	51	8	294	
09	0		23147	-0-	23147	23147		18946	3	4201	9	Y		3819	3759	0	49	8	305	
10	0		24936	-0-	24936	48083		20632	3	4304	9	Y		3913	3915	0	60	8	243	
11	0		22484	-0-	22484	70567		18535	3	3949	9	Y		3590	3460	0	49	8	322	

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																								
RAWLINS 53-4-4																								
WELL #: 1H RRCID -> 281604																								
COMPL. DATE 06/16/2016																								
TOTAL DEPTH 11068																								
PERF.11381 - 15404																								
CAPACITY																								
ASSOCIATED																								
71052 900																								
//CONT.// 020528																								
//CONT.// 020528																								
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																								
AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE																								
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																								
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE																								
M O ALLOW CODE																								
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	4758	2	29	4	N	734	669	1	7	8	232							
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	807	9																
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	4700	2	27	4	N	679	796	1	8	8	107							
09	0		3495	-0-	3495	3495	747	9																
10	0		4280	-0-	4280	7775	2952	2	37	4	N	893	888	1	14	8	98							
11	0		3951	-0-	3951	11726	982	9																
							2704	2	31	4	N	691	663	1	9	8	117							
							760	9																
							3550	2	29	4	N	637	657	1	8	8	89							
							701	9																
							3207	2	26	4	N	653	543	0	5	8	194							
							718	9																
CALLAHAN 54-2-17 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 281886									
COMPL. DATE 10/19/2016															TOTAL DEPTH 12483									
PERF.12800 - 20173																								
06	57780	X	35172	-0-	-22608	-0-	29658	2	530	4	Y	4531	4413	0	103	8	77							
07	59706	X	36202	-0-	-23504	-0-	4984	9																
08	42563	X	31364	-0-	-11199	-0-	31987	2	420	4	Y	3450	3358	0	83	8	86							
09	0		32579	-0-	32579	32579	3795	9																
10	0		33418	-0-	33418	65997	26664	2	388	4	Y	3920	3829	0	73	8	104							
11	0		31883	-0-	31883	97880	4312	9																
							27974	2	379	4	Y	3842	3778	0	77	8	91							
							4226	9																
							29189	2	351	4	Y	3525	3422	0	78	8	116							
							3878	9																
							27216	2	367	4	Y	3909	3898	0	47	8	80							
							4300	9																
CRAVEN UNIT 3-8															WELL #: 1H RRCID -> 282034									
COMPL. DATE 07/16/2016															TOTAL DEPTH 11079									
PERF.11371 - 18540																								
06	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	15317	3	2705	9	N	2459	2351	0	31	8	250							
07	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	14801	3	2738	9	N	2489	2373	0	110	8	256							
08	15624	X	14707	-0-	-917	-0-	12222	3	2485	9	N	2259	1984	0	301	8	230							
09	0		14421	-0-	14421	14421	11923	3	2498	9	N	2271	2049	0	213	8	239							
10	0		13760	-0-	13760	28181	11086	3	2674	9	N	2431	1845	0	578	8	247							
11	0		12703	-0-	12703	40884	10664	3	2039	9	N	1854	1744	0	113	8	244							
JUMPSTART 55-2-6 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 282214									
COMPL. DATE 07/04/2017															TOTAL DEPTH 10850									
PERF.11210 - 20571																								
06	33330	X	6143	-0-	-27187	-0-	18	1	291	4	Y	5304	5355	0	10	8	327							
07	34441	X	6408	-0-	-28033	-0-	5834	9																
08	34441	X	6540	-0-	-27901	-0-	18	1	305	4	Y	5532	5466	0	31	8	362							
09	0		6084	-0-	6084	6084	6085	9																
10	0		6210	-0-	6210	12294	17	1	298	4	Y	5659	5691	0	4	8	326							
11	0		3951	-0-	3951	16245	6225	9																
							16	1	289	4	Y	5254	5253	0			327							
							5779	9																
							17	1	311	4	Y	5347	5346	0	5	8	323							
							5882	9																
							16	1	299	4	Y	3305	3336	0	45	8	247							
							3636	9																
HICKORY 55-2-1 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 282242									
COMPL. DATE 11/14/2022															TOTAL DEPTH 11491									
PERF.11758 - 21126																								
06	18930	X	-0-	-0-	-18930	-0-					Y	-0-	6	0			-0-							
07	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-					-0-							
08	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-					-0-							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SILVERTIP 76-8 UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	11198	3	3361	9	N	3055	3031	0	-0-
07	17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	13297	3	4040	9	N	3673	3648	0	-0-
08	16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	12631	3	3780	9	N	3436	3415	0	-0-
09	0	16305	-0-	16305	16305	12745	3	3560	9	N	3236	3210	0	-0-
10	0	15385	-0-	15385	31690	11790	3	3595	9	N	3268	3241	0	-0-
11	0	14344	-0-	14344	46034	10977	3	3367	9	N	3061	3042	0	-0-
GETTYSBURG 55-4-21														
WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481														
06	15300 X	7300	-0-	-8000	-0-	6073	3	1227	9	Y	1115	1105	0	-0-
07	15810 X	13970	-0-	-1840	-0-	11158	3	2812	9	Y	2556	2533	0	-0-
08	14384 X	13749	-0-	-635	-0-	11273	3	2476	9	Y	2251	2233	0	-0-
09	0	14035	-0-	14035	14035	11680	3	2355	9	Y	2141	2119	0	-0-
10	0	13680	-0-	13680	27715	11399	3	2281	9	Y	2074	2048	0	-0-
11	0	12470	-0-	12470	40185	10404	3	2066	9	Y	1878	1857	0	-0-
CHALK BLUFF 55-4-1														
WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439														
06	3600 X	1076	-0-	-2524	-0-	46	3	1030	9	N	936	931	0	-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	6250	3	2779	9	N	2526	2466	0	-0-
09	0	21079	-0-	21079	21079	15443	3	5636	9	N	5124	5071	0	-0-
10	0	18947	-0-	18947	40026	13600	3	5347	9	N	4861	4804	0	-0-
11	0	17536	-0-	17536	57562	12789	3	4747	9	N	4315	4270	0	-0-
WENDIGO STATE 45-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
HACKER 33-97														
WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522														
06	47250 X	32228	-0-	-15022	-0-	1	1	28921	3	N	2900	3329	1	403
						116	4	3190	9					
07	43431 X	34624	-0-	-8807	-0-	1	1	30255	3	N	3727	3488	1	536
						268	4	4100	9					
08	42501 X	29839	-0-	-12662	-0-	1	1	26446	3	N	2892	2911	1	438
						211	4	3181	9					
09	0	30976	-0-	30976	30976	1	1	27273	3	N	3162	2973	1	550
						224	4	3478	9					
10	0	30804	-0-	30804	61780	1	1	27071	3	N	3188	2979	1	667
						225	4	3507	9					
11	0	32112	-0-	32112	93892	1	1	28396	3	N	3172	3353	1	409
						226	4	3489	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	47993 X	47993	-0-	-0-	-0-	34708	2	653	4	Y	11484	11473	0	198
07	46117 X	46117	-0-	-0-	-0-	12632	9							
08	44210 X	44210	-0-	-0-	-0-	34565	2	494	4	Y	10053	9943	0	254
09	0	41980	-0-	41980	41980	11058	9							
10	0	40541	-0-	40541	82521	33178	2	472	4	Y	9600	9540	0	258
11	0	40149	-0-	40149	122670	10560	9							
						32269	2	423	4	Y	8444	8438	0	203
						9288	9							
						31806	2	387	4	Y	7589	7477	0	253
						8348	9							
						30144	2	426	4	Y	8708	8738	0	179
						9579	9							
KRAKEN 57-3-40														
WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834														
06	47700 X	29304	-0-	-18396	-0-	26116	3	3188	9	Y	2898	2967	0	205
07	49751 X	49751	-0-	-0-	-0-	44108	3	5643	9	Y	5130	4994	0	292
08	58288 X	58288	-0-	-0-	-0-	49975	3	8313	9	Y	7557	7470	0	335
09	0	22986	-0-	22986	22986	19762	3	3224	9	Y	2931	2966	0	260
10	0	32465	-0-	32465	55451	28278	3	4187	9	Y	3806	3840	0	166
11	0	21531	-0-	21531	76982	20741	3	790	9	Y	718	763	0	78
BIG CYPRESS 56-2-13														
WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346														
06	21240 X	20524	-0-	-716	-0-	16500	3	189	4	N	3486	3439	1	674
07	21948 X	20947	-0-	-1001	-0-	3835	9							
08	21700 X	20991	-0-	-709	-0-	16955	3	187	4	N	3459	3601	1	532
09	0	18724	-0-	18724	18724	3805	9							
10	0	15938	-0-	15938	34662	16747	3	192	4	N	3684	4005	1	211
11	0	7179	-0-	7179	41841	4052	9							
						14873	3	174	4	N	3343	2926	1	628
						3677	9							
						12118	3	172	4	N	3316	3669	1	273
						3648	9							
						5330	3	83	4	N	1605	1484	1	394
						1766	9							
SIEVERS A UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411														
06	50070 X	33068	-0-	-17002	-0-	27960	3	179	4	Y	4481	4418	0	381
07	48732 X	34062	-0-	-14670	-0-	4929	9							
08	40114 X	34820	-0-	-5294	-0-	28563	3	250	4	Y	4772	4714	0	402
09	0	30051	-0-	30051	30051	5249	9							
10	0	29992	-0-	29992	60043	29157	3	306	4	Y	4870	4866	0	406
11	0	20066	-0-	20066	80109	5357	9							
						24861	3	284	4	Y	4460	4457	0	409
						4906	9							
						24560	3	260	4	Y	4702	4609	0	448
						5172	9							
						17069	3	124	4	Y	2612	2624	0	402
						2873	9							
STONES RIVER 55-4-23														
WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524														
06	8460 X	8062	-0-	-398	-0-	6490	3	1572	9	Y	1429	1420	0	-0-
07	8742 X	7504	-0-	-1238	-0-	5760	3	1744	9	Y	1585	1576	0	-0-
08	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	6719	3	1816	9	Y	1651	1641	0	-0-
09	0	9713	-0-	9713	9713	7932	3	1781	9	Y	1619	1606	0	-0-
10	0	10235	-0-	10235	19948	8326	3	1909	9	Y	1735	1720	0	-0-
11	0	6818	-0-	6818	26766	5293	3	1525	9	Y	1386	1376	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HONEY SPRINGS 55-4-19														
WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	15016	3	2571	9 N	2337	2320	0	17 8	-0-
07	17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	14786	3	2511	9 N	2283	2261	0	22 8	-0-
08	17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	14690	3	2478	9 N	2253	2233	0	20 8	-0-
09	0	15401	-0-	15401	15401	13228	3	2173	9 N	1975	1958	0	17 8	-0-
10	0	15496	-0-	15496	30897	13287	3	2209	9 N	2008	1986	0	22 8	-0-
11	0	12067	-0-	12067	42964	10427	3	1640	9 N	1491	1476	0	15 8	-0-
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324														
06	53970 X	50685	-0-	-3285	-0-	44376	3	6309	9 Y	5735	5686	0	49 8	-0-
07	55676 X	50386	-0-	-5290	-0-	44300	3	6086	9 Y	5533	5471	0	62 8	-0-
08	50268 X	50268	-0-	-0-	-0-	44447	3	5821	9 Y	5292	5234	0	58 8	-0-
09	0	48914	-0-	48914	48914	43737	3	5177	9 Y	4706	4646	0	60 8	-0-
10	0	48766	-0-	48766	97680	42451	3	6315	9 Y	5741	5673	0	68 8	-0-
11	0	48778	-0-	48778	146458	42655	3	6123	9 Y	5566	5510	0	56 8	-0-
ASH 55-1-32 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090														
06	35580 X	25066	-0-	-10514	-0-	20003	3	5063	9 Y	4603	4630	0	33 8	79
07	35371 X	33559	-0-	-1812	-0-	27873	3	5686	9 Y	5169	5083	0	35 8	130
08	35927 X	35927	-0-	-0-	-0-	30098	3	5829	9 Y	5299	5250	0	37 8	142
09	0	33629	-0-	33629	33629	28167	3	5462	9 Y	4965	4953	0	34 8	120
10	0	41827	-0-	41827	75456	35654	3	6173	9 Y	5612	5504	0	41 8	187
11	0	28221	-0-	28221	103677	23312	3	4909	9 Y	4463	4527	0	32 8	91
DROOP MOUNTAIN 55-4-35														
WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224														
06	12180 X	11210	-0-	-970	-0-	9416	3	1794	9 N	1631	1619	0	12 8	-0-
07	13051 X	11457	-0-	-1594	-0-	9552	3	1905	9 N	1732	1717	0	15 8	-0-
08	13051 X	11340	-0-	-1711	-0-	9544	3	1796	9 N	1633	1619	0	14 8	-0-
09	0	11104	-0-	11104	11104	9359	3	1745	9 N	1586	1572	0	14 8	-0-
10	0	10566	-0-	10566	21670	9304	3	1262	9 N	1147	1130	0	17 8	-0-
11	0	9960	-0-	9960	31630	8381	3	1579	9 N	1435	1422	0	13 8	-0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963														
06	31536 X	31536	-0-	-0-	-0-	26622	3	4914	9 N	4467	4401	0	66 8	-0-
07	31897 X	31897	-0-	-0-	-0-	27015	3	4882	9 N	4438	4377	0	61 8	-0-
08	29482 X	29482	-0-	-0-	-0-	24995	3	4487	9 N	4079	4024	0	55 8	-0-
09	0	28257	-0-	28257	28257	23617	3	4640	9 N	4218	4163	0	55 8	-0-
10	0	22159	-0-	22159	50416	18490	3	3669	9 N	3335	3283	0	52 8	-0-
11	0	26067	-0-	26067	76483	21593	3	4474	9 N	4067	4010	0	57 8	-0-
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699														
06	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	9431	3	2412	9 N	2193	2170	0	23 8	-0-
07	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	11683	3	2198	9 N	1998	1967	0	31 8	-0-
08	12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	10343	3	2332	9 N	2120	2095	0	25 8	-0-
09	0	10559	-0-	10559	10559	7890	3	2669	9 N	2426	2398	0	28 8	-0-
10	0	12979	-0-	12979	23538	10520	3	2459	9 N	2235	2202	0	33 8	-0-
11	0	9565	-0-	9565	33103	7797	3	1768	9 N	1607	1584	0	23 8	-0-
CHOLLA STATE 2-4														
WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356														
06	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	9450	3	2603	9 N	2366	2332	0	34 8	-0-
07	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	11687	3	3193	9 N	2903	2852	0	51 8	-0-
08	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	11194	3	3120	9 N	2836	2791	0	45 8	-0-
09	0	11920	-0-	11920	11920	9292	3	2628	9 N	2389	2352	0	37 8	-0-
10	0	11365	-0-	11365	23285	8869	3	2496	9 N	2269	2226	0	43 8	-0-
11	0	9186	-0-	9186	32471	7028	3	2158	9 N	1962	1930	0	32 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC FORT PILLOW 54-4-13				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID ->	282762	COMPL.	DATE	02/17/2018	TOTAL	DEPTH	10878	PERF.	11238	-	15500			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	18540	X	16471	-0-	-2069	-0-			13460 2905	3 9	106	4	Y	2641	2595	0	19	8	199	
07	19158	X	16159	-0-	-2999	-0-			12933 3113	3 9	113	4	Y	2830	2830	0	26	8	173	
08	19158	X	15144	-0-	-4014	-0-			12180 2820	3 9	144	4	Y	2564	2574	0			163	
09	0		14891	-0-	14891	14891			11706 3032	3 9	153	4	Y	2756	2731	0			188	
10	0		16474	-0-	16474	31365			13142 3177	3 9	155	4	Y	2888	2868	0	24	8	184	
11	0		13637	-0-	13637	45002			10699 2805	3 9	133	4	Y	2550	2529	0	7	8	198	
THUNDERBIRD 57-2-3				WELL #:				1H	RRCID ->	282767	COMPL.	DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.	10398	-	14736
06	14100	X	11863	-0-	-2237	-0-			10107	3	1756	9	N	1596	1582	0	14	8	-0-	
07	14570	X	12050	-0-	-2520	-0-			10291	3	1759	9	N	1599	1581	0	18	8	-0-	
08	14570	X	11587	-0-	-2983	-0-			9973	3	1614	9	N	1467	1451	0	16	8	-0-	
09	0		11569	-0-	11569	11569			9842	3	1727	9	N	1570	1554	0	16	8	-0-	
10	0		11573	-0-	11573	23142			9824	3	1749	9	N	1590	1571	0	19	8	-0-	
11	0		10203	-0-	10203	33345			8599	3	1604	9	N	1458	1443	0	15	8	-0-	
STONY LAKE 54-4-37				WELL #:				1H	RRCID ->	282770	COMPL.	DATE	05/09/2019	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.	10628	-	15037
06	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-			11225	3	4201	9	N	3819	3750	0	69	8	-0-	
07	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-			12295	3	4029	9	N	3663	3577	0	86	8	-0-	
08	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-			11632	3	3499	9	N	3181	3105	0	76	8	-0-	
09	0		13723	-0-	13723	10397			3326	3	3326	9	N	3024	2949	0	75	8	-0-	
10	0		10007	-0-	10007	23730			6634	3	3373	9	N	3066	2983	0	83	8	-0-	
11	0		7315	-0-	7315	31045			4646	3	2669	9	N	2426	2365	0	61	8	-0-	
KAPPA 56-2-27				WELL #:				1H	RRCID ->	282771	COMPL.	DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	10950	-	15366
06	14640	X	14214	-0-	-426	-0-			2243	1 9	11968	3	N	2039	2023	0	16	8	-0-	
07	15128	X	14472	-0-	-656	-0-			2311	1 9	12157	3	N	2101	2082	0	19	8	-0-	
08	15128	X	13434	-0-	-1694	-0-			2257	1 9	11173	3	N	2052	2035	0	17	8	-0-	
09	0		13179	-0-	13179	13179			2124	1 9	11052	3	N	1931	1914	0	17	8	-0-	
10	0		13343	-0-	13343	26522			2243	1 9	11096	3	N	2039	2017	0	22	8	-0-	
11	0		12350	-0-	12350	38872			2191	1 9	10155	3	N	1992	1974	0	18	8	-0-	
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT				WELL #:				1H	RRCID ->	282788	COMPL.	DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.	10442	-	17910
06	47910	X	39616	-0-	-8294	-0-			34777	3	4839	9	Y	4399	4336	0	63	8	-0-	
07	49507	X	37719	-0-	-11788	-0-			33503	3	4216	9	Y	3833	3760	0	73	8	-0-	
08	48608	X	38247	-0-	-10361	-0-			34031	3	4216	9	Y	3833	3771	0	62	8	-0-	
09	0		39874	-0-	39874	39874			34773	3	5101	9	Y	4637	4577	0	60	8	-0-	
10	0		38738	-0-	38738	78612			33558	3	5180	9	Y	4709	4640	0	69	8	-0-	
11	0		39245	-0-	39245	117857			33973	3	5272	9	Y	4793	4738	0	55	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 282805	COMPL.	DATE 11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10082	-	19546
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	32049 X	32049	-0-	-0-	-0-	27915	3	4134	9	N	3758	3671	0	87	8
07	39305 X	39305	-0-	-0-	-0-	34253	3	5052	9	N	4593	4479	0	114	8
08	43529 X	43529	-0-	-0-	-0-	38076	3	5453	9	N	4957	4847	0	110	8
09	0	46247	-0-	46247	46247	40343	3	5904	9	N	5367	5262	0	105	8
10	0	48063	-0-	48063	48063	41899	3	6164	9	N	5604	5485	0	119	8
11	0	52575	-0-	52575	146885	46152	3	6423	9	N	5839	5733	0	106	8
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 282806	COMPL.	DATE 10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.10870	-	20300
06	73650 X	59012	-0-	-14638	-0-	53360	3	5652	9	N	5138	5059	0	79	8
07	76105 X	53165	-0-	-22940	-0-	47559	3	5606	9	N	5096	4991	0	105	8
08	65906 X	48204	-0-	-17702	-0-	43190	3	5014	9	N	4558	4457	0	101	8
09	0	49666	-0-	49666	49666	44729	3	4937	9	N	4488	4391	0	97	8
10	0	51784	-0-	51784	101450	46361	3	5423	9	N	4930	4819	0	111	8
11	0	47371	-0-	47371	148821	42422	3	4949	9	N	4499	4412	0	87	8
BAKU 56-2-41				WELL #:	1H	RRCID	-> 282807	COMPL.	DATE 03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10516	-	14782
06	12420 X	12067	-0-	-353	-0-	1	1	9951	3	N	1923	1887	0	36	8
07	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	2115	9	10606	3	N	2027	1982	0	45	8
08	12524 X	12276	-0-	-248	-0-	2230	9	10188	3	N	1897	1857	0	40	8
09	0	12120	-0-	12120	12120	2087	9	10036	3	N	1894	1854	0	40	8
10	0	12400	-0-	12400	24520	2083	9	10265	3	N	1940	1892	0	48	8
11	0	9429	-0-	9429	33949	2134	9	7497	3	N	1755	1722	0	33	8
YELLOW BAYOU 54-4-25				WELL #:	1H	RRCID	-> 282808	COMPL.	DATE 04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10902	-	15341
06	20370 X	17852	-0-	-2518	-0-	13982	3	3870	9	N	3518	3494	0	24	8
07	20491 X	17982	-0-	-2509	-0-	14382	3	3600	9	N	3273	3243	0	30	8
08	20491 X	18424	-0-	-2067	-0-	14663	3	3761	9	N	3419	3390	0	29	8
09	0	17069	-0-	17069	17069	13490	3	3579	9	N	3254	3227	0	27	8
10	0	18097	-0-	18097	35166	14323	3	3774	9	N	3431	3397	0	34	8
11	0	15646	-0-	15646	50812	12535	3	3111	9	N	2828	2802	0	26	8
SHOSHONI 54-4-35				WELL #:	1HR	RRCID	-> 282809	COMPL.	DATE 08/15/2019	TOTAL	DEPTH	10414	PERF.10705	-	15009
06	42330 X	26668	-0-	-15662	-0-	25854	3	814	9	N	740	708	0	32	8
07	43741 X	31408	-0-	-12333	-0-	30434	3	974	9	N	885	866	0	19	8
08	43741 X	38087	-0-	-5654	-0-	36888	3	1199	9	N	1090	1045	0	45	8
09	0	35616	-0-	35616	35616	34354	3	1262	9	N	1147	1105	0	42	8
10	0	33235	-0-	33235	68851	32028	3	1207	9	N	1097	1043	0	54	8
11	0	26991	-0-	26991	95842	26087	3	904	9	N	822	786	0	36	8
SUMMIT POINT 54-4-31				WELL #:	1H	RRCID	-> 282810	COMPL.	DATE 02/24/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.11065	-	15368
06	14010 X	12559	-0-	-1451	-0-	11391	3	1168	9	N	1062	1046	0	16	8
07	14539 X	12996	-0-	-1543	-0-	11323	3	1673	9	N	1521	1501	0	20	8
08	14539 X	13537	-0-	-1002	-0-	11974	3	1563	9	N	1421	1403	0	18	8
09	0	13214	-0-	13214	13214	11641	3	1573	9	N	1430	1412	0	18	8
10	0	13156	-0-	13156	26370	11560	3	1596	9	N	1451	1429	0	22	8
11	0	12132	-0-	12132	38502	10687	3	1445	9	N	1314	1297	0	17	8

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BELLTOWN 57-3-19				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #: 1H				ASSOCIATED RRCID -> 282811				CAPACITY COMPL. DATE 04/18/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	277	4	1047	9	N	952	919	1	33	8	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	653	653	1			-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SUNSHINE 54-2-21				WELL #: 1H				RRCID -> 282836				COMPL. DATE 07/05/2017				TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285			
06	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	-0-	10251	3	129	4	Y	3224	3137	0	83	8	557	
								3546	9										
07	12338	X	6450	-0-	-5888	-0-	-0-	4874	3	55	4	Y	1383	1433	0	51	8	456	
								1521	9										
08	17639	X	4631	-0-	-13008	-0-	-0-	3321	3	46	4	Y	1149	1051	0	37	8	517	
								1264	9										
09	0		5353	-0-	5353	5353	5353	3744	3	57	4	Y	1411	1375	0	46	8	507	
								1552	9										
10	0		5074	-0-	5074	10427	10427	3500	3	55	4	Y	1381	1484	0	17	8	387	
								1519	9										
11	0		4146	-0-	4146	14573	14573	2902	3	44	4	Y	1091	952	0	13	8	513	
								1200	9										
SEAHAWK 57-2-1				WELL #: 1H				RRCID -> 282865				COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875			
06	21780	X	20516	-0-	-1264	-0-	-0-	16163	3	4353	9	N	3957	3912	0	45	8	-0-	
07	22506	X	20375	-0-	-2131	-0-	-0-	15974	3	4401	9	N	4001	3945	0	56	8	-0-	
08	23002	X	21267	-0-	-1735	-0-	-0-	16497	3	4770	9	N	4336	4071	0	265	8	-0-	
09	0		331	-0-	331	331	331	300	3	31	9	N	28	16	0	12	8	-0-	
10	0		51177	-0-	51177	51508	51508	42292	3	8885	9	N	8077	7068	0	1009	8	-0-	
11	0		61267	-0-	61267	112775	112775	50343	3	10924	9	N	9931	9719	0	212	8	-0-	
HYDRA 56-3-28 UNIT				WELL #: 1H				RRCID -> 282882				COMPL. DATE 08/11/2017				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419			
06	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	-0-	16400	3	3302	9	N	3002	2966	0	36	8	-0-	
07	32942	X	32942	-0-	-0-	-0-	-0-	27753	3	5189	9	N	4717	4643	0	74	8	-0-	
08	33552	X	33552	-0-	-0-	-0-	-0-	28688	3	4864	9	N	4422	4348	0	74	8	-0-	
09	0		32381	-0-	32381	32381	32381	28072	3	4309	9	N	3917	3853	0	64	8	-0-	
10	0		30701	-0-	30701	63082	63082	26256	3	4445	9	N	4041	3968	0	73	8	-0-	
11	0		22766	-0-	22766	85848	85848	18709	3	4057	9	N	3688	3630	0	58	8	-0-	
BEANS STATION 53-4-5				WELL #: 1H				RRCID -> 282883				COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525			
06	9540	X	9518	-0-	-22	-0-	-0-	7229	3	80	4	N	2008	1863	1	16	8	636	
								2209	9										
07	12121	X	11504	-0-	-617	-0-	-0-	9279	3	78	4	N	1952	2256	1	24	8	308	
								2147	9										
08	12121	X	9036	-0-	-3085	-0-	-0-	7056	3	74	4	N	1733	1827	1	22	8	192	
								1906	9										
09	0		9165	-0-	9165	9165	9165	6951	3	88	4	N	1933	1778	1	19	8	328	
								2126	9										
10	0		9162	-0-	9162	18327	18327	7295	3	74	4	N	1630	1710	1	21	8	227	
								1793	9										
11	0		5218	-0-	5218	23545	23545	4178	3	36	4	N	913	858	0	13	8	269	
								1004	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SANTA ROSA 54-4-3				WELL #:	1H	RRCID ->	282908	COMPL.	DATE 02/14/2019	TOTAL	DEPTH 10890	PERF.11234	- 15448		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14190	X	13841	-0-	-349	-0-	9891	3	3950	9	N	3591	3536	0	-0-
07	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	14374	3	5489	9	N	4990	4932	0	-0-
08	14663	X	12112	-0-	-2551	-0-	8644	3	3468	9	N	3153	3105	0	-0-
09	0		2730	-0-	2730	2730	2189	3	541	9	N	492	412	0	-0-
10	0		7807	-0-	7807	10537	5501	3	2306	9	N	2096	1982	0	-0-
11	0		7609	-0-	7609	18146	5389	3	2220	9	N	2018	1959	0	-0-
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282916	COMPL.	DATE 05/28/2017	TOTAL	DEPTH 11155	PERF.11530	- 18930		
06	31860	X	25777	-0-	-6083	-0-	21658	3	180	4	Y	3581	3719	1	262
							3939	9							
07	31682	X	24106	-0-	-7576	-0-	20116	3	140	4	Y	3500	3465	1	265
							3850	9							
08	31682	X	30358	-0-	-1324	-0-	26022	3	192	4	Y	3767	3855	1	154
							4144	9							
09	0		24052	-0-	24052	24052	20400	3	175	4	Y	3161	3052	1	263
							3477	9							
10	0		28217	-0-	28217	52269	24518	3	177	4	Y	3202	718	0	154
							3522	9					20	8	
11	0		20868	-0-	20868	73137	17553	3	139	4	Y	2887	2389	0	198
							3176	9					11	8	
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15				WELL #:	1H	RRCID ->	282917	COMPL.	DATE 05/24/2019	TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10981	- 15397		
06	17130	X	13668	-0-	-3462	-0-	10640	3	3028	9	N	2753	2731	0	-0-
07	16275	X	14737	-0-	-1538	-0-	11846	3	2891	9	N	2628	2600	0	-0-
08	15128	X	14911	-0-	-217	-0-	12070	3	2841	9	N	2583	2557	0	-0-
09	0		13865	-0-	13865	13865	11188	3	2677	9	N	2434	2410	0	-0-
10	0		13739	-0-	13739	27604	10878	3	2861	9	N	2601	2572	0	-0-
11	0		13594	-0-	13594	41198	10965	3	2629	9	N	2390	2366	0	-0-
EBONY 55-1-40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282999	COMPL.	DATE 10/27/2021	TOTAL	DEPTH 11244	PERF.11566	- 19044		
06	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	9891	3	2460	9	Y	2236	2231	0	39
07	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	11351	3	2176	9	Y	1978	1948	0	50
08	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	11216	3	2212	9	Y	2011	1987	0	54
09	0		12991	-0-	12991	12991	10919	3	2072	9	Y	1884	1872	0	45
10	0		12114	-0-	12114	25105	10323	3	1791	9	Y	1628	1594	0	54
11	0		8076	-0-	8076	33181	6500	3	1576	9	Y	1433	1446	0	29
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283000	COMPL.	DATE 04/06/2017	TOTAL	DEPTH 11237	PERF.11667	- 18739		
06	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	11955	3	2652	9	Y	2411	2402	0	41
07	16244	X	9250	-0-	-6994	-0-	7823	3	1427	9	Y	1297	1287	0	32
08	16244	X	8067	-0-	-8177	-0-	6651	3	1416	9	Y	1287	1264	0	34
09	0		11637	-0-	11637	11637	9748	3	1889	9	Y	1717	1684	0	41
10	0		11501	-0-	11501	23138	9833	3	1668	9	Y	1516	1482	0	50
11	0		7940	-0-	7940	31078	6542	3	1398	9	Y	1271	1281	0	26
HIPPOCAMP 57-1-29				WELL #:	1H	RRCID ->	283016	COMPL.	DATE 04/07/2018	TOTAL	DEPTH 9843	PERF.10070	- 14535		
06	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	16164	3	4186	9	N	3805	3766	0	-0-
07	18507	X	17735	-0-	-772	-0-	13886	3	3849	9	N	3499	3456	0	-0-
08	21452	X	19203	-0-	-2249	-0-	15069	3	4134	9	N	3758	3716	0	-0-
09	0		19089	-0-	19089	19089	15027	3	4062	9	N	3693	3653	0	-0-
10	0		20524	-0-	20524	39613	16399	3	4125	9	N	3750	3702	0	-0-
11	0		17282	-0-	17282	56895	14167	3	3115	9	N	2832	2793	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE											EOM
0														BALANCE
06	66673 X	66673	-0-	-0-	-0-	64284	3	2389	9	N	2172	2109	0	63 8 -0-
07	67343 X	67343	-0-	-0-	-0-	65150	3	2193	9	N	1994	1913	0	81 8 -0-
08	63853 X	63853	-0-	-0-	-0-	61325	3	2528	9	N	2298	2227	0	71 8 -0-
09	0	64325	-0-	64325	64325	62188	3	2137	9	N	1943	1869	0	74 8 -0-
10	0	65650	-0-	65650	129975	62963	3	2687	9	N	2443	2355	0	88 8 -0-
11	0	59937	-0-	59937	189912	57513	3	2424	9	N	2204	2134	0	70 8 -0-
TROLL 57-3-9														
WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839														
06	54750 X	38072	-0-	-16678	-0-	34561	3	3511	9	N	3192	3144	0	48 8 -0-
07	51553 X	35483	-0-	-16070	-0-	32416	3	3067	9	N	2788	2736	0	52 8 -0-
08	51553 X	37180	-0-	-14373	-0-	33995	3	3185	9	N	2895	2844	0	51 8 -0-
09	0	38156	-0-	38156	38156	34982	3	3174	9	N	2885	2837	0	48 8 -0-
10	0	38037	-0-	38037	76193	34991	3	3046	9	N	2769	2711	0	58 8 -0-
11	0	35184	-0-	35184	111377	32389	3	2795	9	N	2541	2495	0	46 8 -0-
SAVAGE 54-2-22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264														
06	21900 X	5933	-0-	-15967	-0-	2	1	3792	3	N	1876	1704	0	50 8 589
						75	4	2064	9					
07	22475 X	5399	-0-	-17076	-0-	2	1	4143	3	N	1100	1100	0	27 8 562
						44	4	1210	9					
08	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	2	1	4808	3	N	765	737	0	23 8 567
						31	4	842	9					
09	0	6625	-0-	6625	6625	1	1	5107	3	N	1330	1228	0	54 8 615
						54	4	1463	9					
10	0	13827	-0-	13827	20452	2	1	10474	3	N	2930	2892	0	90 8 563
						128	4	3223	9					
11	0	12179	-0-	12179	32631	2	1	8979	3	N	2805	2831	0	53 8 484
						112	4	3086	9					
PIKE PLACE 57-2-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504														
06	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	11197	3	2287	9	N	2079	2037	0	42 8 -0-
07	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	12657	3	2772	9	N	2520	2467	0	53 8 -0-
08	16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	13497	3	2746	9	N	2496	2450	0	46 8 -0-
09	0	15413	-0-	15413	15413	12458	3	2955	9	N	2686	2639	0	47 8 -0-
10	0	13101	-0-	13101	28514	9948	3	3153	9	N	2866	2811	0	55 8 -0-
11	0	11349	-0-	11349	39863	8612	3	2737	9	N	2488	2446	0	42 8 -0-
NIGHTWATCH 56-3-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831														
06	25740 X	22833	-0-	-2907	-0-	18680	3	4153	9	N	3775	3737	0	38 8 -0-
07	26722 X	23561	-0-	-3161	-0-	19318	3	4243	9	N	3857	3810	0	47 8 -0-
08	26722 X	26295	-0-	-427	-0-	21809	3	4486	9	N	4078	4031	0	47 8 -0-
09	0	24408	-0-	24408	24408	20473	3	3935	9	N	3577	3534	0	43 8 -0-
10	0	24558	-0-	24558	48966	20723	3	3835	9	N	3486	3433	0	53 8 -0-
11	0	16119	-0-	16119	65085	13415	3	2704	9	N	2458	2423	0	35 8 -0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453														
06	36210 X	27638	-0-	-8572	-0-	22553	3	5085	9	N	4623	4593	0	30 8 -0-
07	33945 X	28920	-0-	-5025	-0-	23406	3	5514	9	N	5013	4987	0	26 8 -0-
08	33945 X	27825	-0-	-6120	-0-	22509	3	5316	9	N	4833	4806	0	27 8 -0-
09	0	26391	-0-	26391	26391	21192	3	5199	9	N	4726	4695	0	31 8 -0-
10	0	25963	-0-	25963	52354	20844	3	5119	9	N	4654	4620	0	34 8 -0-
11	0	26558	-0-	26558	78912	21610	3	4948	9	N	4498	4473	0	25 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HANGING H 3-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	21240	X	19679	-0-	-1561	-0-	16452	3	3227	9	Y	2934	2843	0
07	21948	X	19429	-0-	-2519	-0-	16576	3	2853	9	Y	2594	2570	0
08	19685	X	17953	-0-	-1732	-0-	15306	3	2647	9	Y	2406	2393	0
09	0		16879	-0-	16879	16879	14028	3	2851	9	Y	2592	2665	0
10	0		15209	-0-	15209	32088	12340	3	2869	9	Y	2608	2570	0
11	0		14118	-0-	14118	46206	11742	3	2376	9	Y	2160	2151	0
SONIC 57-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898														
06	24780	X	19523	-0-	-5257	-0-	16641	3	2882	9	Y	2620	2600	0
07	25606	X	16765	-0-	-8841	-0-	14237	3	2528	9	Y	2298	2277	0
08	25606	X	7665	-0-	-17941	-0-	6526	3	1139	9	Y	1035	1022	0
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-								
10	0		150	-0-	150	150	5	3	145	9	Y	132	89	0
11	0		3817	-0-	3817	3967	2968	3	849	9	Y	772	700	0
JACKALOPE 56-3-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281														
06	22350	X	14863	-0-	-7487	-0-	12972	3	1891	9	N	1719	1700	0
07	18476	X	15062	-0-	-3414	-0-	13134	3	1928	9	N	1753	1728	0
08	18476	X	14611	-0-	-3865	-0-	12764	3	1847	9	N	1679	1655	0
09	0		15018	-0-	15018	15018	13228	3	1790	9	N	1627	1604	0
10	0		16453	-0-	16453	31471	14607	3	1846	9	N	1678	1650	0
11	0		13835	-0-	13835	45306	12129	3	1706	9	N	1551	1529	0
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956														
06	44790	X	40400	-0-	-4390	-0-	36190	3	4210	9	N	3827	3789	0
07	44144	X	37023	-0-	-7121	-0-	32740	3	4283	9	N	3894	3853	0
08	44237	X	39253	-0-	-4984	-0-	35172	3	4081	9	N	3710	3666	0
09	0		38804	-0-	38804	38804	34599	3	4205	9	N	3823	3780	0
10	0		38778	-0-	38778	77582	34683	3	4095	9	N	3723	3672	0
11	0		33099	-0-	33099	110681	29570	3	3529	9	N	3208	3170	0
GOLEM 56-3-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438														
06	27941	X	27941	-0-	-0-	-0-	23281	3	168	4	Y	4084	4020	0
07	28334	X	23290	-0-	-5044	-0-	19476	3	134	4	Y	3345	3310	0
08	28334	X	27611	-0-	-723	-0-	23050	3	160	4	Y	4001	4015	0
09	0		26091	-0-	26091	26091	21923	3	146	4	Y	3656	3560	0
10	0		24079	-0-	24079	50170	20207	3	136	4	Y	3396	3324	0
11	0		19003	-0-	19003	69173	16120	3	101	4	Y	2529	2471	0
GORGON 57-1-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155														
06	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	11795	3	2023	9	Y	1839	1820	0
07	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	12444	3	2174	9	Y	1976	1951	0
08	15810	X	13911	-0-	-1899	-0-	11933	3	1978	9	Y	1798	1776	0
09	0		12426	-0-	12426	12426	10728	3	1698	9	Y	1544	1524	0
10	0		13835	-0-	13835	26261	11864	3	1971	9	Y	1792	1766	0
11	0		13163	-0-	13163	39424	11384	3	1779	9	Y	1617	1595	0

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SKYHAWK 57-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283113														
COMPL. DATE 09/15/2017														
TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	17640 X	9239	-0-	-8401	-0-	7675	3	1564	9 Y	1422	1377	0	45 8	-0-
07	18228 X	10555	-0-	-7673	-0-	8758	3	1797	9 Y	1634	1582	0	52 8	-0-
08	19623 X	11292	-0-	-8331	-0-	9374	3	1918	9 Y	1744	1702	0	42 8	-0-
09	0	14494	-0-	14494	14494	12226	3	2268	9 Y	2062	2023	0	39 8	-0-
10	0	14509	-0-	14509	29003	12274	3	2235	9 Y	2032	1989	0	43 8	-0-
11	0	12955	-0-	12955	41958	10704	3	2251	9 Y	2046	2013	0	33 8	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283122														
COMPL. DATE 02/10/2017														
TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150														
06	38168 X	38168	-0-	-0-	-0-	35186	3	2982	9 Y	2711	2845	0	52 8	191
07	39338 X	39338	-0-	-0-	-0-	35546	3	3792	9 Y	3447	3379	0	64 8	195
08	52007 X	52007	-0-	-0-	-0-	47878	3	4129	9 Y	3754	3727	0	57 8	165
09	0	41451	-0-	41451	41451	38152	3	3299	9 Y	2999	2845	0	54 8	265
10	0	43953	-0-	43953	85404	40864	3	3089	9 Y	2808	2875	0	77 8	121
11	0	32756	-0-	32756	118160	30358	3	2398	9 Y	2180	2001	0	54 8	246
WILLIAMSBURG 54-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283125														
COMPL. DATE 02/14/2019														
TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507														
06	16260 X	14412	-0-	-1848	-0-	11083	3	3329	9 N	3026	3005	0	21 8	-0-
07	18258 X	18258	-0-	-0-	-0-	14303	3	3955	9 N	3595	3565	0	30 8	-0-
08	17546 X	15002	-0-	-2544	-0-	11700	3	3302	9 N	3002	2977	0	25 8	-0-
09	0	15395	-0-	15395	15395	11989	3	3406	9 N	3096	3073	0	23 8	-0-
10	0	18142	-0-	18142	33537	14295	3	3847	9 N	3497	3462	0	35 8	-0-
11	0	10346	-0-	10346	43883	8217	3	2129	9 N	1935	1911	0	24 8	-0-
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 283132														
COMPL. DATE 09/26/2017														
TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436														
06	27727 X	27727	-0-	-0-	-0-	22215	3	193	4 N	4835	4846	1		297
07	28891 X	28891	-0-	-0-	-0-	23141	3	202	4 N	5044	5089	1		252
08	28270 X	28270	-0-	-0-	-0-	22635	3	198	4 N	4943	4724	1		471
09	0	27227	-0-	27227	27227	22188	3	177	4 N	4420	4496	1		395
10	0	30802	-0-	30802	58029	25365	3	191	4 N	4769	4852	1		312
11	0	28673	-0-	28673	86702	23336	3	187	4 N	4682	4688	1	2 8	304
CASCADES 55-1-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283143														
COMPL. DATE 08/08/2017														
TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376														
06	39720 X	28932	-0-	-10788	-0-	20812	3	8120	9 N	7382	7159	0	96 8	127
07	31775 X	28472	-0-	-3303	-0-	20979	3	7493	9 N	6812	6707	0	60 8	172
08	31775 X	28076	-0-	-3699	-0-	21085	3	6991	9 N	6355	6305	0	52 8	170
09	0	28527	-0-	28527	28527	21951	3	6576	9 N	5978	5949	0	55 8	144
10	0	27160	-0-	27160	55687	21513	3	5647	9 N	5134	5054	0	53 8	171
11	0	26042	-0-	26042	81729	19678	3	6364	9 N	5785	5801	0	36 8	119
CONSENSUS 57-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283184														
COMPL. DATE 01/12/2019														
TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434														
06	23280 X	18616	-0-	-4664	-0-	16648	3	1968	9 N	1789	1745	0	44 8	-0-
07	24056 X	18222	-0-	-5834	-0-	16360	3	1862	9 N	1693	1635	0	58 8	-0-
08	24056 X	20004	-0-	-4052	-0-	17746	3	2258	9 N	2053	2003	0	50 8	-0-
09	0	21957	-0-	21957	21957	19410	3	2547	9 N	2315	2268	0	47 8	-0-
10	0	22735	-0-	22735	44692	20095	3	2640	9 N	2400	2348	0	52 8	-0-
11	0	23402	-0-	23402	68094	20730	3	2672	9 N	2429	2385	0	44 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ANTIETAM 54-4-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283185														
COMPL. DATE 03/15/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	10632	3	1978	9	N	1798	1780	0
07	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	14330	3	2202	9	N	2002	1978	0
08	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	12489	3	2079	9	N	1890	1871	0
09	0		13834	-0-	13834	13834	11908	3	1926	9	N	1751	1734	0
10	0		14395	-0-	14395	28229	12759	3	1636	9	N	1487	1467	0
11	0		14497	-0-	14497	42726	12605	3	1892	9	N	1720	1704	0
TWEETER 56-3-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283202														
COMPL. DATE 10/14/2018														
TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027														
06	21330	X	17703	-0-	-3627	-0-	15350	3	2353	9	N	2139	2118	0
07	21607	X	17238	-0-	-4369	-0-	14842	3	2396	9	N	2178	2151	0
08	21607	X	17620	-0-	-3987	-0-	15337	3	2283	9	N	2075	2050	0
09	0		18336	-0-	18336	18336	16055	3	2281	9	N	2074	2050	0
10	0		19428	-0-	19428	37764	17000	3	2428	9	N	2207	2177	0
11	0		16516	-0-	16516	54280	14379	3	2137	9	N	1943	1920	0
SAWMILL 57-3-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283203														
COMPL. DATE 04/15/2019														
TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359														
06	2640	X	891	-0-	-1749	-0-	64	3	827	9	N	752	701	0
07	2480	X	331	-0-	-2149	-0-	22	3	309	9	N	281	239	0
08	1860	X	1052	-0-	-808	-0-	78	3	974	9	N	885	828	0
09	0		155	-0-	155	155	143	3	12	9	N	11	11	8
10	0		213	-0-	213	368	205	3	8	9	N	7	7	8
11	0		70	-0-	70	438	67	3	3	9	N	3	3	8
SOUNDER 56-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283207														
COMPL. DATE 10/09/2018														
TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188														
06	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	21800	3	2910	9	N	2645	2615	0
07	24459	X	20569	-0-	-3890	-0-	17778	3	2791	9	N	2537	2504	0
08	24459	X	22655	-0-	-1804	-0-	20064	3	2591	9	N	2355	2325	0
09	0		20451	-0-	20451	20451	18061	3	2390	9	N	2173	2143	0
10	0		22116	-0-	22116	42567	19578	3	2538	9	N	2307	2273	0
11	0		19573	-0-	19573	62140	17234	3	2339	9	N	2126	2099	0
SENTINEL 58-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 283208														
COMPL. DATE 01/27/2019														
TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078														
06	31110	X	3311	-0-	-27799	-0-	2001	3	1310	9	N	1191	1126	0
07	12958	X	6601	-0-	-6357	-0-	5502	3	1099	9	N	999	931	0
08	30473	X	4949	-0-	-25524	-0-	3186	3	1763	9	N	1603	1527	0
09	0		2428	-0-	2428	2428	779	3	1649	9	N	1499	1433	0
10	0		4352	-0-	4352	6780	2670	3	1682	9	N	1529	1460	0
11	0		6213	-0-	6213	12993	4761	3	1452	9	N	1320	1263	0
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283211														
COMPL. DATE 02/12/2018														
TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938														
06	43030	X	43030	-0-	-0-	-0-	38551	3	4479	9	N	4072	4026	0
07	40259	X	40259	-0-	-0-	-0-	36467	3	3792	9	N	3447	3393	0
08	37760	X	37760	-0-	-0-	-0-	33820	3	3940	9	N	3582	3534	0
09	0		41933	-0-	41933	41933	36882	3	5051	9	N	4592	4539	0
10	0		40688	-0-	40688	82621	36233	3	4455	9	N	4050	3990	0
11	0		31905	-0-	31905	114526	28557	3	3348	9	N	3044	3003	0
SKYCATCHER 56-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283212														
COMPL. DATE 06/27/2018														
TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937														
06	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	17797	3	3194	9	N	2904	2874	0
07	21452	X	20839	-0-	-613	-0-	17634	3	3205	9	N	2914	2877	0
08	21979	X	19812	-0-	-2167	-0-	16597	3	3215	9	N	2923	2888	0
09	0		16452	-0-	16452	16452	13504	3	2948	9	N	2680	2649	0
10	0		17604	-0-	17604	34056	14440	3	3164	9	N	2876	2837	0
11	0		18192	-0-	18192	52248	15168	3	3024	9	N	2749	2715	0

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SPARTAN 58-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283223														
COMPL. DATE 10/26/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	29610 X	26890	-0-	-2720	-0-	22839	3	4051	9 N	3683	3650	0	33 8	-0-
07	28272 X	26675	-0-	-1597	-0-	22645	3	4030	9 N	3664	3623	0	41 8	-0-
08	28520 X	24851	-0-	-3669	-0-	21187	3	3664	9 N	3331	3294	0	37 8	-0-
09	0	25675	-0-	25675	25675	21884	3	3791	9 N	3446	3406	0	40 8	-0-
10	0	22011	-0-	22011	47686	18485	3	3526	9 N	3205	3161	0	44 8	-0-
11	0	21014	-0-	21014	68700	17779	3	3235	9 N	2941	2904	0	37 8	-0-
HARPER FERRY 54-4-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283225														
COMPL. DATE 03/15/2019														
TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776														
06	23250 X	22448	-0-	-802	-0-	17725	3	4723	9 N	4294	4274	0	20 8	-0-
07	26939 X	19554	-0-	-7385	-0-	15268	3	4286	9 N	3896	3872	0	24 8	-0-
08	26939 X	12778	-0-	-14161	-0-	9161	3	3617	9 N	3288	3270	0	18 8	-0-
09	0	14772	-0-	14772	14772	11294	3	3478	9 N	3162	3144	0	18 8	-0-
10	0	18127	-0-	18127	32899	14276	3	3851	9 N	3501	3477	0	24 8	-0-
11	0	17598	-0-	17598	50497	13751	3	3847	9 N	3497	3477	0	20 8	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283226														
COMPL. DATE 10/14/2017														
TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104														
06	32460 X	19594	-0-	-12866	-0-	13921	3	5673	9 Y	5157	5078	0	80 8	88
07	33449 X	23789	-0-	-9660	-0-	17684	3	6105	9 Y	5550	5437	0	62 8	139
08	23950 X	23950	-0-	-0-	-0-	17998	3	5952	9 Y	5411	5353	0	52 8	145
09	0	27035	-0-	27035	27035	20863	3	6172	9 Y	5611	5564	0	57 8	135
10	0	26939	-0-	26939	53974	21289	3	5650	9 Y	5136	5050	0	50 8	171
11	0	22422	-0-	22422	76396	16886	3	5536	9 Y	5033	5073	0	28 8	103
STAGGERWING 57-3-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283227														
COMPL. DATE 09/27/2018														
TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633														
06	22782 X	22782	-0-	-0-	-0-	20019	3	2763	9 N	2512	2475	0	37 8	-0-
07	26473 X	26473	-0-	-0-	-0-	23051	3	3422	9 N	3111	3063	0	48 8	-0-
08	23819 X	23819	-0-	-0-	-0-	21113	3	2706	9 N	2460	2416	0	44 8	-0-
09	0	20412	-0-	20412	20412	17810	3	2602	9 N	2365	2326	0	39 8	-0-
10	0	17628	-0-	17628	38040	15414	3	2214	9 N	2013	1972	0	41 8	-0-
11	0	18243	-0-	18243	56283	15668	3	2575	9 N	2341	2300	0	41 8	-0-
SPIRIT 57-3-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283228														
COMPL. DATE 01/31/2018														
TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710														
06	30270 X	27626	-0-	-2644	-0-	25535	3	2091	9 N	1901	1881	0	20 8	-0-
07	32209 X	18546	-0-	-13663	-0-	17581	3	965	9 N	877	846	0	31 8	-0-
08	32209 X	22826	-0-	-9383	-0-	21135	3	1691	9 N	1537	1489	0	48 8	-0-
09	0	16706	-0-	16706	16706	15763	3	943	9 N	857	817	0	40 8	-0-
10	0	16300	-0-	16300	33006	15401	3	899	9 N	817	780	0	37 8	-0-
11	0	15429	-0-	15429	48435	14541	3	888	9 N	807	780	0	27 8	-0-
RUCK UNIT 3-17														
WELL #: 2HR RRCID -> 283229														
COMPL. DATE 11/15/2017														
TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269														
06	25860 X	25375	-0-	-485	-0-	19444	3	5931	9 Y	5392	5221	0	62 8	328
07	26722 X	22129	-0-	-4593	-0-	16812	3	5317	9 Y	4834	4792	0	26 8	344
08	25885 X	17420	-0-	-8465	-0-	12914	3	4506	9 Y	4096	4105	0		335
09	0	26289	-0-	26289	26289	20650	3	5639	9 Y	5126	5217	0		244
10	0	22225	-0-	22225	48514	17324	3	4901	9 Y	4455	4426	0	21 8	252
11	0	24720	-0-	24720	73234	20352	3	4368	9 Y	3971	3949	0	38 8	236
LEXINGTON 55-4-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283234														
COMPL. DATE 02/10/2018														
TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966														
06	33360 X	15638	-0-	-17722	-0-	14274	3	1364	9 N	1240	1224	0	16 8	-0-
07	34844 X	29441	-0-	-5403	-0-	27160	3	2281	9 N	2074	2037	0	37 8	-0-
08	34844 X	26230	-0-	-8614	-0-	23968	3	2262	9 N	2056	2025	0	31 8	-0-
09	0	23557	-0-	23557	23557	21445	3	2112	9 N	1920	1892	0	28 8	-0-
10	0	24520	-0-	24520	48077	22388	3	2132	9 N	1938	1903	0	35 8	-0-
11	0	21505	-0-	21505	69582	19874	3	1631	9 N	1483	1456	0	27 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SUPERBOLT 57-3-25														
WELL #: 1H RRCID -> 283251														
COMPL. DATE 01/16/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS
														EOM
														BALANCE
06	14160	X	11000	-0-	-3160	-0-	8708	3	2292	9	N	2084	2056	0
07	13919	X	10126	-0-	-3793	-0-	7939	3	2187	9	N	1988	1958	0
08	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	11134	3	2303	9	N	2094	2059	0
09	0		13867	-0-	13867	13867	11687	3	2180	9	N	1982	1947	0
10	0		12804	-0-	12804	26671	10862	3	1942	9	N	1765	1727	0
11	0		10471	-0-	10471	37142	8716	3	1755	9	N	1595	1576	0
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283257														
COMPL. DATE 05/21/2017														
TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862														
06	27000	X	23198	-0-	-3802	-0-	17630	3	5568	9	N	5062	5017	0
07	28365	X	24818	-0-	-3547	-0-	18715	3	6103	9	N	5548	5520	0
08	28365	X	26168	-0-	-2197	-0-	19837	3	6331	9	N	5755	5723	0
09	0		26835	-0-	26835	26835	20699	3	6136	9	N	5578	5543	0
10	0		24653	-0-	24653	51488	18382	3	6271	9	N	5701	5666	0
11	0		21335	-0-	21335	72823	15747	3	5588	9	N	5080	5056	0
WOOD LAKE 54-4-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283258														
COMPL. DATE 01/19/2018														
TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229														
06	14910	X	13856	-0-	-1054	-0-	10571	3	115	4	N	2882	2824	0
							3170	9						
07	15810	X	14294	-0-	-1516	-0-	10867	3	135	4	N	2993	3078	0
							3292	9						
08	15810	X	13853	-0-	-1957	-0-	10507	3	145	4	N	2910	2865	0
							3201	9						
09	0		13827	-0-	13827	13827	10614	3	140	4	N	2794	2787	0
							3073	9						
10	0		14442	-0-	14442	28269	11228	3	139	4	N	2795	2791	0
							3075	9						
11	0		12628	-0-	12628	40897	9685	3	126	4	N	2561	2565	0
							2817	9						
PETERSBURG 54-4-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283259														
COMPL. DATE 03/22/2019														
TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327														
06	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	8997	3	2569	9	N	2335	2315	0
07	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	10293	3	2978	9	N	2707	2679	0
08	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	10299	3	2918	9	N	2653	2627	0
09	0		12637	-0-	12637	12637	9786	3	2851	9	N	2592	2568	0
10	0		12633	-0-	12633	25270	9789	3	2844	9	N	2585	2554	0
11	0		11468	-0-	11468	36738	8926	3	2542	9	N	2311	2287	0
FREMONT 56-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283282														
COMPL. DATE 02/03/2018														
TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995														
06	16770	X	15379	-0-	-1391	-0-	12955	3	2424	9	N	2204	2185	0
07	16616	X	14040	-0-	-2576	-0-	11843	3	2197	9	N	1997	1975	0
08	16616	X	14516	-0-	-2100	-0-	12087	3	2429	9	N	2208	2185	0
09	0		11515	-0-	11515	11515	9663	3	1852	9	N	1684	1666	0
10	0		13925	-0-	13925	25440	11712	3	2213	9	N	2012	1986	0
11	0		13994	-0-	13994	39434	11764	3	2230	9	N	2027	2004	0

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
EMERALD CITY 56-2-37														
WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11100 X	32	-0-	-11068	-0-	1	3	31	9	28	28	0		-0-
07	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	1	1	8296	3	2475	2438	0	37 8	-0-
						2723	9							
08	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	2	1	8170	3	3347	3295	0	52 8	-0-
						3682	9							
09	0	12712	-0-	12712	12712	2	1	8977	3	3394	3340	0	54 8	-0-
						3733	9							
10	0	1284	-0-	1284	13996	1000	3	284	9	258	256	0	2 8	-0-
11	0	10122	-0-	10122	24118	1	1	7363	3	2507	2471	0	36 8	-0-
						2758	9							
GRENDDEL 57-2-25														
WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723														
06	29282 X	29282	-0-	-0-	-0-	24837	3	4445	9	4041	3991	0	50 8	-0-
07	30194 X	27562	-0-	-2632	-0-	23285	3	4277	9	3888	3829	0	59 8	-0-
08	30194 X	25213	-0-	-4981	-0-	21403	3	3810	9	3464	3412	0	52 8	-0-
09	0	28057	-0-	28057	28057	23843	3	4214	9	3831	3776	0	55 8	-0-
10	0	27693	-0-	27693	55750	23540	3	4153	9	3775	3710	0	65 8	-0-
11	0	24091	-0-	24091	79841	20265	3	3826	9	3478	3426	0	52 8	-0-
SOLSTICE 56-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802														
06	22760 X	22760	-0-	-0-	-0-	18537	3	4223	9	3839	3797	0	42 8	-0-
07	28365 X	22763	-0-	-5602	-0-	18419	3	4344	9	3949	3898	0	51 8	-0-
08	28365 X	23177	-0-	-5188	-0-	18935	3	4242	9	3856	3807	0	49 8	-0-
09	0	21313	-0-	21313	21313	17442	3	3871	9	3519	3474	0	45 8	-0-
10	0	21096	-0-	21096	42409	17051	3	4045	9	3677	3622	0	55 8	-0-
11	0	17884	-0-	17884	60293	14396	3	3488	9	3171	3129	0	42 8	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660														
06	24210 X	20694	-0-	-3516	-0-	17652	3	3042	9	2765	2736	0	29 8	-0-
07	25017 X	11681	-0-	-13336	-0-	9780	3	1901	9	1728	1701	0	27 8	-0-
08	25017 X	7476	-0-	-17541	-0-	6017	3	1459	9	1326	1310	0	16 8	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PHOENIX 56-2-31 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071														
06	19710 X	11557	-0-	-8153	-0-	9189	3	2368	9	2153	2130	0	23 8	-0-
07	20367 X	12226	-0-	-8141	-0-	9763	3	2463	9	2239	2208	0	31 8	-0-
08	13609 X	12595	-0-	-1014	-0-	10030	3	2565	9	2332	2302	0	30 8	-0-
09	0	12374	-0-	12374	12374	10011	3	2363	9	2148	2121	0	27 8	-0-
10	0	12166	-0-	12166	24540	9872	3	2294	9	2085	2054	0	31 8	-0-
11	0	11573	-0-	11573	36113	9360	3	2213	9	2012	1985	0	27 8	-0-
VELOCITY 56-2-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108														
06	20344 X	20344	-0-	-0-	-0-	17557	3	2787	9	2534	2505	0	29 8	-0-
07	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	14526	3	2607	9	2370	2336	0	34 8	-0-
08	18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	16165	3	2468	9	2244	2212	0	32 8	-0-
09	0	17550	-0-	17550	17550	15100	3	2450	9	2227	2196	0	31 8	-0-
10	0	17152	-0-	17152	34702	14696	3	2456	9	2233	2196	0	37 8	-0-
11	0	15890	-0-	15890	50592	13603	3	2287	9	2079	2048	0	31 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	41880	X	33727	-0-	-8153	-0-	27891	3	5836	9	N	5305	5271 0	-0-
07	39649	X	30981	-0-	-8668	-0-	25316	3	5665	9	N	5150	5120 0	-0-
08	39215	X	30310	-0-	-8905	-0-	24692	3	5618	9	N	5107	5074 0	-0-
09	0		25795	-0-	25795	25795	20957	3	4838	9	N	4398	4362 0	-0-
10	0		16056	-0-	16056	41851	13058	3	2998	9	N	2725	2689 0	-0-
11	0		5386	-0-	5386	47237	4113	3	1273	9	N	1157	1133 0	-0-
BAXTER SPRINGS 54-4-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130														
06	42960	X	181	-0-	-42779	-0-	6	3	175	9	N	159	120 0	-0-
07	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	21	21 8	-0-
08	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GROWLER 56-3-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813														
06	21540	X	20422	-0-	-1118	-0-	17173	3	3249	9	N	2954	2932 0	-0-
07	24025	X	21779	-0-	-2246	-0-	18923	3	2856	9	N	2596	2571 0	-0-
08	24025	X	15818	-0-	-8207	-0-	13896	3	1922	9	N	1747	1730 0	-0-
09	0		19984	-0-	19984	19984	16834	3	3150	9	N	2864	2837 0	-0-
10	0		19788	-0-	19788	39772	16644	3	3144	9	N	2858	2829 0	-0-
11	0		19967	-0-	19967	59739	16943	3	3024	9	N	2749	2725 0	-0-
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605														
06	30870	X	17382	-0-	-13488	-0-	14506	3	146	4	N	2482	2542 0	252
07	31899	X	18428	-0-	-13471	-0-	15332	3	140	4	N	2687	2633 0	287
08	20057	X	16781	-0-	-3276	-0-	14087	3	136	4	N	2325	2339 0	273
09	0		17477	-0-	17477	17477	14486	3	163	4	N	2571	2524 0	296
10	0		16376	-0-	16376	33853	13649	3	149	4	N	2344	2327 0	313
11	0		15640	-0-	15640	49493	13157	3	120	4	N	2148	2160 0	301
PACER 56-1-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833														
06	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	12318	3	3246	9	N	2951	2931 0	-0-
07	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	12477	3	3242	9	N	2947	2923 0	-0-
08	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	11365	3	2874	9	N	2613	2506 0	-0-
09	0		14102	-0-	14102	14102	11288	3	2814	9	N	2558	2536 0	-0-
10	0		13481	-0-	13481	27583	10884	3	2597	9	N	2361	2256 0	-0-
11	0		2645	-0-	2645	30228	1174	3	1471	9	N	1337	1325 0	-0-
ROCA 34-159 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	197 0	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	375	371 0	4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	231 0	2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	311	311 0	2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	767	756 0	6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	518	515 0	3

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SPEEDY 57-3-37														
WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	17717	3	3106	9	N	2824	2782 0	-0-
07	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	17267	3	2831	9	N	2574	2525 0	-0-
08	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	18090	3	3178	9	N	2889	2839 0	-0-
09	0		15782	-0-	15782	15782	13396	3	2386	9	N	2169	2132 0	-0-
10	0		21661	-0-	21661	37443	18534	3	3127	9	N	2843	2781 0	-0-
11	0		19850	-0-	19850	57293	17137	3	2713	9	N	2466	2415 0	-0-
COMMANDER 57-2-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502														
06	35340	X	23544	-0-	-11796	-0-	19598	3	3946	9	N	3587	3542 0	-0-
07	24552	X	20594	-0-	-3958	-0-	17317	3	3277	9	N	2979	2928 0	-0-
08	25079	X	23046	-0-	-2033	-0-	19124	3	3922	9	N	3565	3514 0	-0-
09	0		22773	-0-	22773	22773	18902	3	3871	9	N	3519	3469 0	-0-
10	0		22855	-0-	22855	45628	19006	3	3849	9	N	3499	3440 0	-0-
11	0		20364	-0-	20364	65992	17051	3	3313	9	N	3012	2965 0	-0-
GHOST RIDER 57-2-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270														
06	43260	X	35242	-0-	-8018	-0-	32501	3	2741	9	N	2492	2453 0	-0-
07	37322	X	37322	-0-	-0-	-0-	34378	3	2944	9	N	2676	2628 0	-0-
08	35663	X	35663	-0-	-0-	-0-	32942	3	2721	9	N	2474	2431 0	-0-
09	0		33108	-0-	33108	33108	30512	3	2596	9	N	2360	2318 0	-0-
10	0		31947	-0-	31947	65055	29504	3	2443	9	N	2221	2172 0	-0-
11	0		29745	-0-	29745	94800	27439	3	2306	9	N	2096	2055 0	-0-
SILENT ROGUE 57-3-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923														
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	4934	3	650	9	N	591	583 0	-0-
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4521	3	507	9	N	461	453 0	-0-
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5182	3	634	9	N	576	567 0	-0-
09	0		5197	-0-	5197	5197	4616	3	581	9	N	528	520 0	-0-
10	0		5455	-0-	5455	10652	4892	3	563	9	N	512	502 0	-0-
11	0		3991	-0-	3991	14643	3531	3	460	9	N	418	409 0	-0-
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515														
06	30510	X	15007	-0-	-15503	-0-	12198	3	2809	9	Y	2554	2534 0	-0-
07	32767	X	223	-0-	-32544	-0-	17	3	206	9	Y	187	175 0	-0-
08	33232	X	13219	-0-	-20013	-0-	9775	3	3444	9	Y	3131	3092 0	-0-
09	32160	X	15617	-0-	-16543	-0-	11324	3	4293	9	Y	3903	3859 0	-0-
10	33232	X	16466	-0-	-16766	-0-	12206	3	4260	9	Y	3873	3823 0	-0-
11	15000	X	13497	-0-	-1503	-0-	10050	3	3447	9	Y	3134	3100 0	-0-
SILVERTIP UNIT Z														
WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CUB 56-2-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283513														
COMPL. DATE 02/06/2018														
TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	18909 X	18909	-0-	-0-	-0-	4	1	16440	3	N	2241	2218	0	-0-
07	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	2465	9	15573	3	N	2263	2236	0	-0-
08	19158 X	16627	-0-	-2531	-0-	2489	9	14322	3	N	2092	2067	0	-0-
09	0	15869	-0-	15869	15869	2301	9	13600	3	N	2059	2036	0	-0-
10	0	15748	-0-	15748	31617	2265	9	13441	3	N	2094	2065	0	-0-
11	0	8162	-0-	8162	39779	2303	9	6029	3	N	1935	1912	0	-0-
						2129	9							
ARROW 56-2-7														
WELL #: 1H RRCID -> 283526														
COMPL. DATE 12/02/2018														
TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906														
06	21690 X	20323	-0-	-1367	-0-	15923	3	4400	9	N	4000	3971	0	-0-
07	21514 X	20245	-0-	-1269	-0-	15839	3	4406	9	N	4005	3969	0	-0-
08	21514 X	18360	-0-	-3154	-0-	14319	3	4041	9	N	3674	3516	0	-0-
09	0	18743	-0-	18743	18743	14771	3	3972	9	N	3611	3579	0	-0-
10	0	17649	-0-	17649	36392	13654	3	3995	9	N	3632	3483	0	-0-
11	0	16317	-0-	16317	52709	12893	3	3424	9	N	3113	3084	0	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283563														
COMPL. DATE 12/19/2017														
TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834														
06	29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	24862	3	5057	9	N	4597	4550	0	-0-
07	33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	27789	3	5993	9	N	5448	5383	0	-0-
08	34301 X	34301	-0-	-0-	-0-	28234	3	6067	9	N	5515	5453	0	-0-
09	0	33431	-0-	33431	33431	28129	3	5302	9	N	4820	4761	0	-0-
10	0	32361	-0-	32361	65792	27178	3	5183	9	N	4712	4643	0	-0-
11	0	27134	-0-	27134	92926	22647	3	4487	9	N	4079	4029	0	-0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283586														
COMPL. DATE 02/01/2018														
TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995														
06	35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	31726	3	4125	9	N	3750	3704	0	-0-
07	29974 X	29974	-0-	-0-	-0-	26517	3	3457	9	N	3143	3088	0	-0-
08	31121 X	31121	-0-	-0-	-0-	27496	3	3625	9	N	3295	3246	0	-0-
09	0	26367	-0-	26367	26367	23066	3	3301	9	N	3001	2957	0	-0-
10	0	25143	-0-	25143	51510	21844	3	3299	9	N	2999	2947	0	-0-
11	0	21630	-0-	21630	73140	19012	3	2618	9	N	2380	2343	0	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283620														
COMPL. DATE 12/29/2017														
TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085														
06	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	9580	3	1709	9	N	1554	1544	0	-0-
07	18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	15260	3	2934	9	N	2667	2644	0	-0-
08	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	16356	3	3056	9	N	2778	2758	0	-0-
09	0	19201	-0-	19201	19201	16092	3	3109	9	N	2826	2807	0	-0-
10	0	18958	-0-	18958	38159	15973	3	2985	9	N	2714	2691	0	-0-
11	0	16475	-0-	16475	54634	13986	3	2489	9	N	2263	2245	0	-0-
RAIN CITY 57-3-7														
WELL #: 1H RRCID -> 283651														
COMPL. DATE 04/08/2019														
TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571														
06	32010 X	30214	-0-	-1796	-0-	27566	3	2648	9	N	2407	2380	0	-0-
07	32333 X	29867	-0-	-2466	-0-	27243	3	2624	9	N	2385	2352	0	-0-
08	32333 X	29707	-0-	-2626	-0-	27088	3	2619	9	N	2381	2348	0	-0-
09	0	28288	-0-	28288	28288	25686	3	2602	9	N	2365	2331	0	-0-
10	0	27860	-0-	27860	56148	25373	3	2487	9	N	2261	2217	0	-0-
11	0	25838	-0-	25838	81986	23502	3	2336	9	N	2124	2086	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	20617 X	20617	-0-	-0-	-0-	17524	3	3093	9	N	2812	2793	0	-0-
07	26757 X	26757	-0-	-0-	-0-	22898	3	3859	9	N	3508	3478	0	-0-
08	24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	20964	3	3530	9	N	3209	3184	0	-0-
09	0	19868	-0-	19868	19868	16782	3	3086	9	N	2805	2783	0	-0-
10	0	18741	-0-	18741	38609	15622	3	3119	9	N	2835	2807	0	-0-
11	0	10599	-0-	10599	49208	8303	3	2296	9	N	2087	2064	0	-0-
CERBERUS 56-3-43 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670														
06	26114 X	26114	-0-	-0-	-0-	20667	3	5447	9	N	4952	4911	0	-0-
07	27621 X	27132	-0-	-489	-0-	21851	3	5281	9	N	4801	4751	0	-0-
08	27621 X	24624	-0-	-2997	-0-	19844	3	4780	9	N	4345	4305	0	-0-
09	0	25675	-0-	25675	25675	20466	3	5209	9	N	4735	4696	0	-0-
10	0	22943	-0-	22943	48618	18367	3	4576	9	N	4160	4118	0	-0-
11	0	18006	-0-	18006	66624	15058	3	2948	9	N	2680	2655	0	-0-
ELKHORN 54-1-40														
WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139														
06	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	5404	3	2665	9	N	2423	2417	0	42
07	6727 X	6135	-0-	-592	-0-	4167	3	1968	9	N	1789	1774	0	45
08	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	5278	3	1926	9	N	1751	1737	0	47
09	0	7852	-0-	7852	7852	6204	3	1648	9	N	1498	1496	0	36
10	0	7464	-0-	7464	15316	5966	3	1498	9	N	1362	1340	0	45
11	0	7169	-0-	7169	22485	5524	3	1645	9	N	1495	1500	0	31
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826														
06	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	15530	3	3200	9	N	2909	2880	0	-0-
07	35956 X	35956	-0-	-0-	-0-	29839	3	6117	9	N	5561	5493	0	-0-
08	37332 X	37332	-0-	-0-	-0-	31581	3	5751	9	N	5228	5166	0	-0-
09	0	35052	-0-	35052	35052	29846	3	5206	9	N	4733	4675	0	-0-
10	0	22595	-0-	22595	57647	19036	3	3559	9	N	3235	3189	0	-0-
11	0	22483	-0-	22483	80130	19441	3	3042	9	N	2765	2731	0	-0-
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621														
06	32670 X	30261	-0-	-2409	-0-	25128	3	5133	9	Y	4666	4661	0	80
07	32457 X	21940	-0-	-10517	-0-	18468	3	3472	9	Y	3156	3126	0	79
08	29140 X	20195	-0-	-8945	-0-	16522	3	3673	9	Y	3339	3295	0	89
09	0	22679	-0-	22679	22679	18981	3	3698	9	Y	3362	3330	0	81
10	0	24102	-0-	24102	46781	20660	3	3442	9	Y	3129	3066	0	104
11	0	25872	-0-	25872	72653	21634	3	4238	9	Y	3853	3847	0	79
SKYLANE 57-1-9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795														
06	23160 X	17831	-0-	-5329	-0-	14804	3	3027	9	Y	2752	1498	0	160
07	23932 X	16344	-0-	-7588	-0-	13616	3	2728	9	Y	2480	2563	1	77
08	23932 X	19906	-0-	-4026	-0-	16786	3	3120	9	Y	2836	2169	0	199
09	0	15906	-0-	15906	15906	13490	3	2416	9	Y	2196	1777	0	77
10	0	16240	-0-	16240	32146	13904	3	2336	9	Y	2124	2028	0	147
11	0	12577	-0-	12577	44723	10630	3	1947	9	Y	1770	1592	0	136

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283753														
COMPL. DATE 12/16/2017														
TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	32970	X	28092	-0-	-4878	-0-	20883	3	7209	9	N	6554	6512 0	-0-
07	31310	X	29121	-0-	-2189	-0-	21731	3	7390	9	N	6718	6681 0	-0-
08	31310	X	29091	-0-	-2219	-0-	21900	3	7191	9	N	6537	6498 0	-0-
09	0		26342	-0-	26342	26342	19835	3	6507	9	N	5915	5875 0	-0-
10	0		27356	-0-	27356	53698	20719	3	6637	9	N	6034	5991 0	-0-
11	0		26980	-0-	26980	80678	20762	3	6218	9	N	5653	5621 0	-0-
BANSHEE 56-3-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283780														
COMPL. DATE 11/28/2017														
TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294														
06	39660	X	27001	-0-	-12659	-0-	22753	3	4248	9	N	3862	3814 0	-0-
07	42862	X	42862	-0-	-0-	-0-	36108	3	6754	9	N	6140	6051 0	-0-
08	46582	X	46582	-0-	-0-	-0-	40310	3	6272	9	N	5702	5617 0	-0-
09	0		45581	-0-	45581	45581	39367	3	6214	9	N	5649	5568 0	-0-
10	0		46432	-0-	46432	92013	39626	3	6806	9	N	6187	6092 0	-0-
11	0		41489	-0-	41489	133502	34885	3	6604	9	N	6004	5927 0	-0-
WALNUT 55-1-46 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283888														
COMPL. DATE 01/18/2018														
TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868														
06	16920	X	15930	-0-	-990	-0-	12347	3	3583	9	N	3257	3253 0	56
07	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	13679	3	3430	9	N	3118	3063 0	78
08	18197	X	17450	-0-	-747	-0-	13916	3	3534	9	N	3213	3167 0	86
09	0		16152	-0-	16152	16152	13080	3	3072	9	N	2793	2773 0	67
10	0		14253	-0-	14253	30405	12360	3	1893	9	N	1721	1691 0	57
11	0		14903	-0-	14903	45308	11770	3	3133	9	N	2848	2819 0	58
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283893														
COMPL. DATE 11/30/2017														
TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855														
06	34410	X	3729	-0-	-30681	-0-	1	1	2560	3	N	1062	1027 0	-0-
*07	10087	X	3159	-0-	-6928	-0-	1168	9	2224	3	N	848	764 0	-0-
							2	1						
*08	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	933	9	8824	3	N	2132	2072 0	-0-
							2	1						
*09	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	2345	9	10495	3	N	2392	2344 0	-0-
							2	1						
*10	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	2631	9	11029	3	N	2558	2497 0	-0-
							2	1						
*11	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	2814	9	7745	3	N	2067	2026 0	-0-
							2	1						
							2274	9						
BASILISK 56-3-43 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283895														
COMPL. DATE 05/08/2019														
TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399														
06	64641	X	64641	-0-	-0-	-0-	53002	3	11639	9	N	10581	10464 0	-0-
07	84103	X	68288	-0-	-15815	-0-	55675	3	12613	9	N	11466	11315 0	-0-
08	84103	X	78026	-0-	-6077	-0-	64886	3	13140	9	N	11945	11797 0	-0-
09	0		69649	-0-	69649	69649	58016	3	11633	9	N	10575	10438 0	-0-
10	0		65828	-0-	65828	135477	54763	3	11065	9	N	10059	9905 0	-0-
11	0		7356	-0-	7356	142833	6406	3	950	9	N	864	745 0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 283914														
COMPL. DATE 01/08/2018														
TOTAL DEPTH 11204														
PERF.11720 - 16426														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	13830 X	12640	-0-	-1190	-0-	9358	3	188	4	N	2813	2804	0	35 8
07	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	3094	9	152	4	N	2377	2331	0	34 8
08	11191 X	10999	-0-	-192	-0-	11535	3	130	4	N	2284	2268	0	15 8
09	0	11321	-0-	11321	11321	2615	9	121	4	N	2003	1981	0	35 8
10	0	16852	-0-	16852	28173	8357	3	114	4	N	1925	1876	0	33 8
11	0	17718	-0-	17718	45891	2512	9	114	4	N	2090	2094	0	17 8
						8997	3							
						2203	9							
						14620	3							
						2118	9							
						15305	3							
						2299	9							
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 283933														
COMPL. DATE 11/04/2017														
TOTAL DEPTH 11293														
PERF.11567 - 18379														
06	23790 X	20578	-0-	-3212	-0-	15712	3	4866	9	Y	4424	4414	0	37 8
07	24707 X	19963	-0-	-4744	-0-	15222	3	4741	9	Y	4310	4240	0	37 8
08	42559 X	42559	-0-	-0-	-0-	31703	3	10856	9	Y	9869	9663	0	50 8
09	0	16200	-0-	16200	16200	12329	3	3871	9	Y	3519	3659	0	41 8
10	0	15257	-0-	15257	31457	11554	3	3703	9	Y	3366	3292	0	46 8
11	0	15540	-0-	15540	46997	11155	3	4385	9	Y	3986	3982	0	34 8
MISSILE 56-3-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283950														
COMPL. DATE 11/21/2018														
TOTAL DEPTH 10608														
PERF.10946 - 15265														
06	21030 X	10694	-0-	-10336	-0-	8497	3	2197	9	N	1997	1978	0	19 8
07	19127 X	17169	-0-	-1958	-0-	14059	3	3110	9	N	2827	2795	0	32 8
08	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	17053	3	3247	9	N	2952	2922	0	30 8
09	0	19252	-0-	19252	19252	16505	3	2747	9	N	2497	2469	0	28 8
10	0	18174	-0-	18174	37426	15275	3	2899	9	N	2635	2604	0	31 8
11	0	16563	-0-	16563	53989	13747	3	2816	9	N	2560	2533	0	27 8
MEDICINE BOW 56-1-47														
WELL #: 1H RRCID -> 283954														
COMPL. DATE 10/25/2017														
TOTAL DEPTH 10709														
PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MINOTAUR 57-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283971														
COMPL. DATE 04/19/2019														
TOTAL DEPTH 10050														
PERF.10440 - 14902														
06	22950 X	21575	-0-	-1375	-0-	18514	3	3061	9	N	2783	2759	0	24 8
07	23715 X	21028	-0-	-2687	-0-	18043	3	2985	9	N	2714	2684	0	30 8
08	23219 X	21191	-0-	-2028	-0-	18283	3	2908	9	N	2644	2616	0	28 8
09	0	19036	-0-	19036	19036	16112	3	2924	9	N	2658	2629	0	29 8
10	0	18486	-0-	18486	37522	15568	3	2918	9	N	2653	2618	0	35 8
11	0	16601	-0-	16601	54123	13919	3	2682	9	N	2438	2410	0	28 8
CHINOOK 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284114														
COMPL. DATE 06/02/2018														
TOTAL DEPTH 11290														
PERF.11565 - 18200														
06	17400 X	14504	-0-	-2896	-0-	11937	3	2567	9	Y	2334	2315	0	19 8
07	17949 X	13259	-0-	-4690	-0-	10847	3	2412	9	Y	2193	2178	0	15 8
08	17949 X	17070	-0-	-879	-0-	14159	3	2911	9	Y	2646	2626	0	20 8
09	0	17176	-0-	17176	17176	14376	3	2800	9	Y	2545	2525	0	20 8
10	0	16008	-0-	16008	33184	13302	3	2706	9	Y	2460	2439	0	21 8
11	0	11841	-0-	11841	45025	9519	3	2322	9	Y	2111	2097	0	14 8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284115														
COMPL. DATE 03/31/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	37141 X	37141	-0-	-0-	-0-	30478	3	309	4	N	5776	5721	0	55 8 -0-
07	33957 X	33957	-0-	-0-	-0-	6354	9	286	4	N	5296	5253	0	43 8 -0-
08	37328 X	37328	-0-	-0-	-0-	27845	3	305	4	N	5703	5654	0	49 8 -0-
09	0	34861	-0-	34861	34861	5826	9	281	4	N	5261	5208	0	53 8 -0-
10	0	36194	-0-	36194	71055	30750	3	290	4	N	5453	5399	0	54 8 -0-
11	0	34549	-0-	34549	105604	6273	9	274	4	N	5144	5105	0	39 8 -0-
						28793	3							
						5787	9							
						29906	3							
						5998	9							
						28617	3							
						5658	9							
ARCHES 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284201														
COMPL. DATE 04/08/2018														
TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304														
06	39450 X	34616	-0-	-4834	-0-	27620	3	6996	9	N	6360	6313	0	47 8 -0-
07	40021 X	31479	-0-	-8542	-0-	25197	3	6282	9	N	5711	5673	0	38 8 -0-
08	40021 X	34686	-0-	-5335	-0-	27969	3	6717	9	N	6106	6061	0	45 8 -0-
09	0	32815	-0-	32815	32815	26704	3	6111	9	N	5555	5508	0	47 8 -0-
10	0	36057	-0-	36057	68872	29310	3	6747	9	N	6134	6081	0	53 8 -0-
11	0	35038	-0-	35038	103910	28418	3	6620	9	N	6018	5979	0	39 8 -0-
BOBCAT 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284363														
COMPL. DATE 04/25/2018														
TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288														
06	33420 X	25557	-0-	-7863	-0-	20882	3	4675	9	Y	4250	4209	0	41 8 -0-
07	34534 X	25115	-0-	-9419	-0-	20555	3	4560	9	Y	4145	4110	0	35 8 -0-
08	23033 X	22489	-0-	-544	-0-	18422	3	4067	9	Y	3697	3664	0	33 8 -0-
09	0	23624	-0-	23624	23624	19174	3	4450	9	Y	4045	4004	0	41 8 -0-
10	0	18512	-0-	18512	42136	15252	3	3260	9	Y	2964	2933	0	31 8 -0-
11	0	9841	-0-	9841	51977	8299	3	1542	9	Y	1402	1390	0	12 8 -0-
ASHLOCK 1-34														
WELL #: 5H RRCID -> 284402														
COMPL. DATE 04/10/2014														
TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868														
06	7560 X	7089	-0-	-471	-0-	5634	3	69	4	Y	1260	1250	0	13 8 5
07	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	1386	9	107	4	Y	2141	2103	0	34 8 9
08	8804 X	8294	-0-	-510	-0-	8514	3	79	4	Y	1571	1562	0	10 8 8
09	8520 X	8171	-0-	-349	-0-	2355	9	72	4	Y	1408	1393	0	12 8 11
10	10478 X	5821	-0-	-4657	-0-	6487	3	55	4	Y	1055	1041	0	16 8 9
*11	10140 X	6673	-0-	-3467	-0-	1728	9	67	4	Y	1368	1345	0	16 8 16
						6550	3							
						1549	9							
						4605	3							
						1161	9							
						5101	3							
						1505	9							
OAK 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284403														
COMPL. DATE 05/02/2018														
TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671														
06	36540 X	31396	-0-	-5144	-0-	28301	3	3095	9	Y	2814	2784	0	30 8 -0-
07	37758 X	30847	-0-	-6911	-0-	27708	3	3139	9	Y	2854	2828	0	26 8 -0-
08	32302 X	27981	-0-	-4321	-0-	25684	3	2297	9	Y	2088	2061	0	27 8 -0-
09	0	29590	-0-	29590	29590	26754	3	2836	9	Y	2578	2548	0	30 8 -0-
10	0	20131	-0-	20131	49721	18169	3	1962	9	Y	1784	1762	0	22 8 -0-
11	0	18556	-0-	18556	68277	16972	3	1584	9	Y	1440	1427	0	13 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
RAINIER 55-1-28 UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 284404	COMPL.	DATE 05/02/2018	TOTAL	DEPTH 11375	PERF.11722	- 18665
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30240	X	24271	-0-	-5969	-0-		19376	3	4895	9	Y	4450	4419 0 31 8 -0-
07	30969	X	8084	-0-	-22885	-0-		6288	3	1796	9	Y	1633	1604 0 29 8 -0-
08	22196	X	12017	-0-	-10179	-0-		9368	3	2649	9	Y	2408	2374 0 34 8 -0-
09	0		17511	-0-	17511	17511		13460	3	4051	9	Y	3683	3639 0 44 8 -0-
10	0		13107	-0-	13107	30618		10210	3	2897	9	Y	2634	2604 0 30 8 -0-
11	0		6357	-0-	6357	36975		5504	3	853	9	Y	775	768 0 7 8 -0-
HAWKS 55-1-28 UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 284414	COMPL.	DATE 05/09/2018	TOTAL	DEPTH 11238	PERF.11648	- 18511
06	28770	X	23543	-0-	-5227	-0-		18690	3	4853	9	Y	4412	4381 0 31 8 -0-
07	29729	X	20189	-0-	-9540	-0-		15962	3	4227	9	Y	3843	3811 0 32 8 -0-
08	26536	X	19833	-0-	-6703	-0-		15658	3	4175	9	Y	3795	3766 0 29 8 -0-
09	0		19520	-0-	19520	19520		14878	3	4642	9	Y	4220	4183 0 37 8 -0-
10	0		17225	-0-	17225	36745		13622	3	3603	9	Y	3275	3247 0 28 8 -0-
11	0		9507	-0-	9507	46252		7705	3	1802	9	Y	1638	1628 0 10 8 -0-
BUCKEYE 55-1-28 UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 284415	COMPL.	DATE 05/15/2018	TOTAL	DEPTH 11450	PERF.11705	- 18218
06	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-		21479	3	4134	9	Y	3758	3729 0 29 8 -0-
07	29636	X	26582	-0-	-3054	-0-		22383	3	4199	9	Y	3817	3792 0 25 8 -0-
08	26040	X	23465	-0-	-2575	-0-		19760	3	3705	9	Y	3368	3344 0 24 8 -0-
09	0		24769	-0-	24769	24769		20819	3	3950	9	Y	3591	3561 0 30 8 -0-
10	0		15724	-0-	15724	40493		13065	3	2659	9	Y	2417	2396 0 21 8 -0-
11	0		11435	-0-	11435	51928		9628	3	1807	9	Y	1643	1633 0 10 8 -0-
ASPEN 55-1-30 UNIT			WELL #:			1HR	RRCID	-> 284432	COMPL.	DATE 05/15/2018	TOTAL	DEPTH 11115	PERF.11441	- 18371
06	47220	X	36717	-0-	-10503	-0-		29862	3	6855	9	Y	6232	6189 0 43 8 -0-
07	47802	X	31621	-0-	-16181	-0-		25266	3	6355	9	Y	5777	5744 0 33 8 -0-
08	34937	X	13177	-0-	-21760	-0-		10520	3	2657	9	Y	2415	2390 0 25 8 -0-
09	0		39398	-0-	39398	39398		32417	3	6981	9	Y	6346	6285 0 61 8 -0-
10	0		27880	-0-	27880	67278		23095	3	4785	9	Y	4350	4313 0 37 8 -0-
11	0		14841	-0-	14841	82119		12029	3	2812	9	Y	2556	2541 0 15 8 -0-
BADLANDS 54-2-19			WELL #:			1H	RRCID	-> 284474	COMPL.	DATE 03/14/2017	TOTAL	DEPTH 11515	PERF.11762	- 16106
06	14340	X	12200	-0-	-2140	-0-		9398	3	98	4	Y	2458	2343 0 36 8 383
								2704	9					
07	14818	X	11323	-0-	-3495	-0-		10008	3	46	4	Y	1154	1164 0 29 8 344
								1269	9					
08	12958	X	11094	-0-	-1864	-0-		8935	3	76	4	Y	1894	1908 0 27 8 303
								2083	9					
09	0		12491	-0-	12491	12491		10139	3	83	4	Y	2063	1964 0 36 8 366
								2269	9					
10	0		11422	-0-	11422	23913		9104	3	81	4	Y	2034	2022 0 57 8 321
								2237	9					
11	0		11645	-0-	11645	35558		9352	3	80	4	Y	2012	1923 0 30 8 380
								2213	9					
ATOMIC 55-1-7 UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 284504	COMPL.	DATE 06/08/2018	TOTAL	DEPTH 11306	PERF.11645	- 19102
06	26400	X	23237	-0-	-3163	-0-		19609	3	3628	9	Y	3298	3276 0 22 8 -0-
07	26846	X	21852	-0-	-4994	-0-		18860	3	2992	9	Y	2720	2702 0 18 8 -0-
08	26226	X	20576	-0-	-5650	-0-		17841	3	2735	9	Y	2486	2464 0 22 8 -0-
09	0		19306	-0-	19306	19306		16475	3	2831	9	Y	2574	2544 0 30 8 -0-
10	0		30198	-0-	30198	49504		25213	3	4985	9	Y	4532	4498 0 34 8 -0-
11	0		21836	-0-	21836	71340		18518	3	3318	9	Y	3016	2996 0 20 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC OUTLAW 55-1-30 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 284515		CAPACITY COMPL. DATE 04/25/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	69780 X	62621	-0-	-7159	-0-	60069	3	2552	9	Y	2320	2258	0	62	8	-0-		
07	71920 X	62536	-0-	-9384	-0-	59892	3	2644	9	Y	2404	2350	0	54	8	-0-		
08	67828 X	58148	-0-	-9680	-0-	55505	3	2643	9	Y	2403	2356	0	47	8	-0-		
09	0	62693	-0-	62693	62693	59915	3	2778	9	Y	2525	2462	0	63	8	-0-		
10	0	45143	-0-	45143	107836	43185	3	1958	9	Y	1780	1737	0	43	8	-0-		
11	0	28558	-0-	28558	136394	27488	3	1070	9	Y	973	952	0	21	8	-0-		
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	2HR	RRCID -> 284574	COMPL. DATE 03/16/2018	TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694										
06	27720 X	26228	-0-	-1492	-0-	22807	3	3421	9	N	3110	3084	0	26	8	-0-		
07	31062 X	29773	-0-	-1289	-0-	26178	3	3595	9	N	3268	3245	0	23	8	-0-		
08	31465 X	29055	-0-	-2410	-0-	25577	3	3478	9	N	3162	3138	0	24	8	-0-		
09	30450 X	28562	-0-	-1888	-0-	25232	3	3330	9	N	3027	3000	0	27	8	-0-		
10	39122 X	27369	-0-	-11753	-0-	24186	3	3183	9	N	2894	2865	0	29	8	-0-		
11	0	24545	-0-	24545	24545	21568	3	2977	9	N	2706	2686	0	20	8	-0-		
LONGHORN 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 284593	COMPL. DATE 05/08/2018	TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524										
06	35190 X	30876	-0-	-4314	-0-	25251	3	5625	9	Y	5114	5074	0	40	8	-0-		
07	36363 X	28790	-0-	-7573	-0-	23374	3	5416	9	Y	4924	4890	0	34	8	-0-		
08	31558 X	29120	-0-	-2438	-0-	23762	3	5358	9	Y	4871	4837	0	34	8	-0-		
09	0	28623	-0-	28623	28623	23471	3	5152	9	Y	4684	4645	0	39	8	-0-		
10	0	19798	-0-	19798	48421	16183	3	3615	9	Y	3286	3258	0	28	8	-0-		
11	0	13817	-0-	13817	62238	11498	3	2319	9	Y	2108	2094	0	14	8	-0-		
KNIGHT 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 284606	COMPL. DATE 10/29/2022	TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836										
06	25170 X	23325	-0-	-1845	-0-	19078	3	4247	9	Y	3861	3822	0	39	8	-0-		
07	26319 X	16067	-0-	-10252	-0-	13104	3	2963	9	Y	2694	2670	0	24	8	-0-		
08	23126 X	96	-0-	-23030	-0-	87	3	9	9	Y	8	8	8	-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	2	8	-0-				
10	0	1399	-0-	1399	1399	1100	3	299	9	Y	272	266	0	6	8	-0-		
11	0	16570	-0-	16570	17969	13480	3	3090	9	Y	2809	2751	0	58	8	-0-		
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	2H	RRCID -> 284680	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875										
06	5490 X	3893	-0-	-1597	-0-	2538	3	1355	9	N	1232	1214	0	18	8	-0-		
07	5673 X	1383	-0-	-4290	-0-	106	3	1277	9	N	1161	1144	0	17	8	-0-		
08	5735 X	2573	-0-	-3162	-0-	1263	3	1310	9	N	1191	1175	0	16	8	-0-		
09	0	1378	-0-	1378	1378	107	3	1271	9	N	1155	1138	0	17	8	-0-		
10	0	1330	-0-	1330	2708	107	3	1223	9	N	1112	1090	0	22	8	-0-		
11	0	1117	-0-	1117	3825	90	3	1027	9	N	934	917	0	17	8	-0-		
UNIVERSITY 19-7 A				WELL #:	1H	RRCID -> 284763	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794										
06	5430 X	4884	-0-	-546	-0-	2820	3	2064	9	Y	1876	1846	0	33	8	7		
07	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	5267	3	2542	9	Y	2311	2259	0	49	8	10		
08	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	8469	3	4039	9	Y	3672	3635	0	27	8	20		
09	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	7534	3	2948	9	Y	2680	2653	0	27	8	20		
10	5487 X	2957	-0-	-2530	-0-	1960	3	997	9	Y	906	881	0	38	8	7		
*11	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	5029	3	1221	9	Y	1110	36	0	1013	1	45		
													23	8				

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 284789					COMPL. DATE 06/15/2018					TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
06	29790 X	26593	-0-		-3197	-0-				22002	3	4591	9	Y	4174		4137	0	37	8	-0-													
07	31124 X	24298	-0-		-6826	-0-				20122	3	4176	9	Y	3796		3768	0	28	8	-0-													
08	30907 X	27304	-0-		-3603	-0-				22696	3	4608	9	Y	4189		4154	0	35	8	-0-													
09	0	26367	-0-		26367	26367				21916	3	4451	9	Y	4046		4010	0	36	8	-0-													
10	0	27951	-0-		27951	54318				22921	3	5030	9	Y	4573		4533	0	40	8	-0-													
11	0	22843	-0-		22843	77161				18935	3	3908	9	Y	3553		3528	0	25	8	-0-													
EBONY 55-1-40 UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 284842					COMPL. DATE 11/23/2021					TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803				
06	22144 X	22144	-0-		-0-	-0-				18424	3	3720	9	N	3382		3350	0	32	8	-0-													
07	22079 X	22079	-0-		-0-	-0-				18426	3	3653	9	N	3321		3293	0	28	8	-0-													
08	20493 X	20493	-0-		-0-	-0-				17036	3	3457	9	N	3143		3115	0	28	8	-0-													
09	0	20686	-0-		20686	20686				17330	3	3356	9	N	3051		3019	0	32	8	-0-													
10	0	20027	-0-		20027	40713				16553	3	3474	9	N	3158		3125	0	33	8	-0-													
11	0	16612	-0-		16612	57325				13728	3	2884	9	N	2622		2601	0	21	8	-0-													
POPLAR 55-1-24 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 284856					COMPL. DATE 04/11/2018					TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975				
06	38340 X	31756	-0-		-6584	-0-				24243	3	7513	9	Y	6830		6783	0	47	8	-0-													
07	36983 X	33488	-0-		-3495	-0-				25592	3	7896	9	Y	7178		7136	0	42	8	-0-													
08	31386 X	31386	-0-		-0-	-0-				23882	3	7504	9	Y	6822		6779	0	43	8	-0-													
09	0	33515	-0-		33515	33515				25940	3	7575	9	Y	6886		6837	0	49	8	-0-													
10	0	32859	-0-		32859	66374				25226	3	7633	9	Y	6939		6888	0	51	8	-0-													
11	0	34662	-0-		34662	101036				27415	3	7247	9	Y	6588		6550	0	38	8	-0-													
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 284874					COMPL. DATE 06/13/2018					TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949				
06	43470 X	38770	-0-		-4700	-0-				31788	3	6982	9	N	6347		6285	0	62	8	-0-													
07	42966 X	39427	-0-		-3539	-0-				32299	3	7128	9	N	6480		6404	0	76	8	-0-													
08	41075 X	37414	-0-		-3661	-0-				30571	3	6843	9	N	6221		5881	0	340	8	-0-													
09	0	35328	-0-		35328	35328				29222	3	6106	9	N	5551		5488	0	63	8	-0-													
10	0	38074	-0-		38074	73402				30903	3	7171	9	N	6519		6180	0	339	8	-0-													
11	0	34371	-0-		34371	107773				28417	3	5954	9	N	5413		5348	0	65	8	-0-													
BETTS 54-4-24															WELL #: 1H					RRCID -> 285101					COMPL. DATE 07/03/2016					TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075				
06	7184 X	7184	-0-		-0-	-0-				3	1	5893	2	N	1171		1125	0	10	8	665													
										1288	9																							
07	7995 X	7995	-0-		-0-	-0-				3	1	6563	2	N	1299		1338	0	14	8	612													
										1429	9																							
08	7482 X	7482	-0-		-0-	-0-				3	1	6190	2	N	1172		1238	0	5	8	541													
										1289	9																							
09	7495 X	7495	-0-		-0-	-0-				3	1	6137	2	N	1232		1318	0			455													
										1355	9																							
10	7998 X	7346	-0-		-652	-0-				3	1	6114	2	N	1117		1053	0			519													
										1229	9																							
11	0	5376	-0-		5376	5376				2	1	4250	2	N	1022		1024	0	21	8	496													
										1124	9																							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
APC FEE 1-50 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	22770 X	17974	-0-	-4796	-0-	14225	2	261	4	Y	3171	3042	0	12
07	22134 X	16301	-0-	-5833	-0-	3488	9	212	4	Y	2399	2219	0	9
08	27395 X	27395	-0-	-0-	-0-	13450	2	318	4	Y	3450	3325	0	18
09	26071 X	26071	-0-	-0-	-0-	2639	9	290	4	Y	2866	2715	0	21
10	20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	23282	2	225	4	Y	2196	2030	0	17
*11	18990 X	9151	-0-	-9839	-0-	3795	9	112	4	Y	1353	1286	0	16
						22628	2							
						3153	9							
						18103	2							
						2416	9							
						7551	2							
						1488	9							
FRIJOLE 34-187 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703														
06	31320 X	29660	-0-	-1660	-0-	23178	3	6482	9	Y	5893	5858	0	40
07	31806 X	30273	-0-	-1533	-0-	23682	3	6591	9	Y	5992	5960	0	59
08	30132 X	27629	-0-	-2503	-0-	21660	3	5969	9	Y	5426	5393	0	42
09	0	25849	-0-	25849	25849	20248	3	5601	9	Y	5092	5099	0	29
10	0	25637	-0-	25637	51486	20386	3	5251	9	Y	4774	4732	0	38
11	0	26287	-0-	26287	77773	22158	3	4129	9	Y	3754	3715	0	24
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102														
06	20700 X	11237	-0-	-9463	-0-	9266	3	1971	9	N	1792	1775	0	80
07	20398 X	12823	-0-	-7575	-0-	10650	3	2173	9	N	1975	1944	0	76
08	14477 X	14088	-0-	-389	-0-	11546	3	2542	9	N	2311	2264	0	92
09	0	14465	-0-	14465	14465	11852	3	2613	9	N	2375	2345	0	93
10	0	15071	-0-	15071	29536	12391	3	2680	9	N	2436	2401	0	93
11	0	15065	-0-	15065	44601	12109	3	2956	9	N	2687	2667	0	85
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873														
06	25530 X	22269	-0-	-3261	-0-	18081	3	4188	9	N	3807	3774	0	-0-
07	26691 X	24588	-0-	-2103	-0-	19690	3	4898	9	N	4453	4423	0	-0-
08	28148 X	21998	-0-	-6150	-0-	17678	3	4320	9	N	3927	3898	0	-0-
09	0	23713	-0-	23713	23713	19313	3	4400	9	N	4000	3962	0	-0-
10	0	15924	-0-	15924	39637	12720	3	3204	9	N	2913	2888	0	-0-
11	0	6653	-0-	6653	46290	5318	3	1335	9	N	1214	1207	0	-0-
CYCLONE 54-2-15 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006														
06	20550 X	18302	-0-	-2248	-0-	14218	3	4084	9	N	3713	3597	0	-0-
07	22909 X	11887	-0-	-11022	-0-	9016	3	2871	9	N	2610	2549	0	-0-
08	22909 X	12737	-0-	-10172	-0-	9566	3	3171	9	N	2883	2825	0	-0-
09	0	8342	-0-	8342	8342	5335	3	3007	9	N	2734	2680	0	-0-
10	0	8431	-0-	8431	16773	5534	3	2897	9	N	2634	2585	0	-0-
11	0	7617	-0-	7617	24390	5168	3	2449	9	N	2226	2196	0	-0-
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872														
06	42780 X	23205	-0-	-19575	-0-	17742	3	5463	9	Y	4966	4908	0	-0-
07	44206 X	22535	-0-	-21671	-0-	17251	3	5284	9	Y	4804	4760	0	-0-
08	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	18166	3	5294	9	Y	4813	4761	0	-0-
09	0	21944	-0-	21944	21944	16859	3	5085	9	Y	4623	4571	0	-0-
10	0	21866	-0-	21866	43810	17657	3	4209	9	Y	3826	3766	0	-0-
11	0	21951	-0-	21951	65761	17555	3	4396	9	Y	3996	3954	0	-0-

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 815

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528												
QUESO 34-153 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 285569		COMPL. DATE 11/03/2018		TOTAL DEPTH 11227		PERF.11605 - 18827				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	18390 X	14984	-0-	-3406	-0-	10187	3	210	4	Y	4170	4152	0	18	8		29	
07	19003 X	15663	-0-	-3340	-0-	4587	9	10572	3	222	4	Y	4426	4404	0	7	8	44
08	21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	4869	9	16182	3	255	4	Y	5027	4996	0	36	8	39
09	0	23404	-0-	23404	23404	5530	9	17410	3	264	4	Y	5209	5213	0	5	8	30
10	0	19876	-0-	19876	43280	5730	9	14452	3	237	4	Y	4715	4685	0	22	8	38
11	0	14618	-0-	14618	57898	5187	9	10389	3	184	4	Y	3677	3663	0	28	8	24
						4045	9											
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 286176		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11792 - 21218				
06	25080 X	18572	-0-	-6508	-0-	15847	3	2725	9	N	2477	2455	0	22	8		-0-	
07	29729 X	29729	-0-	-0-	-0-	25623	3	4106	9	N	3733	3706	0	27	8		-0-	
08	27497 X	23142	-0-	-4355	-0-	19651	3	3491	9	N	3174	3151	0	23	8		-0-	
09	0	18093	-0-	18093	18093	15102	3	2991	9	N	2719	2698	0	21	8		-0-	
10	0	20772	-0-	20772	38865	17463	3	3309	9	N	3008	2984	0	24	8		-0-	
11	0	22210	-0-	22210	61075	18746	3	3464	9	N	3149	3131	0	18	8		-0-	
LONGHORN 55-1-30 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 286220		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 11020		PERF.11404 - 18820				
06	36270 X	27995	-0-	-8275	-0-	23000	3	4995	9	N	4541	4494	0	47	8		-0-	
07	36828 X	33202	-0-	-3626	-0-	27172	3	6030	9	N	5482	5437	0	42	8		-0-	
08	36828 X	21731	-0-	-15097	-0-	18022	3	3709	9	N	3372	3340	0	35	8		-0-	
09	0	31299	-0-	31299	31299	25526	3	5773	9	N	5248	5196	0	52	8		-0-	
10	0	21273	-0-	21273	52572	17427	3	3846	9	N	3496	3461	0	35	8		-0-	
11	0	10775	-0-	10775	63347	9244	3	1531	9	N	1392	1379	0	13	8		-0-	
BOB COUCH 3-10				WELL #:		2H		RRCID -> 286239		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 11057		PERF.11350 - 17818				
06	16440 X	14954	-0-	-1486	-0-	12036	3	133	4	N	2532	2589	1	16	8		402	
07	16988 X	14959	-0-	-2029	-0-	2785	9	11728	3	162	4	N	2790	2768	1	28	8	396
08	16988 X	15158	-0-	-1830	-0-	3069	9	12029	3	161	4	N	2698	2710	1	10	8	374
09	0	14600	-0-	14600	14600	2968	9	11705	3	154	4	N	2492	2403	1	20	8	443
10	0	14575	-0-	14575	29175	2741	9	11500	3	153	4	N	2656	2593	1	20	8	486
11	0	11672	-0-	11672	40847	2922	9	9156	3	112	4	N	2185	2204	1	6	8	461
						2404	9											
SEQUOIA 55-1-14 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 286259		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 11287		PERF.11606 - 20849				
06	30990 X	28976	-0-	-2014	-0-	24339	3	4637	9	N	4215	4162	0	53	8		-0-	
07	32208 X	32208	-0-	-0-	-0-	26786	3	5422	9	N	4929	4883	0	46	8		-0-	
08	32705 X	32705	-0-	-0-	-0-	27175	3	5530	9	N	5027	4978	0	49	8		-0-	
09	0	31647	-0-	31647	31647	26302	3	5345	9	N	4859	4806	0	53	8		-0-	
10	0	31930	-0-	31930	63577	26553	3	5377	9	N	4888	4832	0	56	8		-0-	
11	0	29522	-0-	29522	93099	24944	3	4578	9	N	4162	4120	0	42	8		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 286441	COMPL.	DATE 11/09/2018	TOTAL	DEPTH 11378	PERF.11665	- 21814		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	31260	X	27697	-0-	-3563	-0-	21538	3	6159	9	Y	5599	5546	0	53 8 -0-
07	30566	X	28785	-0-	-1781	-0-	22507	3	6278	9	Y	5707	5660	0	47 8 -0-
08	28186	X	28186	-0-	-0-	-0-	21965	3	6221	9	Y	5655	5605	0	50 8 -0-
09	0		26607	-0-	26607	26607	20877	3	5730	9	Y	5209	5157	0	52 8 -0-
10	0		26019	-0-	26019	52626	20529	3	5490	9	Y	4991	4936	0	55 8 -0-
11	0		22879	-0-	22879	75505	17789	3	5090	9	Y	4627	4589	0	38 8 -0-
ASH 55-1-32 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 286442	COMPL.	DATE 01/30/2019	TOTAL	DEPTH 10939	PERF.11219	- 21399		
06	30060	X	25496	-0-	-4564	-0-	20683	3	4813	9	Y	4375	4355	0	48 8 75
07	26164	X	22318	-0-	-3846	-0-	18447	3	3871	9	Y	3519	3471	0	34 8 89
08	26164	X	14628	-0-	-11536	-0-	11867	3	2761	9	Y	2510	2511	0	21 8 67
09	0		15359	-0-	15359	15359	12597	3	2762	9	Y	2511	2494	0	24 8 60
10	0		7154	-0-	7154	22513	5877	3	1277	9	Y	1161	1143	0	40 8 38
11	0		23432	-0-	23432	45945	19366	3	4066	9	Y	3696	3612	0	47 8 75
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID	-> 286472	COMPL.	DATE 11/15/2018	TOTAL	DEPTH 10774	PERF.11066	- 18214		
06	33770	X	33770	-0-	-0-	-0-	29181	3	4589	9	N	4172	4117	0	55 8 -0-
07	36487	X	32706	-0-	-3781	-0-	28483	3	4223	9	N	3839	3794	0	45 8 -0-
08	36487	X	32221	-0-	-4266	-0-	27856	3	4365	9	N	3968	3919	0	49 8 -0-
09	0		33579	-0-	33579	33579	28596	3	4983	9	N	4530	4475	0	55 8 -0-
10	0		33672	-0-	33672	67251	29351	3	4321	9	N	3928	3871	0	57 8 -0-
11	0		26848	-0-	26848	94099	22981	3	3867	9	N	3515	3481	0	34 8 -0-
BETTS UNIT 53-4-2				WELL #:	1H	RRCID	-> 286693	COMPL.	DATE 05/28/2016	TOTAL	DEPTH 11011	PERF.11278	- 17648		
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	3000	3	118	4	N	2315	2432	1	18 8 169
							2547	9							
07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	3608	3	95	4	N	2363	2330	1	23 8 179
							2599	9							
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	922	3	125	4	N	2425	2490	1	15 8 99
							2668	9							
09	0		5622	-0-	5622	5622	3193	3	120	4	N	2099	2024	1	
							2309	9							
10	0		5164	-0-	5164	10786	2260	3	134	4	N	2518	565	0	1992 1 121
							2770	9					14	8	
11	0		2310	-0-	2310	13096	277	3	89	4	N	1767	1460	0	298 1 121
							1944	9					9	8	
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 286696	COMPL.	DATE 05/12/2019	TOTAL	DEPTH 10932	PERF.11188	- 21171		
06	28266	X	28266	-0-	-0-	-0-	23766	3	4500	9	N	4091	4048	0	43 8 -0-
07	28861	X	23862	-0-	-4999	-0-	19707	3	4155	9	N	3777	3729	0	48 8 -0-
08	28861	X	23546	-0-	-5315	-0-	19501	3	4045	9	N	3677	3633	0	44 8 -0-
09	0		23801	-0-	23801	23801	19812	3	3989	9	N	3626	3582	0	44 8 -0-
10	0		22313	-0-	22313	46114	18463	3	3850	9	N	3500	3448	0	52 8 -0-
11	0		17393	-0-	17393	63507	14300	3	3093	9	N	2812	2769	0	43 8 -0-
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 286712	COMPL.	DATE 05/12/2019	TOTAL	DEPTH 10937	PERF.11282	- 19630		
06	26670	X	21123	-0-	-5547	-0-	16734	3	4389	9	N	3990	3943	0	47 8 -0-
07	33542	X	21432	-0-	-12110	-0-	17029	3	4403	9	N	4003	3944	0	59 8 -0-
08	33542	X	19781	-0-	-13761	-0-	15446	3	4335	9	N	3941	3888	0	53 8 -0-
09	0		22039	-0-	22039	22039	17427	3	4612	9	N	4193	4137	0	56 8 -0-
10	0		22990	-0-	22990	45029	18335	3	4655	9	N	4232	4162	0	70 8 -0-
11	0		19229	-0-	19229	64258	15164	3	4065	9	N	3695	3638	0	57 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BOND UNIT 3-7			//CONT.// 71052 900 020528			ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: WARD					
			WELL #:	1H	RRCID	->	286734	COMPL.	DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.	11354	-	19125		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-			13275	3	78	4	N	1942	1893	0	51	8	164
									2136	9									
07	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-			12597	3	112	4	N	1947	1924	0	24	8	163
									2142	9									
08	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-			13703	3	149	4	N	2092	2046	0	38	8	171
									2301	9									
09	0		13756	-0-	13756	13756			11555	3	138	4	N	1875	1871	0	3	8	172
									2063	9									
10	0		13561	-0-	13561	27317			11307	3	120	4	N	1940	1897	0	31	8	184
									2134	9									
11			9709	-0-	9709	37026			8114	3	69	4	N	1387	1336	0	22	8	213
									1526	9									
RIVERTON 57-2-19					WELL #:	1H	RRCID	->	286737	COMPL.	DATE	11/26/2016	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.	10120	-	14353
06	25770	X	22635	-0-	-3135	-0-			20230	3	2405	9	Y	2186	2160	0	26	8	-0-
07	26908	X	22070	-0-	-4838	-0-			19770	3	2300	9	Y	2091	2060	0	31	8	-0-
08	23653	X	19763	-0-	-3890	-0-			17713	3	2050	9	Y	1864	1838	0	26	8	-0-
09	0		19471	-0-	19471	19471			17413	3	2058	9	Y	1871	1844	0	27	8	-0-
10	0		21320	-0-	21320	40791			19057	3	2263	9	Y	2057	2024	0	33	8	-0-
11	0		16824	-0-	16824	57615			15013	3	1811	9	Y	1646	1620	0	26	8	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT					WELL #:	2H	RRCID	->	286776	COMPL.	DATE	12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9562	PERF.	9854	-	17376
06	36511	X	36511	-0-	-0-	-0-			31953	3	4558	9	N	4144	4098	0	46	8	-0-
07	34594	X	34594	-0-	-0-	-0-			29550	3	5044	9	N	4585	4525	0	60	8	-0-
08	43258	X	43258	-0-	-0-	-0-			37737	3	5521	9	N	5019	4956	0	63	8	-0-
09	0		42573	-0-	42573	42573			37333	3	5240	9	N	4764	4702	0	62	8	-0-
10	0		42885	-0-	42885	85458			37715	3	5170	9	N	4700	4627	0	73	8	-0-
11	0		28850	-0-	28850	114308			25307	3	3543	9	N	3221	3174	0	47	8	-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT					WELL #:	3H	RRCID	->	286806	COMPL.	DATE	01/17/2019	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	11125	-	16438
06	18180	X	13213	-0-	-4967	-0-			10195	3	3018	9	N	2744	2717	0	27	8	-0-
07	18259	X	15342	-0-	-2917	-0-			12031	3	3311	9	N	3010	2982	0	28	8	-0-
08	16833	X	13486	-0-	-3347	-0-			10859	3	2627	9	N	2388	2363	0	25	8	-0-
09	0		14775	-0-	14775	14775			11581	3	3194	9	N	2904	2872	0	32	8	-0-
10	0		10751	-0-	10751	25526			8565	3	2186	9	N	1987	1963	0	24	8	-0-
11	0		11242	-0-	11242	36768			9247	3	1995	9	N	1814	1805	0	9	8	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT					WELL #:	2H	RRCID	->	286813	COMPL.	DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.	10760	-	18217
06	27420	X	23998	-0-	-3422	-0-			20123	3	3875	9	Y	3523	3468	0	55	8	-0-
07	35749	X	35749	-0-	-0-	-0-			30045	3	5704	9	Y	5185	5096	0	89	8	-0-
08	37774	X	37774	-0-	-0-	-0-			32277	3	5497	9	Y	4997	4915	0	82	8	-0-
09	0		33393	-0-	33393	33393			28447	3	4946	9	Y	4496	4420	0	76	8	-0-
10	0		35103	-0-	35103	68496			30200	3	4903	9	Y	4457	4369	0	88	8	-0-
11	0		33464	-0-	33464	101960			28699	3	4765	9	Y	4332	4253	0	79	8	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT					WELL #:	3H	RRCID	->	286814	COMPL.	DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10771	PERF.	11082	-	18541
06	24240	X	5052	-0-	-19188	-0-			4484	3	568	9	Y	516	512	0	4	8	-0-
07	23808	X	2834	-0-	-20974	-0-			2498	3	336	9	Y	305	301	0	4	8	-0-
08	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-							Y	-0-	-0-	0			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	0			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	0			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286815														
COMPL. DATE 03/28/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	31079 X	31079	-0-	-0-	-0-	-0-	25025	3	6054	9	Y	5504	5453	0
07	32477 X	32477	-0-	-0-	-0-	-0-	26253	3	6224	9	Y	5658	5594	0
08	33514 X	33514	-0-	-0-	-0-	-0-	27385	3	6129	9	Y	5572	5512	0
09	0	32080	-0-	32080	32080	32080	26547	3	5533	9	Y	5030	4973	0
10	0	30466	-0-	30466	62546	62546	25109	3	5357	9	Y	4870	4806	0
11	0	30466	-0-	30466	93012	93012	25317	3	5149	9	Y	4681	4626	0
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286847														
COMPL. DATE 05/12/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
06	51690 X	36324	-0-	-15366	-0-	-0-	29930	3	6394	9	N	5813	5745	0
07	41385 X	35587	-0-	-5798	-0-	-0-	29183	3	6404	9	N	5822	5738	0
08	41385 X	31415	-0-	-9970	-0-	-0-	25526	3	5889	9	N	5354	5284	0
09	0	34395	-0-	34395	34395	34395	28337	3	6058	9	N	5507	5431	0
10	0	3254	-0-	3254	37649	37649	2672	3	582	9	N	529	501	0
11	0	-0-	-0-	-0-	37649	37649	-0-				N	-0-		0
BLUEGILL 57-1-38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286979														
COMPL. DATE 11/07/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
06	27330 X	24932	-0-	-2398	-0-	-0-	19447	3	5485	9	N	4986	4773	0
07	34103 X	34103	-0-	-0-	-0-	-0-	28429	3	5674	9	N	5158	5113	0
08	36804 X	36804	-0-	-0-	-0-	-0-	31058	3	5746	9	N	5224	5027	0
09	0	39173	-0-	39173	39173	39173	32765	3	6408	9	N	5825	5003	0
10	0	36677	-0-	36677	75850	75850	30829	3	5848	9	N	5316	5390	0
11	0	32870	-0-	32870	108720	108720	27513	3	5357	9	N	4870	4226	0
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286993														
COMPL. DATE 06/28/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
06	66030 X	39505	-0-	-26525	-0-	-0-	32232	3	7273	9	N	6612	6551	0
07	68231 X	40740	-0-	-27491	-0-	-0-	33942	3	6798	9	N	6180	6097	0
08	68231 X	38482	-0-	-29749	-0-	-0-	31455	3	7027	9	N	6388	6314	0
09	0	36981	-0-	36981	36981	36981	30213	3	6768	9	N	6153	6081	0
10	0	36039	-0-	36039	73020	73020	29554	3	6485	9	N	5895	5812	0
11	0	34904	-0-	34904	107924	107924	28819	3	6085	9	N	5532	5460	0
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287046														
COMPL. DATE 12/06/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
06	39041 X	39041	-0-	-0-	-0-	-0-	33971	3	5070	9	N	4609	4553	0
07	39897 X	35006	-0-	-4891	-0-	-0-	30426	3	4580	9	N	4164	4108	0
08	39897 X	35654	-0-	-4243	-0-	-0-	30928	3	4726	9	N	4296	4241	0
09	0	37187	-0-	37187	37187	37187	32472	3	4715	9	N	4286	4229	0
10	0	38388	-0-	38388	75575	75575	33717	3	4671	9	N	4246	4179	0
11	0	33562	-0-	33562	109137	109137	29437	3	4125	9	N	3750	3700	0
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287094														
COMPL. DATE 12/27/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
06	34170 X	22360	-0-	-11810	-0-	-0-	17066	3	5294	9	N	4813	4728	0
07	35309 X	26291	-0-	-9018	-0-	-0-	20035	3	6256	9	N	5687	5581	0
08	33790 X	31761	-0-	-2029	-0-	-0-	24321	3	7440	9	N	6764	6608	0
09	0	32120	-0-	32120	32120	32120	24641	3	7479	9	N	6799	6702	0
10	0	33989	-0-	33989	66109	66109	26193	3	7796	9	N	7087	6964	0
11	0	33442	-0-	33442	99551	99551	25079	3	8363	9	N	7603	7537	0

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																												
CHOLLA STATE 2-4															WELL #: 3H RRCID -> 287132															COMPL. DATE 11/19/2019															TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																				
06	14580	X	13939	-0-	-641	-0-	-	11016	3	2923	9	N	2657	2612	0	45	8	-0-																																									
07	16430	X	11399	-0-	-5031	-0-	-	8871	3	2528	9	N	2298	2247	0	51	8	-0-																																									
08	16430	X	12488	-0-	-3942	-0-	-	9791	3	2697	9	N	2452	2403	0	49	8	-0-																																									
09	0		13297	-0-	13297	13297	-	10731	3	2566	9	N	2333	2283	0	50	8	-0-																																									
10	0		12990	-0-	12990	26287	-	10342	3	2648	9	N	2407	2347	0	60	8	-0-																																									
11	0		9380	-0-	9380	35667	-	7389	3	1991	9	N	1810	1769	0	41	8	-0-																																									
HELIOS 56-2-30															WELL #: 1H RRCID -> 287160															COMPL. DATE 04/05/2019															TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360														
06	19860	X	14848	-0-	-5012	-0-	-	12105	3	2743	9	N	2494	2461	0	33	8	-0-																																									
07	23064	X	19942	-0-	-3122	-0-	-	16300	3	3642	9	N	3311	3259	0	52	8	-0-																																									
08	23064	X	18735	-0-	-4329	-0-	-	15333	3	3402	9	N	3093	3048	0	45	8	-0-																																									
09	0		21016	-0-	21016	21016	-	17505	3	3511	9	N	3192	3143	0	49	8	-0-																																									
10	0		17991	-0-	17991	39007	-	15116	3	2875	9	N	2614	2560	0	54	8	-0-																																									
11	0		15533	-0-	15533	54540	-	12746	3	2787	9	N	2534	2491	0	43	8	-0-																																									
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 287173															COMPL. DATE 03/10/2019															TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364														
06	58650	X	11742	-0-	-46908	-0-	-	9597	3	2145	9	N	1950	1889	0	61	8	-0-																																									
07	61132	X	15031	-0-	-46101	-0-	-	12016	3	3015	9	N	2741	2614	0	127	8	-0-																																									
08	61132	X	19810	-0-	-41322	-0-	-	15832	3	3978	9	N	3616	3495	0	121	8	-0-																																									
09	0		22114	-0-	22114	22114	-	17923	3	4191	9	N	3810	3699	0	111	8	-0-																																									
10	0		24649	-0-	24649	46763	-	19902	3	4747	9	N	4315	4182	0	133	8	-0-																																									
11	0		21226	-0-	21226	67989	-	16976	3	4250	9	N	3864	3767	0	97	8	-0-																																									
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B															WELL #: 2H RRCID -> 287188															COMPL. DATE 03/10/2019															TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117														
06	31650	X	25527	-0-	-6123	-0-	-	21868	3	3659	9	N	3326	3289	0	37	8	-0-																																									
07	31496	X	26456	-0-	-5040	-0-	-	22680	3	3776	9	N	3433	3385	0	48	8	-0-																																									
08	31496	X	24470	-0-	-7026	-0-	-	20946	3	3524	9	N	3204	3162	0	42	8	-0-																																									
09	0		25808	-0-	25808	25808	-	21879	3	3929	9	N	3572	3528	0	44	8	-0-																																									
10	0		24002	-0-	24002	49810	-	20397	3	3605	9	N	3277	3228	0	49	8	-0-																																									
11	0		22266	-0-	22266	72076	-	18942	3	3324	9	N	3022	2981	0	41	8	-0-																																									
SEQUOIA 55-1-14 UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 287191															COMPL. DATE 01/19/2019															TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516														
06	42240	X	1305	-0-	-40935	-0-	-	969	3	336	9	N	305	304	0	1	8	-0-																																									
07	43648	X	-0-	-0-	-43648	-0-	-	-0-	3	-0-	9	N	-0-	-0-	0	-0-	-0-																																										
08	43648	X	1130	-0-	-42518	-0-	-	933	3	197	9	N	179	178	0	1	8	-0-																																									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-	-0-	3	-0-	9	N	-0-	-0-	0	-0-	-0-																																										
10	0		152	-0-	152	152	-	152	3	-0-	9	N	-0-	-0-	0	-0-	-0-																																										
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-	152	3	-0-	9	N	-0-	-0-	0	-0-	-0-																																										
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 287241															COMPL. DATE 04/15/2019															TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164														
06	28470	X	420	-0-	-28050	-0-	-	16	3	404	9	N	367	347	0	20	8	-0-																																									
07	15748	X	4008	-0-	-11740	-0-	-	2959	3	1049	9	N	954	927	0	27	8	-0-																																									
08	15748	X	4338	-0-	-11410	-0-	-	3480	3	858	9	N	780	749	0	31	8	-0-																																									
09	0		26472	-0-	26472	26472	-	21734	3	4738	9	N	4307	4203	0	104	8	-0-																																									
10	0		31075	-0-	31075	57547	-	25602	3	5473	9	N	4975	4855	0	120	8	-0-																																									
11	0		29259	-0-	29259	86806	-	24306	3	4953	9	N	4503	4412	0	91	8	-0-																																									
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B															WELL #: 3H RRCID -> 287242															COMPL. DATE 03/10/2019															TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949														
06	34860	X	30762	-0-	-4098	-0-	-	25533	3	5229	9	N	4754	4696	0	58	8	-0-																																									
07	36022	X	23518	-0-	-12504	-0-	-	19745	3	3773	9	N	3430	3375	0	55	8	-0-																																									
08	36022	X	28886	-0-	-7136	-0-	-	24308	3	4578	9	N	4162	4097	0	65	8	-0-																																									
09	0		35182	-0-	35182	35182	-	29610	3	5572	9	N	5065	4989	0	76	8	-0-																																									
10	0		29798	-0-	29798	64980	-	25062	3	4736	9	N	4305	4226	0	79	8	-0-																																									
11	0		26703	-0-	26703	91683	-	22058	3	4645	9	N	4223	4164	0	59	8	-0-																																									

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT./// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT./// 020528																																																											
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 287258															COMPL. DATE 06/06/2019															TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																		
06	52080	X	33463	-0-	-18617	-0-				28306	3	5157	9	N			4688		4649	0		39	8	-0-																																																		
07	38843	X	34604	-0-	-4239	-0-				29350	3	5254	9	N			4776		4727	0		49	8	-0-																																																		
08	38843	X	33646	-0-	-5197	-0-				28623	3	5023	9	N			4566		4522	0		44	8	-0-																																																		
09	0		34036	-0-	34036	34036				29324	3	4712	9	N			4284		4242	0		42	8	-0-																																																		
10	0		32187	-0-	32187	66223				27398	3	4789	9	N			4354		4303	0		51	8	-0-																																																		
11	0		32024	-0-	32024	98247				27823	3	4201	9	N			3819		3778	0		41	8	-0-																																																		
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 287259															COMPL. DATE 06/06/2019															TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151														
06	56250	X	50837	-0-	-5413	-0-				41941	3	8896	9	N			8087		8015	0		72	8	-0-																																																		
07	52328	X	47609	-0-	-4719	-0-				39722	3	7887	9	N			7170		7088	0		82	8	-0-																																																		
08	52328	X	48771	-0-	-3557	-0-				40588	3	8183	9	N			7439		7360	0		79	8	-0-																																																		
09	0		46533	-0-	46533	46533				39052	3	7481	9	N			6801		6727	0		74	8	-0-																																																		
10	0		46161	-0-	46161	92694				38370	3	7791	9	N			7083		6995	0		88	8	-0-																																																		
11	0		39497	-0-	39497	132191				33193	3	6304	9	N			5731		5665	0		66	8	-0-																																																		
SIEVERS STATE UNIT 2-1															WELL #: 3H															RRCID -> 287317															COMPL. DATE 05/11/2019															TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502														
06	30720	X	27764	-0-	-2956	-0-				22660	3	5104	9	N			4640		4557	0		83	8	-0-																																																		
07	31744	X	27000	-0-	-4744	-0-				22156	3	4844	9	N			4404		4303	0		101	8	-0-																																																		
08	29605	X	26336	-0-	-3269	-0-				21576	3	4760	9	N			4327		4235	0		92	8	-0-																																																		
09	0		26082	-0-	26082	26082				21481	3	4601	9	N			4183		4093	0		90	8	-0-																																																		
10	0		25665	-0-	25665	51747				21398	3	4267	9	N			3879		3774	0		105	8	-0-																																																		
11	0		25077	-0-	25077	76824				20964	3	4113	9	N			3739		3648	0		91	8	-0-																																																		
SIEVERS STATE UNIT 2-1															WELL #: 4H															RRCID -> 287319															COMPL. DATE 05/06/2019															TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009														
06	15240	X	15126	-0-	-114	-0-				12458	3	2668	9	N			2425		2401	0		24	8	-0-																																																		
07	15748	X	14673	-0-	-1075	-0-				12113	3	2560	9	N			2327		2298	0		29	8	-0-																																																		
08	15748	X	13325	-0-	-2423	-0-				10970	3	2355	9	N			2141		2115	0		26	8	-0-																																																		
09	0		13009	-0-	13009	13009				10711	3	2298	9	N			2089		2064	0		25	8	-0-																																																		
10	0		15083	-0-	15083	28092				12782	3	2301	9	N			2092		2061	0		31	8	-0-																																																		
11	0		12319	-0-	12319	40411				10229	3	2090	9	N			1900		1877	0		23	8	-0-																																																		
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A															WELL #: 1H															RRCID -> 287325															COMPL. DATE 10/18/2016															TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343														
06	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-				11314	2	1838	9	Y			1671		1668	0		11	8	29																																																		
07	11408	X	5567	-0-	-5841	-0-				4839	2	728	9	Y			662		669	0		5	8	17																																																		
08	12400	X	4648	-0-	-7752	-0-				3239	2	1409	9	Y			1281		1254	0		10	8	34																																																		
09	0		4185	-0-	4185	4185				3529	2	656	9	Y			596		607	0		9	8	14																																																		
10	0		4749	-0-	4749	8934				4146	2	603	9	Y			548		531	0		13	8	18																																																		
11	0		3761	-0-	3761	12695				3110	2	651	9	Y			592		590	0		8	8	12																																																		
WINGHEAD 57-2-13															WELL #: 1H															RRCID -> 287329															COMPL. DATE 11/23/2016															TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693														
06	40860	X	19764	-0-	-21096	-0-				1	1	16669	3	N			2687		2702	0		21	8	232																																																		
										138	4	2956	9																																																													
07	27187	X	19390	-0-	-7797	-0-				1	1	16231	3	N			2743		2709	0		29	8	237																																																		
										141	4	3017	9																																																													
08	22134	X	18284	-0-	-3850	-0-				1	1	15222	3	N			2663		2248	0		155	1	375																																																		
										132	4	2929	9						122	8																																																						
09	21420	X	17048	-0-	-4372	-0-				1	1	14578	3	N			2141		2163	0		143	1	186																																																		
										114	4	2355	9						24	8																																																						
10	22134	X	17523	-0-	-4611	-0-				1	1	14698	3	N			2453		2160	0		148	1	215																																																		
										126	4	2698	9						116	8																																																						
11	0		15229	-0-	15229	15229				1	1	12671	3	N			2222		1867	0		251	1	297																																																		
										113	4	2444	9						22	8																																																						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	20400 X	12046	-0-	-8354	-0-	9267 3	2779 9	N	2526		1471 0	1074 1		72
07	21080 X	10533	-0-	-10547	-0-	7497 3	3036 9	N	2760		31 8	2748 1		71
08	18817 X	14434	-0-	-4383	-0-	11093 3	3341 9	N	3037		12 8	588 1		89
09	0	16400	-0-	16400	16400	12746 3	3654 9	N	3322		2355 0	1184 1		96
10	0	17661	-0-	17661	34061	13848 3	3813 9	N	3466		76 8	64 1		98
11	0	16080	-0-	16080	50141	11555 3	4525 9	N	4114		2047 0	547 1		135
											84 8			
											3315 0			
											85 8			
											3461 0			
											69 8			
CODY 56-3-19 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171														
06	40380 X	8795	-0-	-31585	-0-	7034 3	1761 9	N	1601		1547 0	17 8		614
07	39587 X	29378	-0-	-10209	-0-	22901 3	6477 9	N	5888		5896 0	66 8		540
08	40114 X	37449	-0-	-2665	-0-	29162 3	8287 9	N	7534		7364 0	91 8		619
09	0	37343	-0-	37343	37343	29311 3	8032 9	N	7302		7258 0	85 8		578
10	0	35993	-0-	35993	73336	28496 3	7497 9	N	6815		6741 0	96 8		556
11	0	29719	-0-	29719	103055	22937 3	6782 9	N	6165		6071 0	77 8		573
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728														
06	21870 X	18978	-0-	-2892	-0-	16400 3	2578 9	N	2344		2312 0	32 8		-0-
07	22599 X	18537	-0-	-4062	-0-	16039 3	2498 9	N	2271		2231 0	40 8		-0-
08	21824 X	18285	-0-	-3539	-0-	15765 3	2520 9	N	2291		2246 0	45 8		-0-
09	0	16906	-0-	16906	16906	14599 3	2307 9	N	2097		2057 0	40 8		-0-
10	0	17093	-0-	17093	33999	14784 3	2309 9	N	2099		2062 0	37 8		-0-
11	0	15826	-0-	15826	49825	13657 3	2169 9	N	1972		1945 0	27 8		-0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969														
06	49620 X	34578	-0-	-15042	-0-	29012 3	5566 9	N	5060		5007 0	53 8		-0-
07	38812 X	33891	-0-	-4921	-0-	28262 3	5629 9	N	5117		5052 0	65 8		-0-
08	38657 X	34103	-0-	-4554	-0-	28503 3	5600 9	N	5091		5029 0	62 8		-0-
09	0	32712	-0-	32712	32712	27463 3	5249 9	N	4772		4713 0	59 8		-0-
10	0	32130	-0-	32130	64842	26950 3	5180 9	N	4709		4638 0	71 8		-0-
11	0	30571	-0-	30571	95413	25623 3	4948 9	N	4498		4438 0	60 8		-0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775														
06	15990 X	12483	-0-	-3507	-0-	9227 3	3256 9	N	2960		2926 0	34 8		-0-
07	15469 X	11328	-0-	-4141	-0-	8339 3	2989 9	N	2717		2682 0	35 8		-0-
08	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	14268 3	3271 9	N	2974		2942 0	32 8		-0-
09	0	17152	-0-	17152	17152	14022 3	3130 9	N	2845		2815 0	30 8		-0-
10	0	17033	-0-	17033	34185	13963 3	3070 9	N	2791		2755 0	36 8		-0-
11	0	14003	-0-	14003	48188	11375 3	2628 9	N	2389		2359 0	30 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
THRESHER 55-1-12 UNIT A															
WELL #: 5H RRCID -> 287397															
COMPL. DATE 08/03/2015															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	13274	2	187	4	Y	3229	3236	0	20	8
07	17391 X	16800	-0-	-591	-0-	3552	9								
08	17856 X	16527	-0-	-1329	-0-	13523	2	144	4	Y	2848	2815	0	17	8
09	0	15685	-0-	15685	15685	3133	9								
10	0	15281	-0-	15281	30966	13167	2	147	4	Y	2921	2896	0	19	8
11	0	12292	-0-	12292	43258	3213	9								
						12668	2	133	4	Y	2622	2617	0	20	8
						2884	9								
						12501	2	125	4	Y	2414	2376	0	21	8
						2655	9								
						9570	2	119	4	Y	2366	2383	0	14	8
						2603	9								
THRESHER 55-1-12 UNIT A															
WELL #: 6H RRCID -> 287399															
COMPL. DATE 01/07/2016															
TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187															
06	16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	12365	2	202	4	Y	3631	3653	0	17	8
07	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	3994	9								
08	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	12281	2	160	4	Y	3369	3332	0	15	8
09	0	15076	-0-	15076	15076	3706	9								
10	0	16813	-0-	16813	31889	14143	2	181	4	Y	3838	3802	0	18	8
11	0	13336	-0-	13336	45225	4222	9								
						11514	2	148	4	Y	3104	3115	0	17	8
						3414	9								
						13227	2	152	4	Y	3122	3073	0	20	8
						3434	9								
						10135	2	133	4	Y	2789	2824	0	12	8
						3068	9								
THRESHER 55-1-12 UNIT A															
WELL #: 7H RRCID -> 287400															
COMPL. DATE 01/27/2016															
TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611															
06	22577 X	22577	-0-	-0-	-0-	18510	2	4067	9	Y	3697	3703	0	23	8
07	21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	17711	2	3451	9	Y	3137	3102	0	20	8
08	20708 X	20446	-0-	-262	-0-	17106	2	3340	9	Y	3036	3013	0	21	8
09	0	17555	-0-	17555	17555	14766	2	2789	9	Y	2535	2533	0	22	8
10	0	16493	-0-	16493	34048	14111	2	2382	9	Y	2165	2130	0	24	8
11	0	17298	-0-	17298	51346	14654	2	2644	9	Y	2404	2409	0	18	8
THRESHER 55-1-12 UNIT A															
WELL #: 8H RRCID -> 287402															
COMPL. DATE 02/12/2016															
TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582															
06	22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	17916	2	4406	9	Y	4005	4009	0	27	8
07	21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	18043	2	3773	9	Y	3430	3389	0	23	8
08	21173 X	20478	-0-	-695	-0-	16735	2	3743	9	Y	3403	3374	0	25	8
09	0	18334	-0-	18334	18334	15019	2	3315	9	Y	3014	3007	0	26	8
10	0	18861	-0-	18861	37195	15689	2	3172	9	Y	2884	2832	0	28	8
11	0	17084	-0-	17084	54279	13802	2	3282	9	Y	2984	3000	0	19	8
GREYBULL 55-4-11															
WELL #: 1H RRCID -> 287406															
COMPL. DATE 11/02/2016															
TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506															
06	23970 X	14103	-0-	-9867	-0-	10972	3	110	4	Y	2746	2844	1	22	8
07	21142 X	13999	-0-	-7143	-0-	3021	9								
08	15779 X	11302	-0-	-4477	-0-	10146	3	135	4	Y	3380	3357	1	28	8
09	0	9487	-0-	9487	9487	3718	9								
10	0	8859	-0-	8859	18346	8275	3	106	4	Y	2655	2696	1	22	8
11	0	4656	-0-	4656	23002	2921	9								
						6830	3	93	4	Y	2331	2129	1	19	8
						2564	9								
						6241	3	92	4	Y	2296	2479	1	21	8
						2526	9								
						2780	3	66	4	Y	1645	1591	1	15	8
						1810	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287431	COMPL.	DATE 08/18/2019	TOTAL	DEPTH	9756	PERF.10060	-	17299
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	75510	X	42232	-0-	-33278	-0-	37056	3	5176	9	N	4705	4651	0	-0-
07	50964	X	38258	-0-	-12706	-0-	33537	3	4721	9	N	4292	4237	0	-0-
08	50964	X	44739	-0-	-6225	-0-	39877	3	4862	9	N	4420	4363	0	-0-
09	45420	X	41865	-0-	-3555	-0-	37616	3	4249	9	N	3863	3813	0	-0-
10	0		47642	-0-	47642	47642	42351	3	5291	9	N	4810	4730	0	-0-
11	0		46355	-0-	46355	93997	41965	3	4390	9	N	3991	3931	0	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287432	COMPL.	DATE 08/18/2019	TOTAL	DEPTH	10002	PERF.10225	-	17459
06	69840	X	55693	-0-	-14147	-0-	51648	3	4045	9	N	3677	3645	0	-0-
07	62930	X	51810	-0-	-11120	-0-	48122	3	3688	9	N	3353	3317	0	-0-
08	62930	X	48494	-0-	-14436	-0-	44816	3	3678	9	N	3344	3308	0	-0-
09	0		44870	-0-	44870	44870	41724	3	3146	9	N	2860	2828	0	-0-
10	0		54219	-0-	54219	99089	50154	3	4065	9	N	3695	3647	0	-0-
11	0		48865	-0-	48865	147954	45200	3	3665	9	N	3332	3295	0	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287433	COMPL.	DATE 08/18/2019	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.10105	-	17343
06	74280	X	47593	-0-	-26687	-0-	42282	3	5311	9	N	4828	4775	0	-0-
07	52514	X	44932	-0-	-7582	-0-	39906	3	5026	9	N	4569	4509	0	-0-
08	52514	X	39543	-0-	-12971	-0-	34646	3	4897	9	N	4452	4396	0	-0-
09	0		38031	-0-	38031	38031	33376	3	4655	9	N	4232	4179	0	-0-
10	0		44508	-0-	44508	82539	39240	3	5268	9	N	4789	4714	0	-0-
11	0		41441	-0-	41441	123980	36459	3	4982	9	N	4529	4466	0	-0-
MELVILLE STATE UNIT 2-6				WELL #:	1H	RRCID ->	287516	COMPL.	DATE 06/08/2016	TOTAL	DEPTH	11109	PERF.11375	-	20726
06	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	16292	3	135	4	Y	3375	3308	0	78
							3713	9							
07	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	10778	3	76	4	Y	1521	1389	0	72
							1673	9							
08	17484	X	17479	-0-	-5	-0-	14258	3	211	4	Y	2736	2665	0	67
							3010	9							
09	0		19225	-0-	19225	19225	15759	3	211	4	Y	2959	2955	0	71
							3255	9							
10	0		19902	-0-	19902	39127	16394	3	140	4	Y	3062	3011	0	84
							3368	9							
11	0		17242	-0-	17242	56369	14066	3	151	4	Y	2750	2787	0	47
							3025	9							
REDWOOD UNIT 2-19				WELL #:	1H	RRCID ->	287517	COMPL.	DATE 11/22/2015	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.12025	-	16882
06	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	15455	3	101	4	Y	2531	2473	0	58
							2784	9							
07	12276	X	11189	-0-	-1087	-0-	9480	3	75	4	Y	1485	1435	0	76
							1634	9							
08	16771	X	15370	-0-	-1401	-0-	12345	3	195	4	Y	2573	2517	0	63
							2830	9							
09	0		14375	-0-	14375	14375	11591	3	170	4	Y	2376	2382	0	57
							2614	9							
10	0		13790	-0-	13790	28165	11140	3	106	4	Y	2313	2279	0	63
							2544	9							
11	0		12057	-0-	12057	40222	9820	3	108	4	Y	1935	1965	0	33
							2129	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BIG PINEY 57-2-29														
WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18360 X	17833	-0-	-527	-0-	15224	3	2609	9	Y	2372	2347	0	25 8 -0-
07	18972 X	17793	-0-	-1179	-0-	15211	3	2582	9	Y	2347	2316	0	31 8 -0-
08	18910 X	15231	-0-	-3679	-0-	13061	3	2170	9	Y	1973	1948	0	25 8 -0-
09	0	13611	-0-	13611	13611	11827	3	1784	9	Y	1622	1597	0	25 8 -0-
10	0	18281	-0-	18281	31892	15585	3	2696	9	Y	2451	2417	0	34 8 -0-
11	0	14209	-0-	14209	46101	12052	3	2157	9	Y	1961	1935	0	26 8 -0-
KAYCEE 57-3-41														
WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10328 - 14586														
06	33870 X	30634	-0-	-3236	-0-	28566	3	103	4	Y	1786	1818	0	23 8 127
07	37231 X	25238	-0-	-11993	-0-	22707	3	138	4	Y	2175	2133	0	46 8 123
08	37231 X	29290	-0-	-7941	-0-	26182	3	161	4	Y	2679	2639	0	46 8 117
09	0	13402	-0-	13402	13402	11616	3	92	4	Y	1540	1495	0	26 8 136
10	0	31046	-0-	31046	44448	27965	3	165	4	Y	2651	2614	0	58 8 115
11	0	10441	-0-	10441	54889	9038	3	62	4	Y	1219	1179	0	16 8 139
PRITCHETT STATE C19-22														
WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF. 11367 - 15039														
06	29040 X	24045	-0-	-4995	-0-	22343	3	1702	9	N	1547	1774	1	20 8 380
07	32217 X	32217	-0-	-0-	-0-	30319	3	1898	9	N	1725	1808	1	26 8 271
08	32618 X	32618	-0-	-0-	-0-	30807	3	1811	9	N	1646	46	0	1628 1 223
09	0	33738	-0-	33738	33738	32058	3	1680	9	N	1527	679	0	735 1 320
10	0	31861	-0-	31861	65599	30204	3	1657	9	N	1506	1240	0	8 8 578
11	0	24930	-0-	24930	90529	23085	3	1845	9	N	1677	1123	0	371 1 746
TETON 56-2-26 UNIT D														
WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 11054 - 17912														
06	27750 X	26112	-0-	-1638	-0-	21832	3	4280	9	Y	3891	3848	0	34 8 174
07	35309 X	25341	-0-	-9968	-0-	20988	3	4353	9	Y	3957	3936	0	42 8 153
08	29698 X	23580	-0-	-6118	-0-	19511	3	4069	9	Y	3699	3668	0	36 8 148
09	0	25211	-0-	25211	25211	20873	3	4338	9	Y	3944	3898	0	38 8 156
10	0	25038	-0-	25038	50249	20865	3	4173	9	Y	3794	3758	0	47 8 145
11	0	24348	-0-	24348	74597	19966	3	4382	9	Y	3984	3964	0	39 8 126
CATCLAW UNIT 2-31														
WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10960 - 16598														
06	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	12846	2	84	4	Y	2104	2068	0	31 8 280
07	13981 X	13874	-0-	-107	-0-	11536	2	83	4	Y	2050	1917	0	37 8 376
08	16399 X	13771	-0-	-2628	-0-	11364	2	84	4	Y	2112	2224	0	39 8 225
09	0	14246	-0-	14246	14246	11947	2	82	4	Y	2015	1902	0	43 8 295
10	0	14792	-0-	14792	29038	12408	2	84	4	Y	2091	2199	0	46 8 141
11	0	12072	-0-	12072	41110	9972	2	75	4	Y	1841	1807	0	34 8 141

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528																
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	287552	COMPL.	DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.	10820	-	15166	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	18600	X	14920	-0-	-3680	-0-			11765	2	111	4	Y	2767	2721	0	17	8	339
07	21576	X	15642	-0-	-5934	-0-			3044	9									
08	21731	X	15628	-0-	-6103	-0-			12516	2	110	4	Y	2742	2741	0	28	8	312
09	0		15085	-0-	15085	15085			3016	9									
10	0		15979	-0-	15979	31064			12514	2	109	4	Y	2732	2704	0	23	8	317
11	0		12876	-0-	12876	43940			3005	9									
									12125	2	104	4	Y	2596	2640	0	22	8	251
									2856	9									
									12845	2	110	4	Y	2749	2634	0	26	8	340
									3024	9									
									10449	2	85	4	Y	2129	2184	0	20	8	265
									2342	9									
OCATILLA STATE 2-40			WELL #:			1H	RRCID ->	287555	COMPL.	DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	11262	-	16080	
06	8160	X	7015	-0-	-1145	-0-			5760	3	44	4	N	1101	1209	0	4	8	189
07	6851	X	6609	-0-	-242	-0-			1211	9									
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-			4897	3	60	4	N	1502	1484	0	5	8	202
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			1652	9			N	1576	1441	0	6	8	331
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	1246	1344	0	14	8	219
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	1378	1254	0	148	8	195
													N	1024	944	0			275
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT			WELL #:			3H	RRCID ->	287557	COMPL.	DATE	01/12/2021	TOTAL	DEPTH	10453	PERF.	10863	-	15196	
06	19710	X	17332	-0-	-2378	-0-			14249	2	3083	9	Y	2803	2704	0	23	8	343
07	20367	X	17408	-0-	-2959	-0-			14208	2	3200	9	Y	2909	2882	0	40	8	330
08	18600	X	17524	-0-	-1076	-0-			14343	2	3181	9	Y	2892	2855	0	32	8	335
09	0		17091	-0-	17091	17091			14005	2	3086	9	Y	2805	2837	0	33	8	270
10	0		16617	-0-	16617	33708			13646	2	2971	9	Y	2701	2602	0	36	8	333
11	0		15569	-0-	15569	49277			12644	2	2925	9	Y	2659	2633	0	28	8	331
MARINER 57-2-31			WELL #:			2H	RRCID ->	287615	COMPL.	DATE	10/06/2019	TOTAL	DEPTH	9567	PERF.	9888	-	14318	
06	35610	X	29484	-0-	-6126	-0-			25973	3	3511	9	N	3192	3159	0	33	8	-0-
07	35030	X	29323	-0-	-5707	-0-			25828	3	3495	9	N	3177	3136	0	41	8	-0-
08	35030	X	27744	-0-	-7286	-0-			24484	3	3260	9	N	2964	2928	0	36	8	-0-
09	0		28186	-0-	28186	28186			24773	3	3413	9	N	3103	3065	0	38	8	-0-
10	0		29749	-0-	29749	57935			26414	3	3335	9	N	3032	2987	0	45	8	-0-
11	0		25244	-0-	25244	83179			22592	3	2652	9	N	2411	2377	0	34	8	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT			WELL #:			4H	RRCID ->	287684	COMPL.	DATE	06/05/2019	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.	10645	-	20432	
06	68340	X	37940	-0-	-30400	-0-			31078	3	6862	9	N	6238	6188	0	50	8	-0-
07	46159	X	35112	-0-	-11047	-0-			28450	3	6662	9	N	6056	5996	0	60	8	-0-
08	45136	X	33702	-0-	-11434	-0-			27245	3	6457	9	N	5870	5599	0	271	8	-0-
09	0		34256	-0-	34256	34256			27722	3	6534	9	N	5940	5693	0	247	8	-0-
10	0		34974	-0-	34974	69230			28153	3	6821	9	N	6201	5925	0	276	8	-0-
11	0		31888	-0-	31888	101118			26045	3	5843	9	N	5312	5258	0	54	8	-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BEAVER 57-1-16 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	37920 X	32200	-0-	-5720	-0-	27017	3	5183	9	N	4712	2696	0	136
07	38316 X	35768	-0-	-2548	-0-	28753	3	7015	9	N	6377	22	8	165
08	38316 X	34853	-0-	-3463	-0-	29584	3	5269	9	N	4790	3822	0	143
09	0	33226	-0-	33226	33226	28105	3	5121	9	N	4655	2923	0	137
10	0	33713	-0-	33713	66939	28641	3	5072	9	N	4611	4472	0	131
11	0	31844	-0-	31844	98783	25601	3	6243	9	N	5675	4804	0	187
												55	8	
BEAVER 57-1-16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767														
06	36090 X	33002	-0-	-3088	-0-	26677	3	6325	9	N	5750	3251	0	166
07	37293 X	33951	-0-	-3342	-0-	26373	3	7578	9	N	6889	37	8	179
08	37293 X	34751	-0-	-2542	-0-	27994	3	6757	9	N	6143	4859	0	183
09	0	36287	-0-	36287	36287	29438	3	6849	9	N	6226	76	8	183
10	0	37819	-0-	37819	74106	30759	3	7060	9	N	6418	3896	0	183
11	0	37734	-0-	37734	111840	28657	3	9077	9	N	8252	84	8	272
												6210	0	
												88	8	
												6977	0	
												81	8	
SEVENGILLS 55-1-47														
WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160														
06	10980 X	8777	-0-	-2203	-0-	6975	2	88	4	Y	1558	1561	0	27
07	9920 X	5958	-0-	-3962	-0-	1714	9	54	4	Y	1106	1099	0	28
08	8153 X	7035	-0-	-1118	-0-	4687	2	63	4	Y	1291	1277	0	35
09	0	7137	-0-	7137	7137	1217	9	58	4	Y	1166	1165	0	28
10	0	6974	-0-	6974	14111	5552	2	55	4	Y	1089	1072	0	36
11	0	5458	-0-	5458	19569	1420	9	54	4	Y	1098	1106	0	23
						5796	2							
						1283	9							
						5721	2							
						1198	9							
						4196	2							
						1208	9							
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165														
06	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	2630	2	70	4	Y	1761	1710	0	275
07	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	1937	9	39	4	Y	980	943	0	294
08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	3336	2	61	4	Y	1520	1554	0	244
09	0	3995	-0-	3995	3995	1078	9	66	4	Y	1654	1583	0	295
10	0	1754	-0-	1754	5749	2864	2	55	4	Y	1379	1437	0	222
11	0	1636	-0-	1636	7385	1672	9	1579	9	Y	1435	1374	0	274
						2110	2							
						1819	9							
						182	2							
						1517	9							
						57	4							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT				//CONT.//	020528									
				WELL #:	4H	RRCID ->	287768	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.10945	- 21169
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	PROD
06	51690	X	46086	-0-	-5604	-0-	37793	3	8293	9	N	7539	7463	0
07	53413	X	43903	-0-	-9510	-0-	35792	3	8111	9	N	7374	7283	0
08	53413	X	42736	-0-	-10677	-0-	33971	3	8765	9	N	7968	7886	0
09	0		43268	-0-	43268	43268	35272	3	7996	9	N	7269	7185	0
10	0		41592	-0-	41592	84860	33701	3	7891	9	N	7174	7078	0
11	0		39237	-0-	39237	124097	31868	3	7369	9	N	6699	6617	0
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT														
				WELL #:	2H	RRCID ->	287770	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.10975	- 21255
06	43794	X	43794	-0-	-0-	-0-	37265	3	6529	9	N	5935	5858	0
07	42428	X	42428	-0-	-0-	-0-	36034	3	6394	9	N	5813	5721	0
08	41726	X	40386	-0-	-1340	-0-	34490	3	5896	9	N	5360	5277	0
09	0		39689	-0-	39689	39689	33683	3	6006	9	N	5460	5378	0
10	0		39325	-0-	39325	79014	33403	3	5922	9	N	5384	5289	0
11	0		37406	-0-	37406	116420	32078	3	5328	9	N	4844	4766	0
CHEYENNE 57-3-13														
				WELL #:	1H	RRCID ->	287790	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL	DEPTH	10208	PERF. N/A	
06	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	10167	3	63	4	Y	1179	1160	0
07	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	8539	3	50	4	Y	1249	1284	0
08	14384	X	12579	-0-	-1805	-0-	10993	3	56	4	Y	1391	1282	0
09	0		14268	-0-	14268	14268	12611	3	58	4	Y	1454	1493	0
10	0		14309	-0-	14309	28577	12727	3	55	4	Y	1388	1374	0
11	0		11772	-0-	11772	40349	10474	3	46	4	Y	1138	1176	0
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT														
				WELL #:	3H	RRCID ->	287794	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	11730	PERF.12688	- 20937
06	15060	X	10585	-0-	-4475	-0-	8599	3	1986	9	N	1805	1789	0
07	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	15004	3	2824	9	N	2567	2533	0
08	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	18248	3	4079	9	N	3708	3677	0
*09	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	14826	3	2962	9	N	2693	2667	0
10	17825	X	16498	-0-	-1327	-0-	13608	3	2890	9	N	2627	2598	0
11	0		13654	-0-	13654	13654	11232	3	2422	9	N	2202	2181	0
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
				WELL #:	3H	RRCID ->	287898	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	10426	PERF.10600	- 20359
06	41910	X	37655	-0-	-4255	-0-	32091	3	5564	9	N	5058	5007	0
07	43307	X	35367	-0-	-7940	-0-	29912	3	5455	9	N	4959	4902	0
08	41447	X	34156	-0-	-7291	-0-	29484	3	4672	9	N	4247	4187	0
09	0		33546	-0-	33546	33546	28645	3	4901	9	N	4455	4408	0
10	0		33790	-0-	33790	67336	28926	3	4864	9	N	4422	4366	0
11	0		27329	-0-	27329	94665	23446	3	3883	9	N	3530	3490	0
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
				WELL #:	4H	RRCID ->	287899	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.10415	- 20146
06	60690	X	53625	-0-	-7065	-0-	44793	3	8832	9	N	8029	7949	0
07	62713	X	48305	-0-	-14408	-0-	40056	3	8249	9	N	7499	7409	0
08	62527	X	53982	-0-	-8545	-0-	44917	3	9065	9	N	8241	8150	0
09	0		48630	-0-	48630	48630	41048	3	7582	9	N	6893	6809	0
10	0		44933	-0-	44933	93563	38105	3	6828	9	N	6207	6113	0
11	0		40555	-0-	40555	134118	34036	3	6519	9	N	5926	5849	0

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528													
TARANTULA HAWK 2-40 B			WELL #:			2H RRCID -> 288040			COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	42840 X	37039	-0-	-5801	-0-	29164	3	7875	9	N	7159	7070	0	89	8	-0-
07	46190 X	40683	-0-	-5507	-0-	31943	3	8740	9	N	7945	7818	0	127	8	-0-
08	47027 X	40973	-0-	-6054	-0-	32163	3	8810	9	N	8009	7891	0	118	8	-0-
09	0	35595	-0-	35595	35595	27682	3	7913	9	N	7194	7092	0	102	8	-0-
10	0	33940	-0-	33940	69535	26467	3	7473	9	N	6794	6677	0	117	8	-0-
11	0	30595	-0-	30595	100130	23742	3	6853	9	N	6230	6132	0	98	8	-0-
TARANTULA HAWK 2-40 A			WELL #:			1H RRCID -> 288042			COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905				
06	14490 X	13819	-0-	-671	-0-	10009	3	3810	9	N	3464	3415	0	49	8	-0-
07	23529 X	14399	-0-	-9130	-0-	10344	3	4055	9	N	3686	3620	0	66	8	-0-
08	23529 X	14559	-0-	-8970	-0-	10512	3	4047	9	N	3679	3618	0	61	8	-0-
09	0	13990	-0-	13990	13990	10044	3	3946	9	N	3587	3533	0	54	8	-0-
10	0	12363	-0-	12363	26353	8905	3	3458	9	N	3144	3082	0	62	8	-0-
11	0	10389	-0-	10389	36742	7317	3	3072	9	N	2793	2746	0	47	8	-0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT			WELL #:			4H RRCID -> 288085			COMPL. DATE 12/19/2019			TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614				
06	24540 X	20146	-0-	-4394	-0-	17016	3	3130	9	N	2845	2820	0	25	8	-0-
07	25358 X	19767	-0-	-5591	-0-	16663	3	3104	9	N	2822	2793	0	29	8	-0-
08	25358 X	19727	-0-	-5631	-0-	16780	3	2947	9	N	2679	2652	0	27	8	-0-
09	0	21919	-0-	21919	21919	18530	3	3389	9	N	3081	3051	0	30	8	-0-
10	0	22814	-0-	22814	44733	19318	3	3496	9	N	3178	3143	0	35	8	-0-
11	0	16401	-0-	16401	61134	13870	3	2531	9	N	2301	2277	0	24	8	-0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT			WELL #:			1H RRCID -> 288135			COMPL. DATE 11/21/2019			TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118				
06	64470 X	51785	-0-	-12685	-0-	41851	3	9934	9	N	9031	8942	0	89	8	-0-
07	64852 X	58517	-0-	-6335	-0-	47946	3	10571	9	N	9610	9496	0	114	8	-0-
08	64852 X	53507	-0-	-11345	-0-	44335	3	9172	9	N	8338	8239	0	99	8	-0-
09	0	50325	-0-	50325	50325	40756	3	9569	9	N	8699	8598	0	101	8	-0-
10	0	49292	-0-	49292	99617	39899	3	9393	9	N	8539	8422	0	117	8	-0-
11	0	44785	-0-	44785	144402	36308	3	8477	9	N	7706	7612	0	94	8	-0-
BLUEGILL 57-1-38 UNIT			WELL #:			2H RRCID -> 288163			COMPL. DATE 11/21/2019			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620				
06	54720 X	40261	-0-	-14459	-0-	31358	3	8903	9	N	8094	8018	0	76	8	-0-
07	56544 X	43877	-0-	-12667	-0-	34722	3	9155	9	N	8323	8224	0	99	8	-0-
08	56544 X	43654	-0-	-12890	-0-	35337	3	8317	9	N	7561	7476	0	85	8	-0-
09	0	40710	-0-	40710	40710	32599	3	8111	9	N	7374	7294	0	80	8	-0-
10	0	43451	-0-	43451	84161	34948	3	8503	9	N	7730	7629	0	101	8	-0-
11	0	38898	-0-	38898	123059	31265	3	7633	9	N	6939	6858	0	81	8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT			WELL #:			1H RRCID -> 288164			COMPL. DATE 07/11/2019			TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509				
06	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	7405	3	4959	9	N	4508	4522	0	25	8	78
07	12586 X	11050	-0-	-1536	-0-	6837	3	4213	9	N	3830	3791	0	20	8	97
08	12958 X	10569	-0-	-2389	-0-	6630	3	3939	9	N	3581	3560	0	22	8	96
09	0	9419	-0-	9419	9419	5765	3	3654	9	N	3322	3315	0	23	8	80
10	0	8889	-0-	8889	18308	5455	3	3434	9	N	3122	3074	0	24	8	104
11	0	7830	-0-	7830	26138	4163	3	3667	9	N	3334	3354	0	16	8	68
BLUEGILL 57-1-38 UNIT			WELL #:			3H RRCID -> 288165			COMPL. DATE 11/21/2019			TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943				
06	42000 X	36858	-0-	-5142	-0-	30927	3	5931	9	N	5392	5330	0	62	8	-0-
07	43338 X	20194	-0-	-23144	-0-	17266	3	2928	9	N	2662	2624	0	38	8	-0-
08	42687 X	39893	-0-	-2794	-0-	34158	3	5735	9	N	5214	5132	0	82	8	-0-
09	0	40689	-0-	40689	40689	34514	3	6175	9	N	5614	5538	0	76	8	-0-
10	0	39321	-0-	39321	80010	33490	3	5831	9	N	5301	5213	0	88	8	-0-
11	0	35619	-0-	35619	115629	29779	3	5840	9	N	5309	5232	0	77	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BOXWOOD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	22091 X	22091	-0-	-0-	-0-	17292	3	4799	9 N	4363	4372	0	24 8	75
07	18786 X	18275	-0-	-511	-0-	14501	3	3774	9 N	3431	3400	0	19 8	87
08	20274 X	19256	-0-	-1018	-0-	15316	3	3940	9 N	3582	3553	0	20 8	96
09	0	17037	-0-	17037	17037	13703	3	3334	9 N	3031	3033	0	21 8	73
10	0	18487	-0-	18487	35524	15330	3	3157	9 N	2870	2822	0	25 8	96
11	0	18131	-0-	18131	53655	14475	3	3656	9 N	3324	3334	0	18 8	68
BOXWOOD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768														
06	27600 X	27574	-0-	-26	-0-	22015	3	5559	9 N	5054	5018	0	36 8	-0-
07	28210 X	27151	-0-	-1059	-0-	21735	3	5416	9 N	4924	4894	0	30 8	-0-
08	28551 X	26148	-0-	-2403	-0-	20958	3	5190	9 N	4718	4686	0	32 8	-0-
09	0	24578	-0-	24578	24578	19662	3	4916	9 N	4469	4435	0	34 8	-0-
10	0	22268	-0-	22268	46846	17773	3	4495	9 N	4086	4052	0	34 8	-0-
11	0	22160	-0-	22160	69006	17467	3	4693	9 N	4266	4241	0	25 8	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342														
06	18071 X	18071	-0-	-0-	-0-	14334	3	3737	9 N	3397	3374	0	23 8	-0-
07	16663 X	16663	-0-	-0-	-0-	13187	3	3476	9 N	3160	3142	0	18 8	-0-
08	21235 X	16624	-0-	-4611	-0-	13133	3	3491	9 N	3174	3154	0	20 8	-0-
09	0	15903	-0-	15903	15903	12624	3	3279	9 N	2981	2960	0	21 8	-0-
10	0	18308	-0-	18308	34211	14738	3	3570	9 N	3245	3223	0	22 8	-0-
11	0	17903	-0-	17903	52114	14988	3	2915	9 N	2650	2636	0	14 8	-0-
TREME 55-1-32 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972														
06	44340 X	35525	-0-	-8815	-0-	28187	3	7338	9 N	6671	6671	0	54 8	115
07	38564 X	35076	-0-	-3488	-0-	28619	3	6457	9 N	5870	5790	0	47 8	148
08	38564 X	29689	-0-	-8875	-0-	24024	3	5665	9 N	5150	5116	0	44 8	138
09	0	27536	-0-	27536	27536	22360	3	5176	9 N	4705	4691	0	39 8	113
10	0	33453	-0-	33453	60989	27722	3	5731	9 N	5210	5099	0	51 8	173
11	0	30786	-0-	30786	91775	24663	3	6123	9 N	5566	5581	0	44 8	114
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048														
06	49920 X	44332	-0-	-5588	-0-	38373	3	5959	9 N	5417	5378	0	39 8	-0-
07	49959 X	49959	-0-	-0-	-0-	43037	3	6922	9 N	6293	6250	0	43 8	-0-
08	52359 X	43856	-0-	-8503	-0-	38528	3	5328	9 N	4844	4805	0	39 8	-0-
09	0	43606	-0-	43606	43606	37820	3	5786	9 N	5260	5219	0	41 8	-0-
10	0	42553	-0-	42553	86159	37121	3	5432	9 N	4938	4895	0	43 8	-0-
11	0	42481	-0-	42481	128640	36704	3	5777	9 N	5252	5223	0	29 8	-0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275														
06	9660 X	9565	-0-	-95	-0-	6704	3	2861	9 N	2601	2586	0	15 8	-0-
07	10974 X	9335	-0-	-1639	-0-	6573	3	2762	9 N	2511	2499	0	12 8	-0-
08	12400 X	9475	-0-	-2925	-0-	6686	3	2789	9 N	2535	2522	0	13 8	-0-
09	0	8621	-0-	8621	8621	6219	3	2402	9 N	2184	2170	0	14 8	-0-
10	0	6588	-0-	6588	15209	4354	3	2234	9 N	2031	2017	0	14 8	-0-
11	0	3765	-0-	3765	18974	1579	3	2186	9 N	1987	1977	0	10 8	-0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703														
06	18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	15050	3	3871	9 N	3519	3492	0	27 8	-0-
07	18290 X	17476	-0-	-814	-0-	14022	3	3454	9 N	3140	3119	0	21 8	-0-
08	23188 X	17583	-0-	-5605	-0-	14189	3	3394	9 N	3085	3062	0	23 8	-0-
09	0	16897	-0-	16897	16897	13540	3	3357	9 N	3052	3028	0	24 8	-0-
10	0	16963	-0-	16963	33860	13671	3	3292	9 N	2993	2968	0	25 8	-0-
11	0	15838	-0-	15838	49698	12680	3	3158	9 N	2871	2853	0	18 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	12390 X	11999	-0-	-391	-0-	9351	3	2648	9	N	2407	2389 0	18 8	-0-
07	14136 X	12353	-0-	-1783	-0-	9666	3	2687	9	N	2443	2427 0	16 8	-0-
08	14136 X	11746	-0-	-2390	-0-	9096	3	2650	9	N	2409	2392 0	17 8	-0-
09	0	1018	-0-	1018	1018	53	3	965	9	N	877	829 0	48 8	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1018						23	23 8		-0-
11	0	91	-0-	91	1109	91	3		N	-0-				-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395														
06	32550 X	30624	-0-	-1926	-0-	24809	3	5815	9	N	5286	5248 0	38 8	-0-
07	38781 X	31216	-0-	-7565	-0-	25289	3	5927	9	N	5388	5356 0	32 8	-0-
08	38781 X	34146	-0-	-4635	-0-	27725	3	6421	9	N	5837	5801 0	36 8	-0-
09	0	29813	-0-	29813	29813	24494	3	5319	9	N	4835	4796 0	39 8	-0-
10	0	15081	-0-	15081	44894	12057	3	3024	9	N	2749	2705 0	44 8	-0-
11	0	1483	-0-	1483	46377	86	3	1397	9	N	1270	1241 0	29 8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821														
06	40680 X	28347	-0-	-12333	-0-	22972	3	5375	9	N	4886	4831 0	55 8	-0-
07	31279 X	27763	-0-	-3516	-0-	22882	3	4881	9	N	4437	4391 0	46 8	-0-
08	31124 X	21357	-0-	-9767	-0-	17805	3	3552	9	N	3229	3196 0	33 8	-0-
09	0	25839	-0-	25839	25839	21461	3	4378	9	N	3980	3923 0	57 8	-0-
10	0	18184	-0-	18184	44023	15299	3	2885	9	N	2623	2583 0	40 8	-0-
11	0	14517	-0-	14517	58540	11979	3	2538	9	N	2307	2293 0	14 8	-0-
REFRIED 34-187 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556														
06	40110 X	34572	-0-	-5538	-0-	28084	3	6488	9	Y	5898	5858 0	37 8	40
07	41447 X	34702	-0-	-6745	-0-	28224	3	6478	9	Y	5889	5856 0	15 8	58
08	39928 X	34904	-0-	-5024	-0-	28863	3	6041	9	Y	5492	5446 0	61 8	43
09	0	33874	-0-	33874	33874	28422	3	5452	9	Y	4956	4963 0	8 8	28
10	0	32538	-0-	32538	66412	27192	3	5346	9	Y	4860	4809 0	40 8	39
11	0	30022	-0-	30022	96434	24917	3	5105	9	Y	4641	4587 0	63 8	30
ROAD RUNNER 34-180 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731														
06	48030 X	42673	-0-	-5357	-0-	35483	3	7190	9	Y	6536	6495 0	36 8	45
07	49166 X	43383	-0-	-5783	-0-	36045	3	7338	9	Y	6671	6636 0	14 8	66
08	43304 X	43304	-0-	-0-	-0-	36482	3	6822	9	Y	6202	6164 0	56 8	48
09	0	41662	-0-	41662	41662	35170	3	6492	9	Y	5902	5909 0	7 8	34
10	0	40304	-0-	40304	81966	34824	3	5480	9	Y	4982	4938 0	38 8	40
11	0	36556	-0-	36556	118522	32629	3	3927	9	Y	3570	3529 0	58 8	23
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290														
06	33900 X	27580	-0-	-6320	-0-	21754	3	5826	9	N	5296	5254 0	42 8	-0-
07	33635 X	27954	-0-	-5681	-0-	22049	3	5905	9	N	5368	5333 0	35 8	-0-
08	33635 X	29106	-0-	-4529	-0-	22938	3	6168	9	N	5607	5568 0	39 8	-0-
09	32550 X	26965	-0-	-5585	-0-	21536	3	5429	9	N	4935	4893 0	42 8	-0-
10	0	17598	-0-	17598	17598	13660	3	3938	9	N	3580	3536 0	44 8	-0-
11	0	17057	-0-	17057	34655	13452	3	3605	9	N	3277	3243 0	34 8	-0-
HERON 54-2-4 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505														
06	27540 X	26759	-0-	-781	-0-	21418	3	5341	9	N	4855	4802 0	53 8	-0-
07	28458 X	23539	-0-	-4919	-0-	18646	3	4893	9	N	4448	4405 0	43 8	-0-
08	28458 X	18671	-0-	-9787	-0-	14492	3	4179	9	N	3799	3757 0	42 8	-0-
09	0	17282	-0-	17282	17282	13612	3	3670	9	N	3336	3291 0	45 8	-0-
10	0	25630	-0-	25630	42912	20432	3	5198	9	N	4725	4663 0	62 8	-0-
11	0	21569	-0-	21569	64481	17082	3	4487	9	N	4079	4037 0	42 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528											
HERON 54-2-4 UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 289101		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 11498		PERF.11788 - 22068			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	56790 X	49436	-0-	-7354	-0-		37117	3	12319	9	N	11199	11099	0	100	8	-0-
07	56575 X	49908	-0-	-6667	-0-		37798	3	12110	9	N	11009	10924	0	85	8	-0-
08	54808 X	47113	-0-	-7695	-0-		35772	3	11341	9	N	10310	10226	0	84	8	-0-
09	0	43723	-0-	43723	43723		31521	3	12202	9	N	11093	11016	0	77	8	-0-
10	0	47647	-0-	47647	91370		34823	3	12824	9	N	11658	11559	0	99	8	-0-
11	0	44902	-0-	44902	136272		33020	3	11882	9	N	10802	10733	0	69	8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 289185		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 11777		PERF.12176 - 22183			
06	42665 X	42665	-0-	-0-	-0-		35225	3	7440	9	N	6764	6711	0	53	8	-0-
07	45293 X	45293	-0-	-0-	-0-		38414	3	6879	9	N	6254	6205	0	49	8	-0-
08	43524 X	42862	-0-	-662	-0-		35992	3	6870	9	N	6245	6197	0	48	8	-0-
09	0	43986	-0-	43986	43986		36694	3	7292	9	N	6629	6573	0	56	8	-0-
10	0	40430	-0-	40430	84416		33703	3	6727	9	N	6115	6063	0	52	8	-0-
11	0	39888	-0-	39888	124304		33098	3	6790	9	N	6173	6134	0	39	8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 289191		COMPL. DATE 11/03/2019		TOTAL DEPTH 11471		PERF.11750 - 21735			
06	43059 X	43059	-0-	-0-	-0-		33153	3	9906	9	N	9005	8944	0	61	8	-0-
07	42366 X	42366	-0-	-0-	-0-		32354	3	10012	9	N	9102	9050	0	52	8	-0-
08	43569 X	43569	-0-	-0-	-0-		33746	3	9823	9	N	8930	8874	0	56	8	-0-
09	0	40781	-0-	40781	40781		31699	3	9082	9	N	8256	8197	0	59	8	-0-
10	0	42291	-0-	42291	83072		32860	3	9431	9	N	8574	8511	0	63	8	-0-
11	0	38309	-0-	38309	121381		29642	3	8667	9	N	7879	7835	0	44	8	-0-
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 289204		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 10732		PERF.11074 - 21274			
06	57150 X	49347	-0-	-7803	-0-		39252	3	10095	9	N	9177	9124	0	53	8	-0-
07	54343 X	49247	-0-	-5096	-0-		39179	3	10068	9	N	9153	9085	0	68	8	-0-
08	54436 X	49658	-0-	-4778	-0-		39792	3	9866	9	N	8969	8905	0	64	8	-0-
09	0	45473	-0-	45473	45473		36545	3	8928	9	N	8116	8055	0	61	8	-0-
10	0	46041	-0-	46041	91514		36579	3	9462	9	N	8602	8528	0	74	8	-0-
11	0	41122	-0-	41122	132636		32913	3	8209	9	N	7463	7408	0	55	8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:		6H		RRCID -> 289220		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11838 - 22079			
06	59670 X	37147	-0-	-22523	-0-		27760	3	9387	9	N	8534	8478	0	56	8	-0-
07	45384 X	39289	-0-	-6095	-0-		29425	3	9864	9	N	8967	8918	0	49	8	-0-
08	45384 X	34304	-0-	-11080	-0-		25468	3	8836	9	N	8033	7985	0	48	8	-0-
09	0	37063	-0-	37063	37063		27855	3	9208	9	N	8371	8315	0	56	8	-0-
10	0	35565	-0-	35565	72628		26538	3	9027	9	N	8206	8150	0	56	8	-0-
11	0	35355	-0-	35355	107983		26560	3	8795	9	N	7995	7953	0	42	8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 289237		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 11356		PERF.11749 - 21764			
06	45000 X	39134	-0-	-5866	-0-		30961	3	8173	9	N	7430	7366	0	64	8	-0-
07	44020 X	39826	-0-	-4194	-0-		31608	3	8218	9	N	7471	7417	0	54	8	-0-
08	44020 X	38124	-0-	-5896	-0-		30379	3	7745	9	N	7041	6985	0	56	8	-0-
09	0	36383	-0-	36383	36383		28990	3	7393	9	N	6721	6660	0	61	8	-0-
10	0	35837	-0-	35837	72220		28651	3	7186	9	N	6533	6471	0	62	8	-0-
11	0	34878	-0-	34878	107098		28292	3	6586	9	N	5987	5941	0	46	8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 289334		COMPL. DATE 11/03/2019		TOTAL DEPTH 11778		PERF.12065 - 22006			
06	45090 X	40502	-0-	-4588	-0-		33575	3	6927	9	N	6297	6239	0	58	8	-0-
07	46562 X	40506	-0-	-6056	-0-		33380	3	7126	9	N	6478	6429	0	49	8	-0-
08	45229 X	40837	-0-	-4392	-0-		33941	3	6896	9	N	6269	6216	0	53	8	-0-
09	0	36997	-0-	36997	36997		30736	3	6261	9	N	5692	5642	0	50	8	-0-
10	0	39147	-0-	39147	76144		32488	3	6659	9	N	6054	5994	0	60	8	-0-
11	0	36895	-0-	36895	113039		30595	3	6300	9	N	5727	5684	0	43	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THREADFIN 57-1-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289385														
COMPL. DATE 11/30/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	67770	X	56161	-0-	-11609	-0-	45735	3	10426	9	N	9478	9388 0	90 8 -0-
07	67642	X	58921	-0-	-8721	-0-	48633	3	10288	9	N	9353	9244 0	109 8 -0-
08	64542	X	57610	-0-	-6932	-0-	47831	3	9779	9	N	8890	8792 0	98 8 -0-
09	0		52248	-0-	52248	52248	42932	3	9316	9	N	8469	8372 0	97 8 -0-
10	0		55516	-0-	55516	107764	45728	3	9788	9	N	8898	8778 0	120 8 -0-
11	0		48985	-0-	48985	156749	40470	3	8515	9	N	7741	7649 0	92 8 -0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289386														
COMPL. DATE 11/30/2019														
TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232														
06	59130	X	45389	-0-	-13741	-0-	38397	3	6992	9	N	6356	6297 0	59 8 -0-
07	56296	X	45305	-0-	-10991	-0-	38142	3	7163	9	N	6512	6440 0	72 8 -0-
08	55924	X	46547	-0-	-9377	-0-	39538	3	7009	9	N	6372	6303 0	69 8 -0-
09	0		44866	-0-	44866	44866	38251	3	6615	9	N	6014	5948 0	66 8 -0-
10	0		44158	-0-	44158	89024	37687	3	6471	9	N	5883	5805 0	78 8 -0-
11	0		37408	-0-	37408	126432	32000	3	5408	9	N	4916	4856 0	60 8 -0-
ARCHER 56-2-5														
WELL #: 2H RRCID -> 289587														
COMPL. DATE 12/31/2019														
TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877														
06	25500	X	23330	-0-	-2170	-0-	18618	3	4712	9	N	4284	4258 0	26 8 -0-
07	26350	X	23755	-0-	-2595	-0-	18941	3	4814	9	N	4376	4343 0	33 8 -0-
08	26350	X	21407	-0-	-4943	-0-	16962	3	4445	9	N	4041	3895 0	146 8 -0-
09	0		22227	-0-	22227	22227	17918	3	4309	9	N	3917	3884 0	33 8 -0-
10	0		21658	-0-	21658	43885	16621	3	5037	9	N	4579	4424 0	155 8 -0-
11	0		20450	-0-	20450	64335	16072	3	4378	9	N	3980	3951 0	29 8 -0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289591														
COMPL. DATE 01/24/2020														
TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690														
06	33330	X	18816	-0-	-14514	-0-	16119	3	2697	9	N	2452	2434 0	18 8 -0-
07	31403	X	25683	-0-	-5720	-0-	22091	3	3592	9	N	3265	3238 0	27 8 -0-
08	30473	X	21961	-0-	-8512	-0-	18993	3	2968	9	N	2698	2669 0	29 8 -0-
09	0		21865	-0-	21865	21865	18862	3	3003	9	N	2730	2706 0	24 8 -0-
10	0		22783	-0-	22783	44648	19700	3	3083	9	N	2803	2776 0	27 8 -0-
11	0		19235	-0-	19235	63883	16430	3	2805	9	N	2550	2524 0	26 8 -0-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289595														
COMPL. DATE 01/31/2020														
TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161														
06	54720	X	26932	-0-	-27788	-0-	21910	3	5022	9	N	4565	4516 0	49 8 -0-
07	43555	X	29598	-0-	-13957	-0-	23603	3	5995	9	N	5450	5388 0	62 8 -0-
08	43555	X	30770	-0-	-12785	-0-	25269	3	5501	9	N	5001	4936 0	65 8 -0-
09	0		32413	-0-	32413	32413	26690	3	5723	9	N	5203	5137 0	66 8 -0-
10	0		31712	-0-	31712	64125	26246	3	5466	9	N	4969	4894 0	75 8 -0-
11	0		17436	-0-	17436	81561	13464	3	3972	9	N	3611	3560 0	51 8 -0-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289611														
COMPL. DATE 01/31/2020														
TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369														
06	40710	X	27870	-0-	-12840	-0-	23818	3	4052	9	N	3684	3660 0	24 8 -0-
07	39401	X	32915	-0-	-6486	-0-	28166	3	4749	9	N	4317	4284 0	33 8 -0-
08	38316	X	34912	-0-	-3404	-0-	29884	3	5028	9	N	4571	4537 0	34 8 -0-
09	0		32851	-0-	32851	32851	28372	3	4479	9	N	4072	4043 0	29 8 -0-
10	0		32822	-0-	32822	65673	28238	3	4584	9	N	4167	4132 0	35 8 -0-
11	0		26559	-0-	26559	92232	22886	3	3673	9	N	3339	3313 0	26 8 -0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 289612														
COMPL. DATE 02/27/2020														
TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738														
06	4290	X	2868	-0-	-1422	-0-	2194	3	674	9	N	613	599 0	14 8 -0-
07	4433	X	2459	-0-	-1974	-0-	1769	3	690	9	N	627	611 0	16 8 -0-
08	4433	X	4044	-0-	-389	-0-	3290	3	754	9	N	685	667 0	18 8 -0-
09	0		4051	-0-	4051	4051	3453	3	598	9	N	544	523 0	21 8 -0-
10	0		5007	-0-	5007	9058	4168	3	839	9	N	763	739 0	24 8 -0-
11	0		3035	-0-	3035	12093	2296	3	739	9	N	672	658 0	14 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																												
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B															WELL #: 5H RRCID -> 289617															COMPL. DATE 02/20/2020															TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																										
06	29460	X	27655	-0-	-1805	-0-	23072	3	4583	9	N	4166	4132	0	34	8	-0-																																										
07	30442	X	26607	-0-	-3835	-0-	21785	3	4822	9	N	4384	4352	0	32	8	-0-																																										
08	30442	X	26315	-0-	-4127	-0-	21795	3	4520	9	N	4109	4079	0	30	8	-0-																																										
09	0		27708	-0-	27708	27708	24196	3	3512	9	N	3193	3156	0	37	8	-0-																																										
10	0		28424	-0-	28424	56132	24702	3	3722	9	N	3384	3350	0	34	8	-0-																																										
11	0		25106	-0-	25106	81238	21896	3	3210	9	N	2918	2892	0	26	8	-0-																																										
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 289636															COMPL. DATE 01/25/2020															TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039														
06	79230	X	52606	-0-	-26624	-0-	49174	3	3432	9	N	3120	3057	0	63	8	-0-																																										
07	77500	X	40006	-0-	-37494	-0-	36835	3	3171	9	N	2883	2844	0	39	8	-0-																																										
08	77500	X	41145	-0-	-36355	-0-	37867	3	3278	9	N	2980	2935	0	45	8	-0-																																										
09	0		38439	-0-	38439	38439	35393	3	3046	9	N	2769	2725	0	44	8	-0-																																										
10	0		48161	-0-	48161	86600	44620	3	3541	9	N	3219	3112	0	107	8	-0-																																										
11	0		65238	-0-	65238	151838	61256	3	3982	9	N	3620	3490	0	130	8	-0-																																										
MOON STATE 55-3-5 UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 289673															COMPL. DATE 01/31/2020															TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894														
06	27870	X	18533	-0-	-9337	-0-	14995	3	3538	9	N	3216	3194	0	22	8	-0-																																										
07	27094	X	18188	-0-	-8906	-0-	14862	3	3326	9	N	3024	2997	0	27	8	-0-																																										
08	27094	X	23801	-0-	-3293	-0-	19548	3	4253	9	N	3866	3832	0	34	8	-0-																																										
09	0		23940	-0-	23940	23940	19833	3	4107	9	N	3734	3703	0	31	8	-0-																																										
10	0		20904	-0-	20904	44844	17120	3	3784	9	N	3440	3406	0	34	8	-0-																																										
11	0		17502	-0-	17502	62346	13987	3	3515	9	N	3195	3169	0	26	8	-0-																																										
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B															WELL #: 1H RRCID -> 289674															COMPL. DATE 03/02/2020															TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762														
06	19770	X	6702	-0-	-13068	-0-	5106	3	1596	9	N	1451	1418	0	33	8	-0-																																										
07	19964	X	3138	-0-	-16826	-0-	2213	3	925	9	N	841	804	0	37	8	-0-																																										
08	19468	X	8445	-0-	-11023	-0-	6322	3	2123	9	N	1930	1890	0	40	8	-0-																																										
09	0		19917	-0-	19917	19917	15188	3	4729	9	N	4299	4251	0	48	8	-0-																																										
10	0		21394	-0-	21394	41311	16419	3	4975	9	N	4523	4476	0	47	8	-0-																																										
11	0		7099	-0-	7099	48410	5256	3	1843	9	N	1675	1660	0	15	8	-0-																																										
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A															WELL #: 2H RRCID -> 289702															COMPL. DATE 02/21/2020															TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799														
06	39510	X	24520	-0-	-14990	-0-	20369	3	4151	9	N	3774	3736	0	38	8	-0-																																										
07	25482	X	23745	-0-	-1737	-0-	19523	3	4222	9	N	3838	3806	0	32	8	-0-																																										
08	24831	X	18982	-0-	-5849	-0-	15745	3	3237	9	N	2943	2915	0	28	8	-0-																																										
09	0		19430	-0-	19430	19430	16905	3	2525	9	N	2295	2260	0	35	8	-0-																																										
10	0		21319	-0-	21319	40749	18215	3	3104	9	N	2822	2784	0	38	8	-0-																																										
11	0		20051	-0-	20051	60800	16915	3	3136	9	N	2851	2825	0	26	8	-0-																																										
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B															WELL #: 3H RRCID -> 289704															COMPL. DATE 02/27/2020															TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334														
06	19620	X	14512	-0-	-5108	-0-	11688	3	2824	9	N	2567	2546	0	21	8	-0-																																										
07	20274	X	9336	-0-	-10938	-0-	7310	3	2026	9	N	1842	1816	0	26	8	-0-																																										
08	17143	X	12883	-0-	-4260	-0-	10167	3	2716	9	N	2469	2443	0	26	8	-0-																																										
09	0		14674	-0-	14674	14674	11370	3	3304	9	N	3004	2972	0	32	8	-0-																																										
10	0		15203	-0-	15203	29877	11785	3	3418	9	N	3107	3074	0	33	8	-0-																																										
11	0		15739	-0-	15739	45616	12644	3	3095	9	N	2814	2789	0	25	8	-0-																																										
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B															WELL #: 2H RRCID -> 289722															COMPL. DATE 10/28/2022															TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356														
06	27750	X	-0-	-0-	-27750	-0-					N	9	9	8			-0-																																										
07	28675	X	-0-	-0-	-28675	-0-					N	-0-					-0-																																										
08	28675	X	-0-	-0-	-28675	-0-					N	9	9	8			-0-																																										
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8			-0-																																										
10	0		478	-0-	478	478	146	3	332	9	N	302	297	0	5	8	-0-																																										
11	0		12547	-0-	12547	13025	7542	3	5005	9	N	4550	4520	0	30	8	-0-																																										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289779														
COMPL. DATE 11/15/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	23220 X	21066	-0-	-2154	-0-	17263	3	3803	9	N	3457	3440	0	-0-
07	24087 X	22673	-0-	-1414	-0-	18798	3	3875	9	N	3523	3508	0	-0-
08	24087 X	22049	-0-	-2038	-0-	18380	3	3669	9	N	3335	3320	0	-0-
09	0	22906	-0-	22906	22906	19037	3	3869	9	N	3517	3498	0	-0-
10	0	15271	-0-	15271	38177	12641	3	2630	9	N	2391	2378	0	-0-
11	0	12924	-0-	12924	51101	10839	3	2085	9	N	1895	1888	0	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289796														
COMPL. DATE 12/03/2019														
TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683														
06	28707 X	28707	-0-	-0-	-0-	23971	3	4736	9	N	4305	4283	0	-0-
07	27993 X	27482	-0-	-511	-0-	23379	3	4103	9	N	3730	3711	0	-0-
08	27993 X	23169	-0-	-4824	-0-	19670	3	3499	9	N	3181	3164	0	-0-
09	0	25090	-0-	25090	25090	21247	3	3843	9	N	3494	3472	0	-0-
10	0	17813	-0-	17813	42903	15045	3	2768	9	N	2516	2501	0	-0-
11	0	11785	-0-	11785	54688	10045	3	1740	9	N	1582	1575	0	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 289829														
COMPL. DATE 12/16/2019														
TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382														
06	39720 X	33928	-0-	-5792	-0-	28630	3	5298	9	N	4816	4770	0	-0-
07	38006 X	33438	-0-	-4568	-0-	28292	3	5146	9	N	4678	4620	0	-0-
08	36983 X	32205	-0-	-4778	-0-	27284	3	4921	9	N	4474	4422	0	-0-
09	0	31480	-0-	31480	31480	26680	3	4800	9	N	4364	4308	0	-0-
10	0	30452	-0-	30452	61932	25766	3	4686	9	N	4260	4197	0	-0-
11	0	26823	-0-	26823	88755	22590	3	4233	9	N	3848	3803	0	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 289858														
COMPL. DATE 12/16/2019														
TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280														
06	34890 X	30116	-0-	-4774	-0-	25311	3	4805	9	N	4368	4330	0	-0-
07	33418 X	30672	-0-	-2746	-0-	25470	3	5202	9	N	4729	4676	0	-0-
08	33294 X	29378	-0-	-3916	-0-	24682	3	4696	9	N	4269	4218	0	-0-
09	0	28428	-0-	28428	28428	23937	3	4491	9	N	4083	4030	0	-0-
10	0	28608	-0-	28608	57036	24167	3	4441	9	N	4037	3980	0	-0-
11	0	26495	-0-	26495	83531	22324	3	4171	9	N	3792	3747	0	-0-
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289894														
COMPL. DATE 03/12/2020														
TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161														
06	37380 X	33211	-0-	-4169	-0-	26998	3	6213	9	N	5648	5616	0	-0-
07	35061 X	32669	-0-	-2392	-0-	26583	3	6086	9	N	5533	5506	0	-0-
08	35340 X	29293	-0-	-6047	-0-	24122	3	5171	9	N	4701	4675	0	-0-
09	0	30478	-0-	30478	30478	24748	3	5730	9	N	5209	5178	0	-0-
10	0	27692	-0-	27692	58170	22162	3	5530	9	N	5027	4997	0	-0-
11	0	27126	-0-	27126	85296	21726	3	5400	9	N	4909	4887	0	-0-
SPRUCE 56-2-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289938														
COMPL. DATE 11/14/2019														
TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916														
06	38460 X	32616	-0-	-5844	-0-	25917	3	6699	9	N	6090	6040	0	-0-
07	36053 X	34938	-0-	-1115	-0-	27699	3	7239	9	N	6581	6519	0	-0-
08	34562 X	34562	-0-	-0-	-0-	27496	3	7066	9	N	6424	6369	0	-0-
09	0	31011	-0-	31011	31011	24606	3	6405	9	N	5823	5774	0	-0-
10	0	37519	-0-	37519	68530	30784	3	6735	9	N	6123	6062	0	-0-
11	0	28953	-0-	28953	97483	22886	3	6067	9	N	5515	5468	0	-0-
HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289972														
COMPL. DATE 03/01/2020														
TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617														
06	40350 X	37174	-0-	-3176	-0-	30617	3	6557	9	N	5961	5927	0	-0-
07	40951 X	36108	-0-	-4843	-0-	31344	3	4764	9	N	4331	4302	0	-0-
08	40951 X	37508	-0-	-3443	-0-	31007	3	6501	9	N	5910	5879	0	-0-
09	0	33618	-0-	33618	33618	27784	3	5834	9	N	5304	5272	0	-0-
10	0	27037	-0-	27037	60655	22199	3	4838	9	N	4398	4371	0	-0-
11	0	27964	-0-	27964	88619	22282	3	5682	9	N	5165	5141	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
SABINE PASS 53-4-4 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 289993															COMPL. DATE 09/03/2019															TOTAL DEPTH 11044															PERF.11355 - 16911														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
0				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
06		19878	X		19878	-0-	-0-	-0-				15875	3	4003	9	N	3639	3609	0	30	8	-0-																																																																			
07		21917	X		19890	-0-	-2027	-0-				15712	3	4178	9	N	3798	3765	0	33	8	-0-																																																																			
08		21917	X		17082	-0-	-4835	-0-				13047	3	4035	9	N	3668	3639	0	29	8	-0-																																																																			
09		0			21305	-0-	21305	21305				13057	3	8248	9	N	7498	7470	0	28	8	-0-																																																																			
10		0			17245	-0-	17245	38550				12563	3	4682	9	N	4256	4222	0	34	8	-0-																																																																			
11		0			11259	-0-	11259	49809				8535	3	2724	9	N	2476	2455	0	21	8	-0-																																																																			
POPLAR 55-1-24 UNIT																																																																																									
															WELL #: 5H															RRCID -> 290006															COMPL. DATE 03/21/2020															TOTAL DEPTH 11535															PERF.11977 - 22209														
06		54120	X		43384	-0-	-10736	-0-				35456	3	7928	9	N	7207	7151	0	56	8	-0-																																																																			
07		49445	X		42900	-0-	-6545	-0-				35056	3	7844	9	N	7131	7084	0	47	8	-0-																																																																			
08		49445	X		39521	-0-	-9924	-0-				32000	3	7521	9	N	6837	6789	0	48	8	-0-																																																																			
09		0			40829	-0-	40829	40829				33407	3	7422	9	N	6747	6694	0	53	8	-0-																																																																			
10		0			40873	-0-	40873	81702				33518	3	7355	9	N	6686	6631	0	55	8	-0-																																																																			
11		0			35425	-0-	35425	117127				28757	3	6668	9	N	6062	6023	0	39	8	-0-																																																																			
MOON STATE 55-3-5 UNIT																																																																																									
															WELL #: 3H															RRCID -> 290045															COMPL. DATE 01/24/2020															TOTAL DEPTH 10620															PERF.10860 - 18542														
06		42870	X		31889	-0-	-10981	-0-				25996	3	5893	9	N	5357	5299	0	58	8	-0-																																																																			
07		44299	X		40133	-0-	-4166	-0-				32334	3	7799	9	N	7090	7008	0	82	8	-0-																																																																			
08		42129	X		38224	-0-	-3905	-0-				31079	3	7145	9	N	6495	6421	0	74	8	-0-																																																																			
09		0			36770	-0-	36770	36770				30021	3	6749	9	N	6135	6059	0	76	8	-0-																																																																			
10		0			33978	-0-	33978	70748				27541	3	6437	9	N	5852	5761	0	91	8	-0-																																																																			
11		0			23238	-0-	23238	93986				17096	3	6142	9	N	5584	5506	0	78	8	-0-																																																																			
POPLAR 55-1-24 UNIT																																																																																									
															WELL #: 4H															RRCID -> 290064															COMPL. DATE 03/22/2020															TOTAL DEPTH 11695															PERF.12000 - 22328														
06		45300	X		38750	-0-	-6550	-0-				31730	3	7020	9	N	6382	6344	0	38	8	-0-																																																																			
07		45260	X		37333	-0-	-7927	-0-				30496	3	6837	9	N	6215	6184	0	31	8	-0-																																																																			
08		45260	X		35461	-0-	-9799	-0-				28795	3	6666	9	N	6060	6029	0	31	8	-0-																																																																			
09		0			33235	-0-	33235	33235				26999	3	6236	9	N	5669	5637	0	32	8	-0-																																																																			
10		0			31888	-0-	31888	65123				25831	3	6057	9	N	5506	5474	0	32	8	-0-																																																																			
11		0			30486	-0-	30486	95609				24737	3	5749	9	N	5226	5203	0	23	8	-0-																																																																			
HEMLOCK 55-1-23 UNIT																																																																																									
															WELL #: 1H															RRCID -> 290066															COMPL. DATE 03/09/2020															TOTAL DEPTH 11432															PERF.11697 - 19376														
06		41280	X		29002	-0-	-12278	-0-				23754	3	5248	9	N	4771	4729	0	42	8	-0-																																																																			
07		47182	X		31206	-0-	-15976	-0-				26106	3	5100	9	N	4636	4599	0	37	8	-0-																																																																			
08		47182	X		28499	-0-	-18683	-0-				23936	3	4563	9	N	4148	4111	0	37	8	-0-																																																																			
09		43260	X		31783	-0-	-11477	-0-				26588	3	5195	9	N	4723	4679	0	44	8	-0-																																																																			
10		40517	X		33434	-0-	-7083	-0-				28255	3	5179	9	N	4708	4662	0	46	8	-0-																																																																			
11		0			30009	-0-	30009	30009				25330	3	4679	9	N	4254	4221	0	33	8	-0-																																																																			
HAWTHORN 55-1-23 UNIT																																																																																									
															WELL #: 3H															RRCID -> 290067															COMPL. DATE 03/01/2020															TOTAL DEPTH 11582															PERF.11995 - 19685														
06		34890	X		31594	-0-	-3296	-0-				25746	3	5848	9	N	5316	5279	0	37	8	-0-																																																																			
07		36642	X		29437	-0-	-7205	-0-				24004	3	5433	9	N	4939	4909	0	30	8	-0-																																																																			
08		36642	X		31303	-0-	-5339	-0-				25213	3	6090	9	N	5536	5501	0	35	8	-0-																																																																			
09		0			28630	-0-	28630	28630				23105	3	5525	9	N	5023	4988	0	35	8	-0-																																																																			
10		0			27778	-0-	27778	56408				22391	3	5387	9	N	4897	4861	0	36	8	-0-																																																																			
11		0			22980	-0-	22980	79388				17741	3	5239	9	N	4763	4736	0	27	8	-0-																																																																			
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT																																																																																									
															WELL #: 4H															RRCID -> 290068															COMPL. DATE 03/22/2020															TOTAL DEPTH 11615															PERF.11858 - 21824														
06		51450	X		43649	-0-	-7801	-0-				34709	3	8940	9	N	8127	8085	0	42	8	-0-																																																																			
07		48019	X		44435	-0-	-3584	-0-				35502	3	8933	9	N	8121	8085	0	36	8	-0-																																																																			
08		48019	X		42820	-0-	-5199	-0-				34054	3	8766	9	N	7969	7932	0	37	8	-0-																																																																			
09		0			40633	-0-	40633	40633				32442	3	8191	9	N	7446	7407	0	39	8	-0-																																																																			
10		0			41126	-0-	41126	81759				32800	3	8326	9	N	7569	7528	0	41	8	-0-																																																																			
11		0			37308	-0-	37308	119067				29817	3	7491	9	N	6810	6781	0	29	8	-0-																																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																												
HAWTHORN 55-1-23 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 290104															COMPL. DATE 03/01/2020															TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																									
06	38790	X	31759	-0-	-7031	-0-		26869	3	4890	9	N	4445	4395	0	50	8	-0-																																									
07	37386	X	29403	-0-	-7983	-0-		24604	3	4799	9	N	4363	4321	0	42	8	-0-																																									
08	37386	X	30137	-0-	-7249	-0-		25197	3	4940	9	N	4491	4446	0	45	8	-0-																																									
09	0		27793	-0-	27793	27793		23258	3	4535	9	N	4123	4076	0	47	8	-0-																																									
10	0		28088	-0-	28088	55881		23533	3	4555	9	N	4141	4092	0	49	8	-0-																																									
11	0		27709	-0-	27709	83590		23346	3	4363	9	N	3966	3930	0	36	8	-0-																																									
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 290109															COMPL. DATE 05/08/2020															TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904														
06	35070	X	24661	-0-	-10409	-0-		19998	3	4663	9	N	4239	4187	0	52	8	-0-																																									
07	34131	X	25845	-0-	-8286	-0-		20671	3	5174	9	N	4704	4630	0	74	8	-0-																																									
08	34131	X	26960	-0-	-7171	-0-		21723	3	5237	9	N	4761	4689	0	72	8	-0-																																									
09	0		28674	-0-	28674	28674		23494	3	5180	9	N	4709	4631	0	78	8	-0-																																									
10	0		26794	-0-	26794	55468		21970	3	4824	9	N	4385	4307	0	78	8	-0-																																									
11	0		24780	-0-	24780	80248		20211	3	4569	9	N	4154	4088	0	66	8	-0-																																									
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 290116															COMPL. DATE 05/05/2020															TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072														
06	32550	X	27623	-0-	-4927	-0-		23733	3	3890	9	N	3536	3496	0	40	8	-0-																																									
07	34162	X	33027	-0-	-1135	-0-		28174	3	4853	9	N	4412	4350	0	62	8	-0-																																									
08	34162	X	31779	-0-	-2383	-0-		27259	3	4520	9	N	4109	4054	0	55	8	-0-																																									
09	0		30493	-0-	30493	30493		26192	3	4301	9	N	3910	3857	0	53	8	-0-																																									
10	0		31436	-0-	31436	61929		27088	3	4348	9	N	3953	3889	0	64	8	-0-																																									
11	0		29258	-0-	29258	91187		25180	3	4078	9	N	3707	3654	0	53	8	-0-																																									
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 290117															COMPL. DATE 05/08/2020															TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327														
06	35610	X	25455	-0-	-10155	-0-		21901	3	3554	9	N	3231	3200	0	31	8	-0-																																									
07	34658	X	31388	-0-	-3270	-0-		26982	3	4406	9	N	4005	3958	0	47	8	-0-																																									
08	34472	X	29391	-0-	-5081	-0-		25292	3	4099	9	N	3726	3684	0	42	8	-0-																																									
09	0		27608	-0-	27608	27608		23791	3	3817	9	N	3470	3430	0	40	8	-0-																																									
10	0		27805	-0-	27805	55413		24007	3	3798	9	N	3453	3406	0	47	8	-0-																																									
11	0		25698	-0-	25698	81111		22089	3	3609	9	N	3281	3242	0	39	8	-0-																																									
HEMLOCK 55-1-23 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 290141															COMPL. DATE 03/09/2020															TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299														
06	55410	X	25341	-0-	-30069	-0-		20961	3	4380	9	N	3982	3936	0	46	8	-0-																																									
07	30287	X	6956	-0-	-23331	-0-		5473	3	1483	9	N	1348	1326	0	22	8	-0-																																									
08	30287	X	14376	-0-	-15911	-0-		11524	3	2852	9	N	2593	2561	0	32	8	-0-																																									
09	29310	X	22475	-0-	-6835	-0-		18229	3	4246	9	N	3860	3814	0	46	8	-0-																																									
10	27156	X	26702	-0-	-454	-0-		22202	3	4500	9	N	4091	4038	0	53	8	-0-																																									
11	0		26764	-0-	26764	26764		22762	3	4002	9	N	3638	3600	0	38	8	-0-																																									
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 290150															COMPL. DATE 02/14/2020															TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829														
06	11460	X	10822	-0-	-638	-0-		8689	3	2133	9	N	1939	1903	0	36	8	-0-																																									
07	11284	X	10949	-0-	-335	-0-		8859	3	2090	9	N	1900	1870	0	30	8	-0-																																									
08	11284	X	10971	-0-	-313	-0-		8785	3	2186	9	N	1987	1954	0	33	8	-0-																																									
09	0		9800	-0-	9800	9800		7821	3	1979	9	N	1799	1766	0	33	8	-0-																																									
10	0		9487	-0-	9487	19287		7686	3	1801	9	N	1637	1602	0	35	8	-0-																																									
11	0		8211	-0-	8211	27498		7036	3	1175	9	N	1068	1042	0	26	8	-0-																																									
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 290153															COMPL. DATE 05/05/2020															TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218														
06	33630	X	26785	-0-	-6845	-0-		22246	3	4539	9	N	4126	4081	0	45	8	-0-																																									
07	34751	X	31266	-0-	-3485	-0-		25892	3	5374	9	N	4885	4822	0	63	8	-0-																																									
08	32240	X	32240	-0-	-0-	-0-		27080	3	5160	9	N	4691	4630	0	61	8	-0-																																									
09	0		31132	-0-	31132	31132		26306	3	4826	9	N	4387	4329	0	58	8	-0-																																									
10	0		32221	-0-	32221	63353		27388	3	4833	9	N	4394	4327	0	67	8	-0-																																									
11	0		31737	-0-	31737	95090		26926	3	4811	9	N	4374	4321	0	53	8	-0-																																									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	53040 X	23711	-0-	-29329	-0-	18841	3	4870	9	N	4427	4401	0	26 8 -0-
07	30216 X	30216	-0-	-0-	-0-	24989	3	5227	9	N	4752	4726	0	26 8 -0-
08	26443 X	25181	-0-	-1262	-0-	20302	3	4879	9	N	4435	4408	0	27 8 -0-
09	25590 X	22671	-0-	-2919	-0-	18063	3	4608	9	N	4189	4161	0	28 8 -0-
10	24924 X	23848	-0-	-1076	-0-	19197	3	4651	9	N	4228	4199	0	29 8 -0-
11	0	23292	-0-	23292	23292	19073	3	4219	9	N	3835	3814	0	21 8 -0-
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525														
06	38850 X	24457	-0-	-14393	-0-	205	2	17894	3	Y	5761	5714	0	270
07	30752 X	19599	-0-	-11153	-0-	21	4	6337	9					
08	T. A.	18835	-0-	18835	18835	22	2	17013	3	Y	2329	2489	0	110
09	T. A.	18764	-0-	18764	37599	2	4	2562	9					
10	T. A.	17884	-0-	17884	55483	556	2	14776	3	Y	3175	3132	0	153
*11	68718 X	13235	-0-	-55483	-0-	10	4	3493	9					
						261	2	12499	3	Y	5458	5422	0	189
						6004	9							
						13236	3	4648	9	Y	4225	4256	0	158
						45	2	8945	3	Y	3858	3848	0	168
						1	4	4244	9					
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915														
06	37890 X	27720	-0-	-10170	-0-	23476	3	4244	9	N	3858	3822	0	36 8 -0-
07	39153 X	27146	-0-	-12007	-0-	23198	3	3948	9	N	3589	3550	0	39 8 -0-
08	39153 X	28463	-0-	-10690	-0-	23804	3	4659	9	N	4235	4193	0	42 8 -0-
09	0	26935	-0-	26935	26935	22733	3	4202	9	N	3820	3782	0	38 8 -0-
10	0	11299	-0-	11299	38234	9406	3	1893	9	N	1721	1700	0	21 8 -0-
11	0	14131	-0-	14131	52365	11759	3	2372	9	N	2156	2133	0	23 8 -0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052														
06	31950 X	19126	-0-	-12824	-0-	16346	3	2780	9	N	2527	2497	0	30 8 -0-
07	33015 X	3283	-0-	-29732	-0-	2701	3	582	9	N	529	521	0	8 8 -0-
08	33015 X	6636	-0-	-26379	-0-	6267	3	369	9	N	335	314	0	21 8 -0-
09	0	23890	-0-	23890	23890	23290	3	600	9	N	545	483	0	62 8 -0-
10	0	29708	-0-	29708	53598	29508	3	200	9	N	182	97	0	85 8 -0-
11	0	22586	-0-	22586	76184	22400	3	186	9	N	169	115	0	54 8 -0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134														
06	26220 X	20697	-0-	-5523	-0-	17373	3	3324	9	N	3022	2990	0	32 8 -0-
07	27074 X	27074	-0-	-0-	-0-	22837	3	4237	9	N	3852	3810	0	42 8 -0-
08	29574 X	24219	-0-	-5355	-0-	21765	3	2454	9	N	2231	2188	0	43 8 -0-
09	0	17162	-0-	17162	17162	14914	3	2248	9	N	2044	2011	0	33 8 -0-
10	0	16159	-0-	16159	33321	13436	3	2723	9	N	2475	2442	0	33 8 -0-
11	0	15681	-0-	15681	49002	12773	3	2908	9	N	2644	2616	0	28 8 -0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261														
06	25230 X	2195	-0-	-23035	-0-	1525	3	670	9	N	609	566	0	43 8 -0-
07	26071 X	15664	-0-	-10407	-0-	13179	3	2485	9	N	2259	2183	0	76 8 -0-
08	26071 X	14132	-0-	-11939	-0-	13130	3	1002	9	N	911	848	0	63 8 -0-
09	0	17778	-0-	17778	17778	13944	3	3834	9	N	3485	3431	0	54 8 -0-
10	0	16860	-0-	16860	34638	12651	3	4209	9	N	3826	3771	0	55 8 -0-
11	0	15837	-0-	15837	50475	12101	3	3736	9	N	3396	3353	0	43 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	32670 X	21207	-0-	-11463	-0-	194	2	14977	3	Y	5469	5396	0	257
07	26133 X	18582	-0-	-7551	-0-	20	4	6016	9					
08	T. A.	16310	-0-	16310	16310	21	2	16113	3	Y	2224	2376	0	105
09	T. A.	15933	-0-	15933	32243	2	4	2446	9					
10	T. A.	20657	-0-	20657	52900	461	2	13876	3	Y	1785	1804	0	86
*11	67956 X	15056	-0-	-52900	-0-	9	4	1964	9					
						260	2	12454	3	Y	2926	2911	0	101
						3219	9							
						15826	3	4831	9	Y	4392	4329	0	164
						51	2	10165	3	Y	4399	4371	0	192
						1	4	4839	9					
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430														
06	29520 X	24248	-0-	-5272	-0-	19160	3	5088	9	N	4625	4572	0	-0-
07	29357 X	27585	-0-	-1772	-0-	21642	3	5943	9	N	5403	5330	0	-0-
08	29357 X	28911	-0-	-446	-0-	23048	3	5863	9	N	5330	5261	0	-0-
09	0	35770	-0-	35770	35770	29239	3	6531	9	N	5937	5866	0	-0-
10	0	28418	-0-	28418	64188	22698	3	5720	9	N	5200	5117	0	-0-
11	0	26044	-0-	26044	90232	20685	3	5359	9	N	4872	4789	0	-0-
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740														
06	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	213	2	16842	3	Y	4679	4646	0	220
07	25761 X	17618	-0-	-8143	-0-	21	4	5147	9					
08	T. A.	17209	-0-	17209	17209	20	2	15410	3	Y	1988	2114	0	94
09	T. A.	16836	-0-	16836	34045	1	4	2187	9					
10	T. A.	15499	-0-	15499	49544	492	2	13363	3	Y	3041	2989	0	146
*11	64627 X	15083	-0-	-49544	-0-	9	4	3345	9					
						229	2	10972	3	Y	5123	5092	0	177
						5635	9							
						11716	3	3783	9	Y	3439	3488	0	128
						52	2	10232	3	Y	4362	4300	0	190
						1	4	4798	9					
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146														
06	32640 X	19834	-0-	-12806	-0-	15584	3	4250	9	N	3864	3832	0	-0-
07	32860 X	21167	-0-	-11693	-0-	16754	3	4413	9	N	4012	3969	0	-0-
08	32860 X	20836	-0-	-12024	-0-	16704	3	4132	9	N	3756	3718	0	-0-
09	0	26035	-0-	26035	26035	20658	3	5377	9	N	4888	4847	0	-0-
10	0	27527	-0-	27527	53562	21935	3	5592	9	N	5084	5044	0	-0-
11	0	26440	-0-	26440	80002	21246	3	5194	9	N	4722	4691	0	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330														
06	56790 X	42103	-0-	-14687	-0-	36496	3	5607	9	Y	5097	5057	0	-0-
07	58683 X	40205	-0-	-18478	-0-	34996	3	5209	9	Y	4735	4703	0	-0-
08	37806 X	37806	-0-	-0-	-0-	32779	3	5027	9	Y	4570	4537	0	-0-
09	0	35473	-0-	35473	35473	29179	3	6294	9	Y	5722	5675	0	-0-
10	0	44593	-0-	44593	80066	38411	3	6182	9	Y	5620	5566	0	-0-
11	0	21289	-0-	21289	101355	17218	3	4071	9	Y	3701	3675	0	-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937														
06	17460 X	13524	-0-	-3936	-0-	9854	3	3670	9	Y	3336	3317	0	-0-
07	15810 X	14207	-0-	-1603	-0-	10076	3	4131	9	Y	3755	3738	0	-0-
08	12772 X	11719	-0-	-1053	-0-	8010	3	3709	9	Y	3372	3355	0	-0-
09	0	7960	-0-	7960	7960	4829	3	3131	9	Y	2846	2830	0	-0-
10	0	11143	-0-	11143	19103	7580	3	3563	9	Y	3239	3220	0	-0-
11	0	7743	-0-	7743	26846	4456	3	3287	9	Y	2988	2976	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	33210 X	28548	-0-	-4662	-0-	22750	3	5798	9 Y	5271	5231	0	40 8	-0-
07	31527 X	27955	-0-	-3572	-0-	22020	3	5935	9 Y	5395	5358	0	37 8	-0-
08	29760 X	25658	-0-	-4102	-0-	20150	3	5508	9 Y	5007	4968	0	39 8	-0-
09	0	31038	-0-	31038	31038	24789	3	6249	9 Y	5681	5633	0	48 8	-0-
10	0	29253	-0-	29253	60291	23568	3	5685	9 Y	5168	5123	0	45 8	-0-
11	0	29843	-0-	29843	90134	24045	3	5798	9 Y	5271	5237	0	34 8	-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121														
06	21870 X	18874	-0-	-2996	-0-	14955	3	3919	9 Y	3563	3530	0	33 8	-0-
07	22227 X	19103	-0-	-3124	-0-	15063	3	4040	9 Y	3673	3645	0	28 8	-0-
08	18636 X	18636	-0-	-0-	-0-	14364	3	4272	9 Y	3884	3855	0	29 8	-0-
09	0	17833	-0-	17833	17833	14101	3	3732	9 Y	3393	3362	0	31 8	-0-
10	0	18558	-0-	18558	36391	14578	3	3980	9 Y	3618	3584	0	34 8	-0-
11	0	14197	-0-	14197	50588	10923	3	3274	9 Y	2976	2954	0	22 8	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427														
06	26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	23562	3	3280	9 Y	2982	2959	0	23 8	-0-
07	26691 X	25889	-0-	-802	-0-	22844	3	3045	9 Y	2768	2748	0	20 8	-0-
08	23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	20181	3	2864	9 Y	2604	2585	0	19 8	-0-
09	0	21710	-0-	21710	21710	18898	3	2812	9 Y	2556	2535	0	21 8	-0-
10	0	20824	-0-	20824	42534	18172	3	2652	9 Y	2411	2390	0	21 8	-0-
11	0	20117	-0-	20117	62651	17403	3	2714	9 Y	2467	2452	0	15 8	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392														
06	17670 X	13381	-0-	-4289	-0-	9887	3	3494	9 Y	3176	3160	0	16 8	-0-
07	22413 X	9829	-0-	-12584	-0-	6996	3	2833	9 Y	2575	2563	0	12 8	-0-
08	22754 X	12024	-0-	-10730	-0-	8074	3	3950	9 Y	3591	3573	0	18 8	-0-
09	0	12669	-0-	12669	12669	8940	3	3729	9 Y	3390	3372	0	18 8	-0-
10	0	14283	-0-	14283	26952	10608	3	3675	9 Y	3341	3321	0	20 8	-0-
11	0	20817	-0-	20817	47769	16407	3	4410	9 Y	4009	3990	0	19 8	-0-
LARAMIE 55-4-13														
WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193														
06	2160 X	1034	-0-	-1126	-0-	906	3	128	9 N	116	92	0	24 8	-0-
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	2803	3	834	9 N	758	707	0	51 8	-0-
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	2732	3	1091	9 N	992	941	0	51 8	-0-
09	0	5635	-0-	5635	5635	4411	3	1224	9 N	1113	1059	0	54 8	-0-
10	0	953	-0-	953	6588	555	3	398	9 N	362	312	0	50 8	-0-
11	0	3926	-0-	3926	10514	2846	3	1080	9 N	982	931	0	51 8	-0-
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368														
06	16440 X	12462	-0-	-3978	-0-	8071	2	144	4 Y	3861	3864	0	33 8	67
						4247	9							
07	16957 X	13682	-0-	-3275	-0-	9358	2	123	4 Y	3819	3759	0	31 8	96
						4201	9							
08	16957 X	13125	-0-	-3832	-0-	8952	2	130	4 Y	3675	3641	0	32 8	98
						4043	9							
09	0	14691	-0-	14691	14691	10456	2	142	4 Y	3721	3692	0	38 8	89
						4093	9							
10	0	11974	-0-	11974	26665	8602	2	104	4 Y	2971	2925	0	36 8	99
						3268	9							
11	0	12996	-0-	12996	39661	9035	2	122	4 Y	3490	3489	0	29 8	71
						3839	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290510														
COMPL. DATE 10/02/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	37980 X	20177	-0-	-17803	-0-	16570	3	3607	9	Y	3279	3304	0	146
07	39246 X	19979	-0-	-19267	-0-	15736	3	4243	9	Y	3857	3793	0	148
08	45787 X	20450	-0-	-25337	-0-	16164	3	4286	9	Y	3896	3831	0	155
09	0	19460	-0-	19460	19460	15564	3	3896	9	Y	3542	3504	0	139
10	0	21270	-0-	21270	40730	17379	3	3891	9	Y	3537	3472	0	134
11	0	22523	-0-	22523	63253	18362	3	4161	9	Y	3783	3743	0	119
TEMIN UNIT 2-27														
WELL #: 1H RRCID -> 290522														
COMPL. DATE 02/01/2016														
TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196														
06	8100 X	7060	-0-	-1040	-0-	5295	3	62	4	Y	1548	1621	0	203
07	8370 X	7127	-0-	-1243	-0-	4868	3	79	4	Y	1982	1943	0	225
08	7843 X	7114	-0-	-729	-0-	4970	3	75	4	Y	1881	1781	0	309
09	0	7111	-0-	7111	7111	5281	3	64	4	Y	1605	1705	0	194
10	0	5342	-0-	5342	12453	3465	3	66	4	Y	1646	1562	0	259
11	0	4548	-0-	4548	17001	1811	9	63	4	Y	1579	1520	0	303
						2748	3							
						1737	9							
REED TRUST 55-1-46														
WELL #: 1H RRCID -> 290565														
COMPL. DATE 01/05/2015														
TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019														
06	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	7969	2	205	4	Y	3759	3769	0	65
07	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	4135	9	158	4	Y	3397	3363	0	86
08	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	8925	2	164	4	Y	3555	3531	0	96
09	0	11021	-0-	11021	11021	3737	9	136	4	Y	2862	2874	0	69
10	0	10639	-0-	10639	21660	8093	2	124	4	Y	2551	2519	0	85
11	0	11839	-0-	11839	33499	3911	9	152	4	Y	3315	3321	0	68
						7737	2							
						3148	9							
						7709	2							
						2806	9							
						8040	2							
						3647	9							
CORNELL UNIT 34-189														
WELL #: 1H RRCID -> 290568														
COMPL. DATE 05/04/2016														
TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800														
06	7650 X	7350	-0-	-300	-0-	6211	2	1139	9	Y	1035	1022	0	7
07	8897 X	8867	-0-	-30	-0-	7462	2	1405	9	Y	1277	1265	0	13
08	10943 X	7621	-0-	-3322	-0-	6409	2	1212	9	Y	1102	1084	0	8
09	0	8296	-0-	8296	8296	7020	2	1276	9	Y	1160	1158	0	7
10	0	7446	-0-	7446	15742	6192	2	1254	9	Y	1140	1123	0	9
11	0	6166	-0-	6166	21908	5110	2	1056	9	Y	960	942	0	6
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 290690														
COMPL. DATE 08/13/2020														
TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898														
06	21210 X	18922	-0-	-2288	-0-	15053	3	3869	9	N	3517	3494	0	-0-
07	20708 X	18547	-0-	-2161	-0-	14529	3	4018	9	N	3653	3633	0	-0-
08	21452 X	16107	-0-	-5345	-0-	12713	3	3394	9	N	3085	3066	0	-0-
09	0	16901	-0-	16901	16901	13538	3	3363	9	N	3057	3034	0	-0-
10	0	17921	-0-	17921	34822	14133	3	3788	9	N	3444	3421	0	-0-
11	0	16217	-0-	16217	51039	12717	3	3500	9	N	3182	3165	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
FIELDER STATE 2-10														
WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
											M	PROD	AMT	BALANCE
06	1800 X	1576	-0-	-224	-0-		1136	2	440	9	N	400	368	287
07	1860 X	1484	-0-	-376	-0-		1051	2	433	9	N	394	363	318
08	1798 X	853	-0-	-945	-0-		613	2	240	9	N	218	369	164
09	0	1378	-0-	1378	1378		1008	2	370	9	N	336	187	297
10	0	1519	-0-	1519	2897		1068	2	451	9	N	410	372	301
11	0	1459	-0-	1459	4356		1042	2	417	9	N	379	377	283
ROBERTSON STATE UNIT 2-7														
WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275														
06	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-		8721	3	139	4	Y	3469	3447	81
							3816	9						
07	10819 X	7020	-0-	-3799	-0-		5304	3	67	4	Y	1499	1490	78
							1649	9						
08	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-		7724	3	168	4	Y	3138	3106	78
							3452	9						
09	0	12076	-0-	12076	12076		8495	3	161	4	Y	3109	3113	74
							3420	9						
10	0	12183	-0-	12183	24259		8664	3	130	4	Y	3081	3055	85
							3389	9						
11	0	11221	-0-	11221	35480		7861	3	135	4	Y	2932	2967	50
							3225	9						
RED BLUFF 57-38														
WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650														
06	16410 X	16294	-0-	-116	-0-		13117	2	3177	9	Y	2888	2756	168
													4	
07	18918 X	18918	-0-	-0-	-0-		15792	2	3126	9	Y	2842	2826	184
08	18166 X	17865	-0-	-301	-0-		14998	2	2867	9	Y	2606	2525	167
09	0	17940	-0-	17940	17940		14732	2	3208	9	Y	2916	2506	141
													2	
10	0	17012	-0-	17012	34952		14138	2	2874	9	Y	2613	2652	102
11	0	15150	-0-	15150	50102		12579	2	2571	9	Y	2337	2035	148
													5	
REFRIED 34-187 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994														
06	63090 X	52012	-0-	-11078	-0-		44957	3	7055	9	Y	6414	6359	44
07	64356 X	55202	-0-	-9154	-0-		47795	3	7407	9	Y	6734	6690	67
08	54529 X	53153	-0-	-1376	-0-		46183	3	6970	9	Y	6336	6270	49
09	0	52393	-0-	52393	52393		45615	3	6778	9	Y	6162	6165	35
10	0	50359	-0-	50359	102752		43748	3	6611	9	Y	6010	5942	48
11	0	45246	-0-	45246	147998		38849	3	6397	9	Y	5815	5741	37
FRIJOLE 34-187 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751														
06	29190 X	26809	-0-	-2381	-0-		23146	3	3663	9	Y	3330	3307	23
07	31372 X	27136	-0-	-4236	-0-		23198	3	3938	9	Y	3580	3560	35
08	31372 X	27847	-0-	-3525	-0-		24161	3	3686	9	Y	3351	3323	26
09	0	26556	-0-	26556	26556		22933	3	3623	9	Y	3294	3296	19
10	0	25309	-0-	25309	51865		21721	3	3588	9	Y	3262	3232	26
11	0	24031	-0-	24031	75896		20560	3	3471	9	Y	3155	3125	20

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 290890														
COMPL. DATE 03/14/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	21930	X	16120	-0-	-5810	-0-	138 2	12139 3	Y	3481	3452	0		163
07	23560	X	11942	-0-	-11618	-0-	14 4	3829 9						
08	T. A.		12176	-0-	12176	12176	13 2	10037 3	Y	1719	1801	0		81
09	T. A.		14796	-0-	14796	26972	1 4	1891 9						
10	T. A.		13219	-0-	13219	40191	421 2	8885 3	Y	2602	2558	0		125
*11	54463	X	14272	-0-	-40191	-0-	8 4	2862 9						
							198 2	9473 3	Y	4659	4623	0		161
							5125 9							
							10031 3	3188 9	Y	2898	2951	0		108
							50 2	9870 3	Y	3955	3891	0		172
							1 4	4351 9						
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 290933														
COMPL. DATE 06/24/2016														
TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240														
06	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	8577 2	120 4	N	3003	3005	1		184
07	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	3303 9							
08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	8943 2	122 4	N	3055	3086	1		153
09	0		12140	-0-	12140	12140	3361 9							
10	0		12319	-0-	12319	24459	8784 2	105 4	N	2632	2534	1		251
11	0		11522	-0-	11522	35981	2895 9							
							8743 2	119 4	N	2980	2965	1		266
							3278 9							
							9004 2	116 4	N	2908	2984	1		190
							3199 9							
							8324 2	112 4	N	2805	2812	1	1 8	182
							3086 9							
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291114														
COMPL. DATE 01/09/2023														
TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381														
06	34050	X	33609	-0-	-441	-0-	25956 3	7653 9	N	6957	6896	0	61 8	-0-
07	52444	X	52444	-0-	-0-	-0-	41954 3	10490 9	N	9536	9462	0	74 8	-0-
08	35193	X	35193	-0-	-0-	-0-	28230 3	6963 9	N	6330	6276	0	54 8	-0-
09	0		32369	-0-	32369	32369	26154 3	6215 9	N	5650	5594	0	56 8	-0-
10	0		33036	-0-	33036	65405	26598 3	6438 9	N	5853	5790	0	63 8	-0-
11	0		30156	-0-	30156	95561	24053 3	6103 9	N	5548	5505	0	43 8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 3HR RRCID -> 291246														
COMPL. DATE 03/16/2021														
TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463														
06	47880	X	42856	-0-	-5024	-0-	36989 3	5867 9	Y	5334	5306	0	28 8	-0-
07	49476	X	43329	-0-	-6147	-0-	37452 3	5877 9	Y	5343	5319	0	24 8	-0-
08	41646	X	41646	-0-	-0-	-0-	36043 3	5603 9	Y	5094	5069	0	25 8	-0-
09	0		26117	-0-	26117	26117	20664 3	5453 9	Y	4957	4930	0	27 8	-0-
10	0		25286	-0-	25286	51403	20077 3	5209 9	Y	4735	4707	0	28 8	-0-
11	0		22357	-0-	22357	73760	17689 3	4668 9	Y	4244	4225	0	19 8	-0-
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E														
WELL #: 21H RRCID -> 291261														
COMPL. DATE 04/22/2021														
TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578														
06	100140	X	85599	-0-	-14541	-0-	73524 3	12075 9	Y	10977	10953	0	24 8	-0-
07	96627	X	81799	-0-	-14828	-0-	69854 3	11945 9	Y	10859	10827	0	32 8	-0-
08	96410	X	75939	-0-	-20471	-0-	64313 3	11626 9	Y	10569	10539	0	30 8	-0-
09	85890	X	77480	-0-	-8410	-0-	66641 3	10839 9	Y	9854	9826	0	28 8	-0-
10	88753	X	72032	-0-	-16721	-0-	61506 3	10526 9	Y	9569	9488	0	81 8	-0-
11	0		65657	-0-	65657	65657	56153 3	9504 9	Y	8640	8573	0	67 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291430														
COMPL. DATE 12/22/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	51120 X	32143	-0-	-18977	-0-	25456	3	6687	9	N	6079	6040	0	-0-
07	49228 X	32511	-0-	-16717	-0-	25491	3	7020	9	N	6382	6348	0	-0-
08	46779 X	37277	-0-	-9502	-0-	30006	3	7271	9	N	6610	6571	0	-0-
09	0	34897	-0-	34897	34897	27804	3	7093	9	N	6448	6408	0	-0-
10	0	33520	-0-	33520	68417	26609	3	6911	9	N	6283	6242	0	-0-
11	0	28961	-0-	28961	97378	22989	3	5972	9	N	5429	5402	0	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 291493														
COMPL. DATE 03/16/2021														
TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600														
06	77820 X	66724	-0-	-11096	-0-	59601	3	7123	9	Y	6475	6425	0	-0-
07	78554 X	66161	-0-	-12393	-0-	59211	3	6950	9	Y	6318	6275	0	-0-
08	65219 X	65219	-0-	-0-	-0-	58177	3	7042	9	Y	6402	6359	0	-0-
09	0	36998	-0-	36998	36998	30582	3	6416	9	Y	5833	5787	0	-0-
10	0	30488	-0-	30488	67486	24359	3	6129	9	Y	5572	5524	0	-0-
11	0	27859	-0-	27859	95345	22210	3	5649	9	Y	5135	5101	0	-0-
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 291496														
COMPL. DATE 03/23/2021														
TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239														
06	59280 X	48003	-0-	-11277	-0-	34104	3	13899	9	Y	12635	12562	0	-0-
07	61256 X	41485	-0-	-19771	-0-	29568	3	11917	9	Y	10834	10780	0	-0-
08	60171 X	38049	-0-	-22122	-0-	27485	3	10564	9	Y	9604	9548	0	-0-
09	0	35399	-0-	35399	35399	25687	3	9712	9	Y	8829	8771	0	-0-
10	0	24278	-0-	24278	59677	16396	3	7882	9	Y	7165	7128	0	-0-
11	0	12761	-0-	12761	72438	8864	3	3897	9	Y	3543	3529	0	-0-
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
WELL #: 82H RRCID -> 291505														
COMPL. DATE 03/23/2021														
TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728														
06	48450 X	24319	-0-	-24131	-0-	18244	3	6075	9	Y	5523	5449	0	-0-
07	50065 X	25119	-0-	-24946	-0-	19070	3	6049	9	Y	5499	5433	0	-0-
08	33170 X	26707	-0-	-6463	-0-	20847	3	5860	9	Y	5327	5250	0	-0-
09	0	27057	-0-	27057	27057	21342	3	5715	9	Y	5195	5105	0	-0-
10	0	27188	-0-	27188	54245	21470	3	5718	9	Y	5198	5100	0	-0-
11	0	29963	-0-	29963	84208	24377	3	5586	9	Y	5078	5011	0	-0-
TABASCO CAT 54-43-6 UNIT														
WELL #: 82H RRCID -> 291550														
COMPL. DATE 03/28/2021														
TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257														
06	26940 X	18407	-0-	-8533	-0-	13414	3	4993	9	Y	4539	4478	0	77
07	24583 X	15584	-0-	-8999	-0-	11350	3	4234	9	Y	3849	3765	0	96
08	21018 X	11990	-0-	-9028	-0-	8365	3	3625	9	Y	3295	3246	0	87
09	0	12746	-0-	12746	12746	9479	3	3267	9	Y	2970	2916	0	70
10	0	12854	-0-	12854	25600	9740	3	3114	9	Y	2831	2733	0	93
11	0	11448	-0-	11448	37048	8180	3	3268	9	Y	2971	2955	0	60
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 72H RRCID -> 291596														
COMPL. DATE 05/06/2021														
TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697														
06	125670 X	64433	-0-	-61237	-0-	52729	3	11704	9	N	10640	10587	0	-0-
07	129859 X	48989	-0-	-80870	-0-	40086	3	8903	9	N	8094	8066	0	-0-
08	129456 X	63741	-0-	-65715	-0-	52144	3	11597	9	N	10543	10497	0	-0-
09	0	56777	-0-	56777	56777	46604	3	10173	9	N	9248	9205	0	-0-
10	0	59905	-0-	59905	116682	49511	3	10394	9	N	9449	9400	0	-0-
11	0	50113	-0-	50113	166795	41031	3	9082	9	N	8256	8229	0	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 291660														
COMPL. DATE 06/09/2021														
TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794														
06	72300 X	53899	-0-	-18401	-0-	46770	3	7129	9	N	6481	6412	0	-0-
07	68882 X	52827	-0-	-16055	-0-	45341	3	7486	9	N	6805	6718	0	-0-
08	68572 X	47862	-0-	-20710	-0-	41097	3	6765	9	N	6150	6068	0	-0-
09	0	48009	-0-	48009	48009	41394	3	6615	9	N	6014	5932	0	-0-
10	0	38439	-0-	38439	86448	33298	3	5141	9	N	4674	4601	0	-0-
11	0	40659	-0-	40659	127107	35061	3	5598	9	N	5089	5027	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 291661														
COMPL. DATE 06/13/2021														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	88290 X	66927	-0-	-21363	-0-	57712	3	9215	9	N	8377	8305	0	-0-
07	85126 X	64713	-0-	-20413	-0-	55692	3	9021	9	N	8201	8105	0	-0-
08	80445 X	57364	-0-	-23081	-0-	49431	3	7933	9	N	7212	7112	0	-0-
09	0	59618	-0-	59618	59618	52257	3	7361	9	N	6692	6572	0	-0-
10	0	52430	-0-	52430	112048	45108	3	7322	9	N	6656	6542	0	-0-
11	0	51905	-0-	51905	163953	44506	3	7399	9	N	6726	6639	0	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 291663														
COMPL. DATE 06/03/2021														
TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570														
06	105300 X	83737	-0-	-21563	-0-	70073	3	13664	9	N	12422	12315	0	-0-
07	105462 X	80659	-0-	-24803	-0-	66995	3	13664	9	N	12422	12291	0	-0-
08	98735 X	70449	-0-	-28286	-0-	58884	3	11565	9	N	10514	10389	0	-0-
09	0	73208	-0-	73208	73208	61459	3	11749	9	N	10681	10531	0	-0-
10	0	60607	-0-	60607	133815	51268	3	9339	9	N	8490	8339	0	-0-
11	0	63764	-0-	63764	197579	53656	3	10108	9	N	9189	9066	0	-0-
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 291838														
COMPL. DATE 12/16/2020														
TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716														
06	46920 X	38569	-0-	-8351	-0-	31274	3	7295	9	N	6632	6541	0	-0-
07	45787 X	39291	-0-	-6496	-0-	32066	3	7225	9	N	6568	6454	0	-0-
08	45787 X	37847	-0-	-7940	-0-	30979	3	6868	9	N	6244	6141	0	-0-
09	0	38304	-0-	38304	38304	31830	3	6474	9	N	5885	5784	0	-0-
10	0	41998	-0-	41998	80302	35865	3	6133	9	N	5575	5454	0	-0-
11	0	37363	-0-	37363	117665	31399	3	5964	9	N	5422	5316	0	-0-
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291839														
COMPL. DATE 12/17/2020														
TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369														
06	40380 X	35384	-0-	-4996	-0-	28743	3	6641	9	N	6037	5978	0	-0-
07	41850 X	36160	-0-	-5690	-0-	29359	3	6801	9	N	6183	6108	0	-0-
08	41850 X	31649	-0-	-10201	-0-	25537	3	6112	9	N	5556	5493	0	-0-
09	0	30268	-0-	30268	30268	24687	3	5581	9	N	5074	5014	0	-0-
10	0	35907	-0-	35907	66175	30206	3	5701	9	N	5183	5105	0	-0-
11	0	32142	-0-	32142	98317	26668	3	5474	9	N	4976	4912	0	-0-
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291844														
COMPL. DATE 12/17/2020														
TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692														
06	46710 X	36943	-0-	-9767	-0-	28348	3	8595	9	N	7814	7710	0	-0-
07	45601 X	37083	-0-	-8518	-0-	28686	3	8397	9	N	7634	7506	0	-0-
08	43214 X	34642	-0-	-8572	-0-	26573	3	8069	9	N	7335	7218	0	-0-
09	0	32024	-0-	32024	32024	24450	3	7574	9	N	6885	6772	0	-0-
10	0	33230	-0-	33230	65254	26032	3	7198	9	N	6544	6416	0	-0-
11	0	30964	-0-	30964	96218	24014	3	6950	9	N	6318	6207	0	-0-
PALMITO RANCH 53-4-3 A														
WELL #: 1H RRCID -> 291953														
COMPL. DATE 03/30/2021														
TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583														
06	47340 X	24986	-0-	-22354	-0-	19550	3	5436	9	N	4942	4881	0	-0-
07	50871 X	24598	-0-	-26273	-0-	19069	3	5529	9	N	5026	4953	0	-0-
08	50871 X	22962	-0-	-27909	-0-	17118	3	5844	9	N	5313	5241	0	-0-
09	0	21884	-0-	21884	21884	16567	3	5317	9	N	4834	4761	0	-0-
10	0	21404	-0-	21404	43288	16070	3	5334	9	N	4849	4765	0	-0-
11	0	19031	-0-	19031	62319	14368	3	4663	9	N	4239	4177	0	-0-
MANASSAS STATE 55-4-22-21 A														
WELL #: 11HZ RRCID -> 291991														
COMPL. DATE 04/27/2021														
TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621														
06	58530 X	45922	-0-	-12608	-0-	41564	3	4358	9	Y	3962	3956	0	-0-
07	60481 X	55835	-0-	-4646	-0-	44724	3	11111	9	Y	10101	10012	0	-0-
08	60481 X	49586	-0-	-10895	-0-	46018	3	3568	9	Y	3244	3131	0	-0-
09	55950 X	47095	-0-	-8855	-0-	37669	3	9426	9	Y	8569	8447	0	-0-
10	0	32813	-0-	32813	32813	24226	3	8587	9	Y	7806	7668	0	-0-
11	0	28446	-0-	28446	61259	22187	3	6259	9	Y	5690	5603	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292076														
COMPL. DATE 06/06/2021														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	108570 X	82197	-0-	-26373	-0-	70118	3	12079	9	N	10981	10826	0	-0-
07	107384 X	82274	-0-	-25110	-0-	69360	3	12914	9	N	11740	11554	0	-0-
08	101463 X	74964	-0-	-26499	-0-	64073	3	10891	9	N	9901	9770	0	-0-
09	0	75252	-0-	75252	75252	64133	3	11119	9	N	10108	10020	0	-0-
10	0	64418	-0-	64418	139670	55046	3	9372	9	N	8520	8447	0	-0-
11	0	63037	-0-	63037	202707	53591	3	9446	9	N	8587	8522	0	-0-
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 821H RRCID -> 292250														
COMPL. DATE 08/22/2021														
TOTAL DEPTH 11289 PERF. 11485 - 21442														
06	60090 X	12349	-0-	-47741	-0-	8808	3	3541	9	Y	3219	3152	0	-0-
07	62093 X	14077	-0-	-48016	-0-	9897	3	4180	9	Y	3800	3743	0	-0-
08	27745 X	15311	-0-	-12434	-0-	11876	3	3435	9	Y	3123	3074	0	-0-
09	0	11947	-0-	11947	11947	9004	3	2943	9	Y	2675	2629	0	-0-
10	0	9047	-0-	9047	20994	6458	3	2589	9	Y	2354	2308	0	-0-
11	0	10128	-0-	10128	31122	7877	3	2251	9	Y	2046	2015	0	-0-
MANASSAS STATE 55-4-22-21 B														
WELL #: 12HZ RRCID -> 292316														
COMPL. DATE 04/27/2021														
TOTAL DEPTH 10817 PERF. 10854 - 20876														
06	259830 X	32563	-0-	-227267	-0-	28208	3	4355	9	Y	3959	3956	0	-0-
07	268491 X	53584	-0-	-214907	-0-	44008	3	9576	9	Y	8705	8660	0	-0-
08	55056 X	48046	-0-	-7010	-0-	44775	3	3271	9	Y	2974	2917	0	-0-
09	50550 X	46314	-0-	-4236	-0-	36462	3	9852	9	Y	8956	8907	0	-0-
10	0	26393	-0-	26393	26393	20081	3	6312	9	Y	5738	5701	0	-0-
11	0	28044	-0-	28044	54437	21702	3	6342	9	Y	5765	5725	0	-0-
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 811H RRCID -> 292317														
COMPL. DATE 08/18/2021														
TOTAL DEPTH 11310 PERF. 11473 - 21425														
06	45630 X	31123	-0-	-14507	-0-	19880	3	11243	9	Y	10221	10089	0	-0-
07	47151 X	29064	-0-	-18087	-0-	18083	3	10981	9	Y	9983	9884	0	-0-
08	34038 X	27267	-0-	-6771	-0-	17143	3	10124	9	Y	9204	9103	0	-0-
09	0	25712	-0-	25712	25712	16097	3	9615	9	Y	8741	8631	0	-0-
10	0	25697	-0-	25697	51409	16084	3	9613	9	Y	8739	8630	0	-0-
11	0	22881	-0-	22881	74290	14036	3	8845	9	Y	8041	7961	0	-0-
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 131H RRCID -> 292318														
COMPL. DATE 08/18/2021														
TOTAL DEPTH 11870 PERF. 12170 - 22132														
06	216210 X	26796	-0-	-189414	-0-	18306	3	8490	9	Y	7718	7690	0	-0-
07	223417 X	13139	-0-	-210278	-0-	10811	3	2328	9	Y	2116	2100	0	-0-
08	36456 X	22536	-0-	-13920	-0-	16212	3	6324	9	Y	5749	5722	0	-0-
09	0	29313	-0-	29313	29313	21655	3	7658	9	Y	6962	6931	0	-0-
10	0	26993	-0-	26993	56306	19929	3	7064	9	Y	6422	6393	0	-0-
11	0	22878	-0-	22878	79184	16679	3	6199	9	Y	5635	5617	0	-0-
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 141HR RRCID -> 292319														
COMPL. DATE 08/22/2021														
TOTAL DEPTH 11644 PERF. 11935 - 21897														
06	289950 X	57200	-0-	-232750	-0-	41380	3	15820	9	Y	14382	14267	0	-0-
07	299615 X	56753	-0-	-242862	-0-	41021	3	15732	9	Y	14302	14206	0	-0-
08	59613 X	47357	-0-	-12256	-0-	34398	3	12959	9	Y	11781	11691	0	-0-
09	0	50551	-0-	50551	50551	37708	3	12843	9	Y	11675	11574	0	-0-
10	0	50566	-0-	50566	101117	38218	3	12348	9	Y	11225	11122	0	-0-
11	0	44290	-0-	44290	145407	33686	3	10604	9	Y	9640	9571	0	-0-
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 121H RRCID -> 292320														
COMPL. DATE 08/18/2021														
TOTAL DEPTH 11645 PERF. 11898 - 21860														
06	168690 X	26532	-0-	-142158	-0-	19881	3	6651	9	Y	6046	6003	0	-0-
07	174313 X	52194	-0-	-122119	-0-	38138	3	14056	9	Y	12778	12703	0	-0-
08	88257 X	61843	-0-	-26414	-0-	46712	3	15131	9	Y	13755	13652	0	-0-
09	0	67201	-0-	67201	67201	52899	3	14302	9	Y	13002	12879	0	-0-
10	0	57513	-0-	57513	124714	45552	3	11961	9	Y	10874	10769	0	-0-
11	0	55473	-0-	55473	180187	43172	3	12301	9	Y	11183	11099	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	235860 X	65768	-0-	-170092	-0-	57614	3	8154	9 Y	7413	7377	0	36 8	-0-
07	243722 X	62601	-0-	-181121	-0-	55294	3	7307	9 Y	6643	6595	0	48 8	-0-
08	89714 X	67192	-0-	-22522	-0-	58890	3	8302	9 Y	7547	7498	0	49 8	-0-
09	0	55532	-0-	55532	55532	48717	3	6815	9 Y	6195	6146	0	49 8	-0-
10	0	57688	-0-	57688	113220	51126	3	6562	9 Y	5965	5910	0	55 8	-0-
11	0	50829	-0-	50829	164049	45875	3	4954	9 Y	4504	4470	0	34 8	-0-
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28														
WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709														
06	333780 X	94435	-0-	-239345	-0-	76606	3	17829	9 Y	16208	16080	0	128 8	-0-
07	344906 X	80564	-0-	-264342	-0-	64893	3	15671	9 Y	14246	14111	0	135 8	-0-
08	150102 X	95112	-0-	-54990	-0-	80223	3	14889	9 Y	13535	13409	0	126 8	-0-
09	122400 X	43858	-0-	-78542	-0-	34572	3	9286	9 Y	8442	8383	0	59 8	-0-
10	124961 X	48965	-0-	-75996	-0-	39215	3	9750	9 Y	8864	8775	0	89 8	-0-
11	94440 X	84305	-0-	-10135	-0-	67752	3	16553	9 Y	15048	14922	0	126 8	-0-
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C														
WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661														
06	209760 X	50935	-0-	-158825	-0-	45499	3	5436	9 Y	4942	4918	0	24 8	-0-
07	216752 X	59192	-0-	-157560	-0-	44962	3	14230	9 Y	12936	12856	0	80 8	-0-
08	60636 X	51313	-0-	-9323	-0-	46585	3	4728	9 Y	4298	4188	0	110 8	-0-
09	57690 X	56298	-0-	-1392	-0-	42996	3	13302	9 Y	12093	11962	0	131 8	-0-
10	0	58576	-0-	58576	58576	46971	3	11605	9 Y	10550	10403	0	147 8	-0-
11	0	37569	-0-	37569	96145	28562	3	9007	9 Y	8188	8098	0	90 8	-0-
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939														
06	287580 X	38501	-0-	-249079	-0-	31283	3	7218	9 Y	6562	6495	0	67 8	-0-
07	297166 X	27426	-0-	-269740	-0-	21114	3	6312	9 Y	5738	5673	0	65 8	-0-
08	83421 X	29756	-0-	-53665	-0-	21662	3	8094	9 Y	7358	7262	0	96 8	-0-
09	0	20913	-0-	20913	20913	15586	3	5327	9 Y	4843	4793	0	50 8	-0-
10	0	55255	-0-	55255	76168	44754	3	10501	9 Y	9546	9409	0	137 8	-0-
11	0	59514	-0-	59514	135682	49245	3	10269	9 Y	9335	9197	0	138 8	-0-
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292365 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10261 - 18114														
06	285600 X	42853	-0-	-242747	-0-	33955	3	8898	9 Y	8089	8054	0	35 8	-0-
07	295120 X	33248	-0-	-261872	-0-	26977	3	6271	9 Y	5701	5649	0	52 8	-0-
08	80538 X	62081	-0-	-18457	-0-	53022	3	9059	9 Y	8235	8160	0	75 8	-0-
09	0	28421	-0-	28421	28421	23867	3	4554	9 Y	4140	4109	0	31 8	-0-
10	0	29516	-0-	29516	57937	23218	3	6298	9 Y	5725	5673	0	52 8	-0-
11	0	22349	-0-	22349	80286	17083	3	5266	9 Y	4787	4724	0	63 8	-0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 14HZ RRCID -> 292367 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9852 - 17516														
06	287580 X	76504	-0-	-211076	-0-	68114	3	8390	9 Y	7627	7556	0	71 8	-0-
07	297166 X	86877	-0-	-210289	-0-	77758	3	9119	9 Y	8290	8191	0	99 8	-0-
08	124837 X	88402	-0-	-36435	-0-	79859	3	8543	9 Y	7766	7676	0	90 8	-0-
09	0	80872	-0-	80872	80872	73081	3	7791	9 Y	7083	7010	0	73 8	-0-
10	0	80605	-0-	80605	161477	72865	3	7740	9 Y	7036	6962	0	74 8	-0-
11	0	24174	-0-	24174	185651	22628	3	1546	9 Y	1405	1390	0	15 8	-0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 13HZ RRCID -> 292370 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9761 - 17427														
06	226110 X	88433	-0-	-137677	-0-	78438	3	9995	9 Y	9086	8968	0	118 8	-0-
07	233647 X	77044	-0-	-156603	-0-	68009	3	9035	9 Y	8214	8095	0	119 8	-0-
08	136245 X	68580	-0-	-67665	-0-	60616	3	7964	9 Y	7240	7149	0	91 8	-0-
09	0	72809	-0-	72809	72809	64322	3	8487	9 Y	7715	7586	0	129 8	-0-
10	0	78773	-0-	78773	151582	69865	3	8908	9 Y	8098	7923	0	175 8	-0-
11	0	79247	-0-	79247	230829	72539	3	6708	9 Y	6098	5955	0	143 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 15HZ RRCID -> 292371 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10152 - 17818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	130500 X	53486	-0-	-77014	-0-	46195	3	7291	9	Y	6628	6559	0	69 8 -0-
07	134850 X	50251	-0-	-84599	-0-	43804	3	6447	9	Y	5861	5783	0	78 8 -0-
08	72540 X	51338	-0-	-21202	-0-	44907	3	6431	9	Y	5846	5774	0	72 8 -0-
09	0	50787	-0-	50787	50787	44386	3	6401	9	Y	5819	5755	0	64 8 -0-
10	0	45642	-0-	45642	96429	39853	3	5789	9	Y	5263	5197	0	66 8 -0-
11	0	43243	-0-	43243	139672	38989	3	4254	9	Y	3867	3805	0	62 8 -0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 14H RRCID -> 292377 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10091 - 17558														
06	228810 X	66930	-0-	-161880	-0-	57792	3	9138	9	Y	8307	8218	0	89 8 -0-
07	236437 X	40836	-0-	-195601	-0-	33529	3	7307	9	Y	6643	6552	0	91 8 -0-
08	115785 X	46347	-0-	-69438	-0-	40652	3	5695	9	Y	5177	5086	0	91 8 -0-
09	0	40773	-0-	40773	40773	33517	3	7256	9	Y	6596	6522	0	74 8 -0-
10	0	39346	-0-	39346	80119	31834	3	7512	9	Y	6829	6733	0	96 8 -0-
11	0	36745	-0-	36745	116864	30065	3	6680	9	Y	6073	5993	0	80 8 -0-
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28														
WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589														
06	370350 X	103473	-0-	-266877	-0-	86883	3	16590	9	Y	15082	14896	0	186 8 -0-
07	382695 X	108079	-0-	-274616	-0-	91556	3	16523	9	Y	15021	14757	0	264 8 -0-
08	154442 X	146988	-0-	-7454	-0-	131056	3	15932	9	Y	14484	14252	0	232 8 -0-
09	137700 X	104923	-0-	-32777	-0-	88980	3	15943	9	Y	14494	14326	0	168 8 -0-
10	110298 X	84662	-0-	-25636	-0-	70116	3	14546	9	Y	13224	13035	0	189 8 -0-
11	142260 X	31246	-0-	-111014	-0-	25086	3	6160	9	Y	5600	5534	0	66 8 -0-
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546														
06	201780 X	84870	-0-	-116910	-0-	68754	3	16116	9	Y	14651	14495	0	156 8 -0-
07	208506 X	85531	-0-	-122975	-0-	71181	3	14350	9	Y	13045	12885	0	160 8 -0-
08	111662 X	92507	-0-	-19155	-0-	81242	3	11265	9	Y	10241	10105	0	136 8 -0-
09	108060 X	51098	-0-	-56962	-0-	42173	3	8925	9	Y	8114	8027	0	87 8 -0-
10	111662 X	45396	-0-	-66266	-0-	36972	3	8424	9	Y	7658	7555	0	103 8 -0-
11	89520 X	55153	-0-	-34367	-0-	46255	3	8898	9	Y	8089	7972	0	117 8 -0-
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819														
06	252810 X	84211	-0-	-168599	-0-	69379	3	14832	9	Y	13484	13383	0	101 8 -0-
07	261237 X	67398	-0-	-193839	-0-	55897	3	11501	9	Y	10455	10357	0	98 8 -0-
08	114607 X	87002	-0-	-27605	-0-	75515	3	11487	9	Y	10443	10343	0	100 8 -0-
09	107400 X	0	-0-	-107400	-0-	0	0	0	0	Y	396	351	0	45 8 -0-
10	102021 X	91572	-0-	-10449	-0-	75520	3	16052	9	Y	14593	14394	0	199 8 -0-
11	84210 X	70629	-0-	-13581	-0-	58354	3	12275	9	Y	11159	11021	0	138 8 -0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733														
06	255780 X	85099	-0-	-170681	-0-	71953	3	13146	9	Y	11951	11800	0	151 8 -0-
07	264306 X	80340	-0-	-183966	-0-	67426	3	12914	9	Y	11740	11585	0	155 8 -0-
08	121644 X	83963	-0-	-37681	-0-	71260	3	12703	9	Y	11548	11399	0	149 8 -0-
09	0	75059	-0-	75059	75059	64599	3	10460	9	Y	9509	9378	0	131 8 -0-
10	0	70991	-0-	70991	146050	60447	3	10544	9	Y	9585	9432	0	153 8 -0-
11	0	57540	-0-	57540	203590	49126	3	8414	9	Y	7649	7548	0	101 8 -0-
ELM 55-1-36 UNIT														
WELL #: 13HA RRCID -> 292510 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230														
06	149610 X	68840	-0-	-80770	-0-	52849	3	15991	9	Y	14537	14417	0	120 8 -0-
07	154597 X	71237	-0-	-83360	-0-	55807	3	15430	9	Y	14027	13931	0	96 8 -0-
08	93000 X	56983	-0-	-36017	-0-	44147	3	12836	9	Y	11669	11577	0	92 8 -0-
09	0	55273	-0-	55273	55273	42076	3	13197	9	Y	11997	11889	0	108 8 -0-
10	0	39985	-0-	39985	95258	29952	3	10033	9	Y	9121	9043	0	78 8 -0-
11	0	47886	-0-	47886	143144	36667	3	11219	9	Y	10199	10118	0	81 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MANASSAS STATE 55-4-22-21 D														
WELL #: 14HZ RRCID -> 292539														
COMPL. DATE 04/29/2021														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	98910 X	52772	-0-	-46138	-0-	26643	3	26129	9	Y	23754	23524	0	-0-
07	102207 X	52851	-0-	-49356	-0-	41064	3	11787	9	Y	10715	10620	0	-0-
08	50840 X	45935	-0-	-4905	-0-	42126	3	3809	9	Y	3463	3407	0	-0-
09	98910 X	47174	-0-	-51736	-0-	37003	3	10171	9	Y	9246	9187	0	-0-
10	0	49636	-0-	49636	49636	40713	3	8923	9	Y	8112	8046	0	-0-
11	0	37409	-0-	37409	87045	29272	3	8137	9	Y	7397	7351	0	-0-
ELM 55-1-36 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 292540														
COMPL. DATE 11/07/2021														
TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213														
06	176430 X	95729	-0-	-80701	-0-	73656	3	22073	9	Y	20066	19931	0	-0-
07	182311 X	103184	-0-	-79127	-0-	82080	3	21104	9	Y	19185	19077	0	-0-
08	111445 X	55648	-0-	-55797	-0-	41415	3	14233	9	Y	12939	12875	0	-0-
09	0	57375	-0-	57375	57375	43710	3	13665	9	Y	12423	12349	0	-0-
10	0	56340	-0-	56340	113715	42632	3	13708	9	Y	12462	12387	0	-0-
11	0	32931	-0-	32931	146646	24358	3	8573	9	Y	7794	7750	0	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: N 14H RRCID -> 292643														
COMPL. DATE 09/26/2021														
TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183														
06	239280 X	80027	-0-	-159253	-0-	65405	3	14622	9	Y	13293	13156	0	-0-
07	247256 X	92422	-0-	-154834	-0-	75529	3	16893	9	Y	15357	15173	0	-0-
08	121675 X	91494	-0-	-30181	-0-	76284	3	15210	9	Y	13827	13698	0	-0-
09	0	76050	-0-	76050	76050	64043	3	12007	9	Y	10915	10822	0	-0-
10	0	73139	-0-	73139	149189	60995	3	12144	9	Y	11040	10946	0	-0-
11	0	55821	-0-	55821	205010	47009	3	8812	9	Y	8011	7913	0	-0-
ELM 55-1-36 UNIT														
WELL #: 14HA RRCID -> 292700														
COMPL. DATE 11/07/2021														
TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536														
06	166350 X	89184	-0-	-77166	-0-	67205	3	21979	9	Y	19981	19926	0	-0-
07	171895 X	83657	-0-	-88238	-0-	64583	3	19074	9	Y	17340	17305	0	-0-
08	117955 X	63229	-0-	-54726	-0-	46582	3	16647	9	Y	15134	15089	0	-0-
09	0	59042	-0-	59042	59042	44104	3	14938	9	Y	13580	13527	0	-0-
10	0	46227	-0-	46227	105269	32511	3	13716	9	Y	12469	12404	0	-0-
11	0	49317	-0-	49317	154586	35169	3	14148	9	Y	12862	12824	0	-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 292723														
COMPL. DATE 09/10/2021														
TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747														
06	133710 X	33569	-0-	-100141	-0-	27875	3	5694	9	Y	5176	5115	0	-0-
07	138167 X	47618	-0-	-90549	-0-	36412	3	11206	9	Y	10187	10052	0	-0-
08	49269 X	49269	-0-	-0-	-0-	40001	3	9268	9	Y	8425	8285	0	-0-
09	0	44584	-0-	44584	44584	35358	3	9226	9	Y	8387	8271	0	-0-
10	0	48022	-0-	48022	92606	37997	3	10025	9	Y	9114	8966	0	-0-
11	0	38474	-0-	38474	131080	30189	3	8285	9	Y	7532	7330	0	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: N 13H RRCID -> 292724														
COMPL. DATE 09/26/2021														
TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108														
06	246930 X	82874	-0-	-164056	-0-	71512	3	11362	9	Y	10329	10222	0	-0-
07	255161 X	90832	-0-	-164329	-0-	78821	3	12011	9	Y	10919	10748	0	-0-
08	98098 X	98098	-0-	-0-	-0-	82045	3	16053	9	Y	14594	14418	0	-0-
09	0	68598	-0-	68598	68598	57105	3	11493	9	Y	10448	10342	0	-0-
10	0	26946	-0-	26946	95544	23694	3	3252	9	Y	2956	2933	0	-0-
11	0	83369	-0-	83369	178913	71685	3	11684	9	Y	10622	10526	0	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 12H RRCID -> 292726														
COMPL. DATE 09/26/2021														
TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313														
06	217170 X	63380	-0-	-153790	-0-	52538	3	10842	9	Y	9856	9753	0	-0-
07	224409 X	74809	-0-	-149600	-0-	66514	3	8295	9	Y	7541	7377	0	-0-
08	75794 X	75794	-0-	-0-	-0-	64362	3	11432	9	Y	10393	10242	0	-0-
09	0	67446	-0-	67446	67446	57583	3	9863	9	Y	8966	8835	0	-0-
10	0	65791	-0-	65791	133237	56229	3	9562	9	Y	8693	8527	0	-0-
11	0	45120	-0-	45120	178357	38351	3	6769	9	Y	6154	6076	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	206310 X	66167	-0-	-140143	-0-	53671	3	12496	9 Y	11360	11307	0	53 8	-0-
07	213187 X	77822	-0-	-135365	-0-	63975	3	13847	9 Y	12588	12489	0	99 8	-0-
08	72178 X	72178	-0-	-0-	-0-	63858	3	8320	9 Y	7564	7453	0	111 8	-0-
09	0	66170	-0-	66170	66170	58642	3	7528	9 Y	6844	6748	0	96 8	-0-
10	0	65949	-0-	65949	132119	58294	3	7655	9 Y	6959	6836	0	123 8	-0-
11	0	52563	-0-	52563	184682	46630	3	5933	9 Y	5394	5318	0	76 8	-0-
PALOMA 33-91 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474														
06	136290 X	40536	-0-	-95754	-0-	30498	3	10038	9 Y	9125	9031	0	94 8	-0-
07	140833 X	35692	-0-	-105141	-0-	27011	3	8681	9 Y	7892	7803	0	89 8	-0-
08	140833 X	38947	-0-	-101886	-0-	30876	3	8071	9 Y	7337	7202	0	135 8	-0-
09	0	33497	-0-	33497	33497	25731	3	7766	9 Y	7060	6957	0	103 8	-0-
10	0	27568	-0-	27568	61065	21858	3	5710	9 Y	5191	5094	0	97 8	-0-
11	0	27729	-0-	27729	88794	24029	3	3700	9 Y	3364	3258	0	106 8	-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070														
06	285600 X	51904	-0-	-233696	-0-	42588	3	9316	9 Y	8469	8408	0	61 8	-0-
07	295120 X	31207	-0-	-263913	-0-	24729	3	6478	9 Y	5889	5754	0	135 8	-0-
08	295120 X	48215	-0-	-246905	-0-	39935	3	8280	9 Y	7527	7462	0	65 8	-0-
09	0	36931	-0-	36931	36931	31363	3	5568	9 Y	5062	4995	0	67 8	-0-
10	0	32698	-0-	32698	69629	26334	3	6364	9 Y	5785	5704	0	81 8	-0-
11	0	30752	-0-	30752	100381	23888	3	6864	9 Y	6240	6158	0	82 8	-0-
PALOMA 33-91 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530														
06	121950 X	46866	-0-	-75084	-0-	37189	3	9677	9 Y	8797	8722	0	75 8	-0-
07	126015 X	62565	-0-	-63450	-0-	52606	3	9959	9 Y	9054	8934	0	120 8	-0-
08	126015 X	63476	-0-	-62539	-0-	51405	3	12071	9 Y	10974	10862	0	112 8	-0-
09	0	48129	-0-	48129	48129	38641	3	9488	9 Y	8625	8542	0	83 8	-0-
10	0	40991	-0-	40991	89120	32691	3	8300	9 Y	7545	7454	0	91 8	-0-
11	0	59643	-0-	59643	148763	49148	3	10495	9 Y	9541	9424	0	117 8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393														
06	229050 X	67229	-0-	-161821	-0-	56471	3	10758	9 Y	9780	9700	0	80 8	-0-
07	236685 X	52648	-0-	-184037	-0-	43363	3	9285	9 Y	8441	8374	0	67 8	-0-
08	236685 X	49614	-0-	-187071	-0-	41091	3	8523	9 Y	7748	7691	0	57 8	-0-
09	0	43754	-0-	43754	43754	35650	3	8104	9 Y	7367	7300	0	67 8	-0-
10	0	48096	-0-	48096	91850	39409	3	8687	9 Y	7897	7810	0	87 8	-0-
11	0	39930	-0-	39930	131780	32473	3	7457	9 Y	6779	6709	0	70 8	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 C														
WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662														
06	159780 X	38556	-0-	-121224	-0-	27065	3	11491	9 Y	10446	10343	0	103 8	-0-
07	165106 X	37184	-0-	-127922	-0-	26341	3	10843	9 Y	9857	9774	0	83 8	-0-
08	165106 X	27864	-0-	-137242	-0-	19789	3	8075	9 Y	7341	7248	0	93 8	-0-
09	0	20848	-0-	20848	20848	16020	3	4828	9 Y	4389	4305	0	84 8	-0-
10	0	26804	-0-	26804	47652	19112	3	7692	9 Y	6993	6948	0	45 8	-0-
11	0	20703	-0-	20703	68355	13681	3	7022	9 Y	6384	6366	0	18 8	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D														
WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941														
06	187080 X	70414	-0-	-116666	-0-	50522	3	19892	9 Y	18084	18037	0	47 8	-0-
07	193316 X	70594	-0-	-122722	-0-	51368	3	19226	9 Y	17478	17441	0	37 8	-0-
08	193316 X	58054	-0-	-135262	-0-	39903	3	18151	9 Y	16501	16465	0	36 8	-0-
09	0	51499	-0-	51499	51499	32765	3	18734	9 Y	17031	16979	0	52 8	-0-
10	0	34464	-0-	34464	85963	20986	3	13478	9 Y	12253	12217	0	36 8	-0-
11	0	34950	-0-	34950	120913	22712	3	12238	9 Y	11125	11100	0	25 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.//		020528																
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B															WELL #:		18H		RRCID -> 292884		COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL		DEPTH 11162		PERF.11995 - 22212						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE														
06		145080 X		38415	-0-	-106665	-0-		30417	3	7998	9	Y	7271	7206	0	65	8	-0-														
07		149916 X		32490	-0-	-117426	-0-		25095	3	7395	9	Y	6723	6648	0	75	8	-0-														
08		149916 X		25060	-0-	-124856	-0-		18691	3	6369	9	Y	5790	5734	0	56	8	-0-														
09		0		17881	-0-		17881	17881	13229	3	4652	9	Y	4229	4192	0	37	8	-0-														
10		0		11381	-0-		11381	29262	7486	3	3895	9	Y	3541	3525	0	16	8	-0-														
11		0		12538	-0-		12538	41800	8915	3	3623	9	Y	3294	3279	0	15	8	-0-														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT															WELL #:		12HA		RRCID -> 292901		COMPL. DATE 03/08/2022		TOTAL		DEPTH 9811		PERF. 9815 - 19903						
06		351840 X		180747	-0-	-171093	-0-		154055	3	26692	9	Y	24265	23999	0	266	8	-0-														
07		363568 X		165149	-0-	-198419	-0-		141423	3	23726	9	Y	21569	21262	0	307	8	-0-														
08		363568 X		148407	-0-	-215161	-0-		129079	3	19328	9	Y	17571	17317	0	254	8	-0-														
09		0		97688	-0-		97688	97688	84479	3	13209	9	Y	12008	11849	0	159	8	-0-														
10		0		63078	-0-		63078	160766	53310	3	9768	9	Y	8880	8723	0	157	8	-0-														
11		0		99450	-0-		99450	260216	84761	3	14689	9	Y	13354	13160	0	194	8	-0-														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT															WELL #:		13HA		RRCID -> 292912		COMPL. DATE 03/08/2022		TOTAL		DEPTH 9948		PERF. 9927 - 20042						
06		406920 X		220492	-0-	-186428	-0-		187797	3	32695	9	Y	29723	29399	0	324	8	-0-														
07		420484 X		188640	-0-	-231844	-0-		161570	3	27070	9	Y	24609	24260	0	349	8	-0-														
08		420484 X		161121	-0-	-259363	-0-		139784	3	21337	9	Y	19397	19099	0	298	8	-0-														
09		0		151294	-0-		151294	151294	130864	3	20430	9	Y	18573	18299	0	274	8	-0-														
10		0		126318	-0-		126318	277612	109155	3	17163	9	Y	15603	15374	0	229	8	-0-														
11		0		140512	-0-		140512	418124	123851	3	16661	9	Y	15146	14907	0	239	8	-0-														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G															WELL #:		14H		RRCID -> 292919		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL		DEPTH 11777		PERF.12105 - 22443						
06		336750 X		85863	-0-	-250887	-0-		62895	3	22968	9	Y	20880	20745	0	135	8	-0-														
07		347975 X		84988	-0-	-262987	-0-		63360	3	21628	9	Y	19662	19551	0	111	8	-0-														
08		347975 X		60104	-0-	-287871	-0-		46079	3	14025	9	Y	12750	12675	0	75	8	-0-														
09		0		51187	-0-		51187	51187	37983	3	13204	9	Y	12004	11913	0	91	8	-0-														
10		0		33580	-0-		33580	84767	19710	3	13870	9	Y	12609	12521	0	88	8	-0-														
11		0		35962	-0-		35962	120729	22652	3	13310	9	Y	12100	12035	0	65	8	-0-														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 H															WELL #:		15H		RRCID -> 292920		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL		DEPTH 11957		PERF.12297 - 22635						
06		196860 X		49289	-0-	-147571	-0-		34178	3	15111	9	Y	13737	13679	0	58	8	-0-														
07		203422 X		54510	-0-	-148912	-0-		40166	3	14344	9	Y	13040	12984	0	56	8	-0-														
08		203422 X		30065	-0-	-173357	-0-		18878	3	11187	9	Y	10170	10134	0	36	8	-0-														
09		0		7731	-0-		7731	7731	4141	3	3590	9	Y	3264	3247	0	17	8	-0-														
10		0		13980	-0-		13980	21711	7152	3	6828	9	Y	6207	6164	0	43	8	-0-														
11		0		19539	-0-		19539	41250	10875	3	8664	9	Y	7876	7845	0	31	8	-0-														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E															WELL #:		12H		RRCID -> 292930		COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL		DEPTH 11726		PERF.11590 - 19333						
06		267330 X		89018	-0-	-178312	-0-		62401	3	26617	9	Y	24197	24046	0	151	8	-0-														
07		276241 X		94063	-0-	-182178	-0-		66903	3	27160	9	Y	24691	24556	0	135	8	-0-														
08		276241 X		70826	-0-	-205415	-0-		50023	3	20803	9	Y	18912	18774	0	138	8	-0-														
09		0		58467	-0-		58467	58467	39581	3	18886	9	Y	17169	17012	0	157	8	-0-														
10		0		36951	-0-		36951	95418	21329	3	15622	9	Y	14202	14099	0	103	8	-0-														
11		0		37394	-0-		37394	132812	23372	3	14022	9	Y	12747	12676	0	71	8	-0-														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F															WELL #:		13H		RRCID -> 292931		COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL		DEPTH 11903		PERF.12372 - 22735						
06		163170 X		43693	-0-	-119477	-0-		29847	3	13846	9	Y	12587	12553	0	34	8	-0-														
07		168609 X		41665	-0-	-126944	-0-		29974	3	11691	9	Y	10628	10572	0	56	8	-0-														
08		168609 X		30513	-0-	-138096	-0-		19990	3	10523	9	Y	9566	9522	0	44	8	-0-														
09		0		27952	-0-		27952	27952	17268	3	10684	9	Y	9713	9661	0	52	8	-0-														
10		0		16876	-0-		16876	44828	9632	3	7244	9	Y	6585	6571	0	14	8	-0-														
11		0		20730	-0-		20730	65558	12559	3	8171	9	Y	7428	7418	0	10	8	-0-														

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J														
WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	239730 X	72640	-0-	-167090	-0-	50291	3	22349	9	Y	20317	20217	0	-0-
07	247721 X	70813	-0-	-176908	-0-	49519	3	21294	9	Y	19358	19278	0	-0-
08	247721 X	39012	-0-	-208709	-0-	27137	3	11875	9	Y	10795	10745	0	-0-
09	0	26923	-0-	26923	26923	19085	3	7838	9	Y	7125	7053	0	-0-
10	0	22747	-0-	22747	49670	13072	3	9675	9	Y	8795	8726	0	-0-
11	0	17399	-0-	17399	67069	9765	3	7634	9	Y	6940	6906	0	-0-
SILVERTIP D 76-8-5 A														
WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048														
06	64260 X	43180	-0-	-21080	-0-	50	1	32140	3	Y	9913	9766	0	13
07	66402 X	42749	-0-	-23653	-0-	86	4	10904	9					
08	66402 X	43634	-0-	-22768	-0-	76	1	31979	3	Y	9688	9588	0	15
09	64260 X	40561	-0-	-23699	-0-	37	4	10657	9					
10	55831 X	33289	-0-	-22542	-0-	87	1	34063	3	Y	8276	8164	0	13
11	0	31326	-0-	31326	31326	380	4	9104	9					
						83	1	32304	3	Y	7431	7319	0	17
						8174	9							
						76	1	25070	3	Y	7403	7286	0	16
						8143	9							
						97	1	24066	3	Y	6499	6424	0	18
						14	4	7149	9					
KING CANYON STATE 54-1-8-5 I														
WELL #: 16H RRCID -> 292963 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418														
06	379950 X	101437	-0-	-278513	-0-	74961	3	26476	9	Y	24069	23898	0	-0-
07	392615 X	98959	-0-	-293656	-0-	73246	3	25713	9	Y	23375	23184	0	-0-
08	392615 X	84503	-0-	-308112	-0-	61825	3	22678	9	Y	20616	20486	0	-0-
09	0	51412	-0-	51412	51412	32184	3	19228	9	Y	17480	17268	0	-0-
10	0	27950	-0-	27950	79362	13206	3	14744	9	Y	13404	13272	0	-0-
11	0	31620	-0-	31620	110982	14888	3	16732	9	Y	15211	15110	0	-0-
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT														
WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729														
06	76830 X	52649	-0-	-24181	-0-	36623	3	16026	9	Y	14569	14513	0	-0-
07	79391 X	51686	-0-	-27705	-0-	36779	3	14907	9	Y	13552	13513	0	-0-
08	79391 X	40214	-0-	-39177	-0-	30094	3	10120	9	Y	9200	9162	0	-0-
09	0	48038	-0-	48038	48038	35203	3	12835	9	Y	11668	11616	0	-0-
10	0	49047	-0-	49047	97085	36926	3	12121	9	Y	11019	10969	0	-0-
11	0	41276	-0-	41276	138361	30649	3	10627	9	Y	9661	9623	0	-0-
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032														
06	163560 X	82016	-0-	-81544	-0-	53548	3	28468	9	Y	25880	25748	0	-0-
07	169012 X	74639	-0-	-94373	-0-	49262	3	25377	9	Y	23070	22965	0	-0-
08	169012 X	50834	-0-	-118178	-0-	31969	3	18865	9	Y	17150	17070	0	-0-
09	0	51776	-0-	51776	51776	31701	3	20075	9	Y	18250	18163	0	-0-
10	0	45988	-0-	45988	97764	30145	3	15843	9	Y	14403	14318	0	-0-
11	0	39452	-0-	39452	137216	25401	3	14051	9	Y	12774	12714	0	-0-
GOLDENEYE 54-2-3 UNIT														
WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904														
*06	90060 X	47528	-0-	-42532	-0-	38577	3	8951	9	Y	8137	8095	0	-0-
*07	93062 X	46102	-0-	-46960	-0-	34104	3	11998	9	Y	10907	10867	0	-0-
*08	93062 X	40616	-0-	-52446	-0-	29331	3	11285	9	Y	10259	10231	0	-0-
*09	90060 X	41549	-0-	-48511	-0-	30618	3	10931	9	Y	9937	9903	0	-0-
*10	93062 X	35550	-0-	-57512	-0-	25264	3	10286	9	Y	9351	9321	0	-0-
*11	90060 X	36381	-0-	-53679	-0-	25476	3	10905	9	Y	9914	9893	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																										
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT																										
WELL #: 15HA RRCID -> 293104															COMPL. DATE 03/08/2022			TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE						
06	885855 X	188018	-0-	-	-697837	-0-		158481	3	29537	9	Y		26852	26592	0	260	8		-0-						
07	383191 X	173844	-0-	-	-209347	-0-		147280	3	26564	9	Y		24149	23864	0	285	8		-0-						
08	383191 X	154597	-0-	-	-228594	-0-		133244	3	21353	9	Y		19412	19172	0	240	8		-0-						
09	0	144886	-0-	-	144886	144886		124747	3	20139	9	Y		18308	18091	0	217	8		-0-						
10	0	54424	-0-	-	54424	199310		46233	3	8191	9	Y		7446	7350	0	96	8		-0-						
11	0	114708	-0-	-	114708	314018		97449	3	17259	9	Y		15690	15489	0	201	8		-0-						
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT																		WELL #: 14HA RRCID -> 293110			COMPL. DATE 03/08/2022			TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033		
06	1059602 X	209604	-0-	-	-849998	-0-		175153	3	34451	9	Y		31319	30936	0	383	8		-0-						
07	390104 X	187441	-0-	-	-202663	-0-		158134	3	29307	9	Y		26643	26220	0	423	8		-0-						
08	390104 X	158239	-0-	-	-231865	-0-		134280	3	23959	9	Y		21781	21430	0	351	8		-0-						
09	0	139613	-0-	-	139613	139613		118280	3	21333	9	Y		19394	19085	0	309	8		-0-						
10	0	126292	-0-	-	126292	265905		107495	3	18797	9	Y		17088	16796	0	292	8		-0-						
11	0	131413	-0-	-	131413	397318		113043	3	18370	9	Y		16700	16424	0	276	8		-0-						
WILLOW 55-1-36 UNIT																		WELL #: 12H RRCID -> 293281			COMPL. DATE 04/28/2022			TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772		
06	0	181338	-0-	-	181338	422576		131091	3	50247	9	Y		45679	45301	0	378	8		-0-						
07	0	152875	-0-	-	152875	575451		109874	3	43001	9	Y		39092	38786	0	306	8		-0-						
08	678486 X	103035	-0-	-	-575451	-0-		75066	3	27969	9	Y		25426	25202	0	224	8		-0-						
09	0	108219	-0-	-	108219	108219		82134	3	26085	9	Y		23714	23468	0	246	8		-0-						
10	0	98706	-0-	-	98706	206925		75761	3	22945	9	Y		20859	20618	0	241	8		-0-						
11	0	63831	-0-	-	63831	270756		45937	3	17894	9	Y		16267	16095	0	172	8		-0-						
WILLOW 55-1-36 UNIT																		WELL #: 13H RRCID -> 293282			COMPL. DATE 04/28/2022			TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785		
06	0	172194	-0-	-	172194	486898		127856	3	44338	9	Y		40307	40038	0	269	8		-0-						
07	0	167566	-0-	-	167566	654464		129718	3	37848	9	Y		34407	34185	0	222	8		-0-						
08	779103 X	124639	-0-	-	-654464	-0-		98059	3	26580	9	Y		24164	23993	0	171	8		-0-						
09	0	105061	-0-	-	105061	105061		84813	3	20248	9	Y		18407	18250	0	157	8		-0-						
10	0	104806	-0-	-	104806	209867		86836	3	17970	9	Y		16336	16181	0	155	8		-0-						
11	0	71493	-0-	-	71493	281360		58447	3	13046	9	Y		11860	11758	0	102	8		-0-						
WILLOW 55-1-36 UNIT																		WELL #: 14H RRCID -> 293283			COMPL. DATE 04/28/2022			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944		
06	0	166523	-0-	-	166523	409656		120774	3	45749	9	Y		41590	41242	0	348	8		-0-						
07	0	150370	-0-	-	150370	560026		112406	3	37964	9	Y		34513	34237	0	276	8		-0-						
08	683610 X	123584	-0-	-	-560026	-0-		96454	3	27130	9	Y		24664	24434	0	230	8		-0-						
09	0	123365	-0-	-	123365	123365		99038	3	24327	9	Y		22115	21872	0	243	8		-0-						
10	0	115042	-0-	-	115042	238407		93898	3	21144	9	Y		19222	19020	0	202	8		-0-						
11	0	81083	-0-	-	81083	319490		65424	3	15659	9	Y		14235	14156	0	79	8		-0-						
BONSAI 56-2-13-25 A																		WELL #: 13H RRCID -> 293287			COMPL. DATE 03/26/2022			TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959		
06	0	190370	-0-	-	190370	568822		152485	3	37885	9	Y		34441	34140	0	301	8		-0-						
07	0	152038	-0-	-	152038	720860		122082	3	29956	9	Y		27233	26943	0	290	8		-0-						
08	857162 X	136302	-0-	-	-720860	-0-		111050	3	25252	9	Y		22956	22717	0	239	8		-0-						
09	0	117742	-0-	-	117742	117742		99080	3	18662	9	Y		16965	16732	0	233	8		-0-						
10	0	119873	-0-	-	119873	237615		99630	3	20243	9	Y		18403	18137	0	266	8		-0-						
11	0	67833	-0-	-	67833	305448		55153	3	12680	9	Y		11527	11384	0	143	8		-0-						

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																																		
SILVERTIP 76-18 N																																		
WELL #: 15H															RRCID -> 293321				COMPL. DATE 05/18/2022				TOTAL DEPTH 11923				PERF.12469 - 22514							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM																		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE																		
06	0	317764	-0-	317764	448791	338	1	218941	3	Y	89000	88682	0	290	8	122																		
07	0	158973	-0-	158973	607764	585	4	97900	9																									
08	743808 X	136044	-0-	-607764	-0-	260	1	109284	3	Y	44821	44732	0	142	8	69																		
09	406680 X	63929	-0-	-342751	-0-	126	4	49303	9																									
10	420236 X	101364	-0-	-318872	-0-	240	1	93707	3	Y	37318	37180	0	146	8	61																		
11	0	76815	-0-	76815	76815	1047	4	41050	9																									
						117	1	45341	3	Y	16792	16739	0	76	8	38																		
						18471	9																											
						204	1	67225	3	Y	30850	30693	0	128	8	67																		
						33935	9																											
						204	1	50936	3	Y	23313	23245	0	70	8	65																		
						31	4	25644	9																									
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT															WELL #: 13H				RRCID -> 293322				COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10480				PERF.10395 - 20607			
06	0	7077	-0-	7077	7077	5877	3	1200	9	Y	1091	1087	0	4	8	-0-																		
07	0	257762	-0-	257762	264839	199429	3	58333	9	Y	53030	52565	0	465	8	-0-																		
08	444718 X	179879	-0-	-264839	-0-	140229	3	39650	9	Y	36045	35751	0	294	8	-0-																		
09	286920 X	169698	-0-	-117222	-0-	117655	3	52043	9	Y	47312	47069	0	243	8	-0-																		
10	296484 X	145359	-0-	-151125	-0-	115828	3	29531	9	Y	26846	26587	0	259	8	-0-																		
*11	286920 X	112420	-0-	-174500	-0-	90801	3	21619	9	Y	19654	19468	0	186	8	-0-																		
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT															WELL #: 14H				RRCID -> 293323				COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10397				PERF.10559 - 20312			
06	0	6740	-0-	6740	6740	5530	3	1210	9	Y	1100	1096	0	4	8	-0-																		
07	0	274817	-0-	274817	281557	217331	3	57486	9	Y	52260	51610	0	650	8	-0-																		
08	494754 X	213197	-0-	-281557	-0-	167136	3	46061	9	Y	41874	41376	0	498	8	-0-																		
09	0	161607	-0-	161607	161607	131829	3	29778	9	Y	27071	26611	0	460	8	-0-																		
10	0	161864	-0-	161864	323471	130978	3	30886	9	Y	28078	27584	0	494	8	-0-																		
11	0	118700	-0-	118700	442171	97458	3	21242	9	Y	19311	18996	0	315	8	-0-																		
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT															WELL #: 16H				RRCID -> 293325				COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10511				PERF.10456 - 20607			
06	0	5723	-0-	5723	5723	4899	3	824	9	Y	749	744	0	5	8	-0-																		
07	0	238036	-0-	238036	243759	192515	3	45521	9	Y	41383	40834	0	549	8	-0-																		
08	393345 X	149586	-0-	-243759	-0-	126556	3	23030	9	Y	20936	20607	0	329	8	-0-																		
09	0	165901	-0-	165901	165901	153777	3	12124	9	Y	11022	10754	0	268	8	-0-																		
10	0	102095	-0-	102095	267996	89193	3	12902	9	Y	11729	11459	0	270	8	-0-																		
11	0	82102	-0-	82102	350098	67155	3	14947	9	Y	13588	13411	0	177	8	-0-																		
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT															WELL #: 25H				RRCID -> 293326				COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10638				PERF.10160 - 20710			
06	0	5972	-0-	5972	5972	4734	3	1238	9	Y	1125	1113	0	12	8	-0-																		
07	0	265562	-0-	265562	271534	214679	3	50883	9	Y	46257	45646	0	611	8	-0-																		
08	479958 X	208424	-0-	-271534	-0-	171313	3	37111	9	Y	33737	33330	0	407	8	-0-																		
09	0	156551	-0-	156551	156551	132322	3	24229	9	Y	22026	21713	0	313	8	-0-																		
10	0	147815	-0-	147815	304366	123120	3	24695	9	Y	22450	22121	0	329	8	-0-																		
11	0	112888	-0-	112888	417254	95356	3	17532	9	Y	15938	15721	0	217	8	-0-																		
BONSAI 56-2-13-25 D															WELL #: 22H				RRCID -> 293363				COMPL. DATE 03/26/2022				TOTAL DEPTH 10949				PERF.11930 - 24884			
06	0	212540	-0-	212540	722807	174914	3	37626	9	Y	34205	33879	0	326	8	-0-																		
07	0	177698	-0-	177698	900505	146718	3	30980	9	Y	28164	27821	0	343	8	-0-																		
08	0	156178	-0-	156178	1056683	131557	3	24621	9	Y	22383	22114	0	269	8	-0-																		
09	0	135197	-0-	135197	1191880	117272	3	17925	9	Y	16295	16047	0	248	8	-0-																		
10	0	135843	-0-	135843	1327723	114229	3	21614	9	Y	19649	19369	0	280	8	-0-																		
11	0	89947	-0-	89947	1417670	76635	3	13312	9	Y	12102	11920	0	182	8	-0-																		

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528															
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15			WELL #: 11H			RRCID -> 293371			COMPL. DATE 06/14/2022			TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	195177	-0-	195177	195177	159018	3	36159	9	Y	Y	32872	32516	0	356	8	-0-	
07	0	293684	-0-	293684	488861	232378	3	61306	9	Y	Y	55733	55295	0	438	8	-0-	
08	0	193310	-0-	193310	682171	156271	3	37039	9	Y	Y	33672	33401	0	271	8	-0-	
09	901422 X	219251	-0-	-682171	-0-	176927	3	42324	9	Y	Y	38476	38169	0	307	8	-0-	
10	0	169638	-0-	169638	169638	139602	3	30036	9	Y	Y	27305	27015	0	290	8	-0-	
11	0	118341	-0-	118341	287979	96356	3	21985	9	Y	Y	19986	19811	0	175	8	-0-	
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15			WELL #: 13H			RRCID -> 293373			COMPL. DATE 06/14/2022			TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518						
06	0	192534	-0-	192534	192534	150901	3	41633	9	Y	Y	37848	37501	0	347	8	-0-	
07	0	374435	-0-	374435	566969	296035	3	78400	9	Y	Y	71273	70630	0	643	8	-0-	
08	0	234987	-0-	234987	801956	186482	3	48505	9	Y	Y	44095	43725	0	370	8	-0-	
09	0	260492	-0-	260492	1062448	208460	3	52032	9	Y	Y	47302	46922	0	380	8	-0-	
10	0	199171	-0-	199171	1261619	163267	3	35904	9	Y	Y	32640	32282	0	358	8	-0-	
11	0	140160	-0-	140160	1401779	113875	3	26285	9	Y	Y	23895	23674	0	221	8	-0-	
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15			WELL #: 14H			RRCID -> 293378			COMPL. DATE 06/14/2022			TOTAL DEPTH 9963 PERF.10133 - 25149						
06	0	192534	-0-	192534	192534	150901	3	41633	9	Y	Y	37848	37501	0	347	8	-0-	
07	0	369261	-0-	369261	561795	293941	3	75320	9	Y	Y	68473	67616	0	857	8	-0-	
08	0	234987	-0-	234987	796782	186482	3	48505	9	Y	Y	44095	43725	0	370	8	-0-	
09	1057274 X	260492	-0-	-796782	-0-	208460	3	52032	9	Y	Y	47302	46922	0	380	8	-0-	
10	0	187565	-0-	187565	187565	154232	3	33333	9	Y	Y	30303	29710	0	593	8	-0-	
11	0	140605	-0-	140605	328170	110530	3	30075	9	Y	Y	27341	26980	0	361	8	-0-	
BONSAI 56-2-13-25 B			WELL #: 14H			RRCID -> 293385			COMPL. DATE 03/26/2022			TOTAL DEPTH 10750 PERF.11235 - 24189						
06	0	218310	-0-	218310	764360	173922	3	44388	9	Y	Y	40353	40052	0	301	8	-0-	
07	0	161839	-0-	161839	926199	128243	3	33596	9	Y	Y	30542	30275	0	267	8	-0-	
08	0	136774	-0-	136774	1062973	110289	3	26485	9	Y	Y	24077	23857	0	220	8	-0-	
09	0	114004	-0-	114004	1176977	93945	3	20059	9	Y	Y	18235	18058	0	177	8	-0-	
10	0	110929	-0-	110929	1287906	90251	3	20678	9	Y	Y	18798	18609	0	189	8	-0-	
11	0	79504	-0-	79504	1367410	59999	3	19505	9	Y	Y	17732	17621	0	111	8	-0-	
BONSAI 56-2-13-25 C			WELL #: 15H			RRCID -> 293386			COMPL. DATE 03/26/2022			TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102						
06	0	207254	-0-	207254	750777	158570	3	48684	9	Y	Y	44258	43911	0	347	8	-0-	
07	0	169436	-0-	169436	920213	129419	3	40017	9	Y	Y	36379	36020	0	359	8	-0-	
08	0	148382	-0-	148382	1068595	115770	3	32612	9	Y	Y	29647	29370	0	277	8	-0-	
09	0	124366	-0-	124366	1192961	101495	3	22871	9	Y	Y	20792	20549	0	243	8	-0-	
10	0	133837	-0-	133837	1326798	107655	3	26182	9	Y	Y	23802	23499	0	303	8	-0-	
11	0	69464	-0-	69464	1396262	56735	3	12729	9	Y	Y	11572	11431	0	141	8	-0-	
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15			WELL #: 12H			RRCID -> 293418			COMPL. DATE 06/14/2022			TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271						
*06	0	198370	-0-	198370	198370	156166	3	42204	9	Y	Y	38367	38037	0	330	8	-0-	
*07	0	356928	-0-	356928	555298	284385	3	72543	9	Y	Y	65948	65214	0	734	8	-0-	
*08	0	209977	-0-	209977	765275	167004	3	42973	9	Y	Y	39066	38621	0	445	8	-0-	
*09	1005254 X	239979	-0-	-765275	-0-	191022	3	48957	9	Y	Y	44506	43936	0	570	8	-0-	
*10	274691 X	188130	-0-	-86561	-0-	153964	3	34166	9	Y	Y	31060	30495	0	565	8	-0-	
11	265830 X	138082	-0-	-127748	-0-	112474	3	25608	9	Y	Y	23280	22942	0	338	8	-0-	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 B			WELL #: 13HZ			RRCID -> 293560			COMPL. DATE 07/08/2022			TOTAL DEPTH 10719 PERF.10728 - 21033						
07	0	91675	-0-	91675	91675	64921	3	26754	9	Y	Y	24322	23992	0	330	8	-0-	
08	0	206880	-0-	206880	298555	140663	3	66217	9	Y	Y	60197	59937	0	260	8	-0-	
09	0	40378	-0-	40378	338933	12315	3	28063	9	Y	Y	25512	25334	0	178	8	-0-	
*10	450829 X	111896	-0-	-338933	-0-	84082	3	27814	9	Y	Y	25285	25014	0	271	8	-0-	
11	0	94954	-0-	94954	94954	74092	3	20862	9	Y	Y	18965	18796	0	169	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C		WELL #:		14HZ	RRCID ->	293572	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.10659	- 20913			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
07	0	61530	-0-	61530	61530	36064	3	25466	9	Y	23151	22870	0	281	8	-0-
08	0	123818	-0-	123818	185348	103842	3	19976	9	Y	18160	17827	0	333	8	-0-
09	0	99297	-0-	99297	284645	67559	3	31738	9	Y	28853	28595	0	258	8	-0-
10	0	101207	-0-	101207	385852	74403	3	26804	9	Y	24367	24079	0	288	8	-0-
11	0	120280	-0-	120280	506132	98523	3	21757	9	Y	19779	19606	0	173	8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A		WELL #:		12HZ	RRCID ->	293641	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL	DEPTH	10524	PERF.10699	- 20983			
07	0	45895	-0-	45895	45895	33055	3	12840	9	Y	11673	11458	0	215	8	-0-
08	0	100991	-0-	100991	146886	69991	3	31000	9	Y	28182	27914	0	268	8	-0-
09	0	136055	-0-	136055	282941	114310	3	21745	9	Y	19768	19456	0	312	8	-0-
10	0	114778	-0-	114778	397719	94322	3	20456	9	Y	18596	18251	0	345	8	-0-
11	0	54046	-0-	54046	451765	40831	3	13215	9	Y	12014	11828	0	186	8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F		WELL #:		22HZ	RRCID ->	293642	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.10916	- 21185			
07	0	77055	-0-	77055	77055	55816	3	21239	9	Y	19308	18969	0	339	8	-0-
08	0	234780	-0-	234780	311835	165748	3	69032	9	Y	62756	62366	0	390	8	-0-
09	0	261152	-0-	261152	572987	228518	3	32634	9	Y	29667	29359	0	308	8	-0-
10	0	197094	-0-	197094	770081	170737	3	26357	9	Y	23961	23662	0	299	8	-0-
11	0	164343	-0-	164343	934424	143286	3	21057	9	Y	19143	18952	0	191	8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 E		WELL #:		21HZ	RRCID ->	293858	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.11226	- 21510			
*07	0	77118	-0-	77118	77118	60067	3	17051	9	Y	15501	15199	0	302	8	-0-
*08	0	212687	-0-	212687	289805	157538	3	55149	9	Y	50135	49718	0	417	8	-0-
*09	0	247516	-0-	247516	537321	220729	3	26787	9	Y	24352	24035	0	317	8	-0-
*10	736612 X	199291	-0-	-537321	-0-	176183	3	23108	9	Y	21007	20656	0	351	8	-0-
*11	175170 X	79406	-0-	-95764	-0-	67296	3	12110	9	Y	11009	10782	0	227	8	-0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	293921	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11076	- 24092			
*08	0	295304	-0-	295304	295304	225964	3	69340	9	Y	63036	62652	0	384	8	-0-
*09	0	284567	-0-	284567	579871	212209	3	72358	9	Y	65780	65350	0	430	8	-0-
*10	0	171723	-0-	171723	751594	127194	3	44529	9	Y	40481	40206	0	275	8	-0-
*11	0	150278	-0-	150278	901872	112397	3	37881	9	Y	34437	34221	0	216	8	-0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	293922	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL	DEPTH	11280	PERF.11321	- 24335			
*08	0	264400	-0-	264400	264400	203500	3	60900	9	Y	55364	55017	0	347	8	-0-
*09	0	141623	-0-	141623	406023	105875	3	35748	9	Y	32498	32286	0	212	8	-0-
*10	0	112376	-0-	112376	518399	84532	3	27844	9	Y	25313	25144	0	169	8	-0-
*11	0	86610	-0-	86610	605009	65622	3	20988	9	Y	19080	18977	0	103	8	-0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	293923	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	11163	PERF.11088	- 24060			
*08	0	282577	-0-	282577	282577	212488	3	70089	9	Y	63717	63293	0	424	8	-0-
*09	0	304102	-0-	304102	586679	226908	3	77194	9	Y	70176	69697	0	479	8	-0-
*10	0	197988	-0-	197988	784667	146390	3	51598	9	Y	46907	46558	0	349	8	-0-
*11	0	167209	-0-	167209	951876	128207	3	39002	9	Y	35456	35213	0	243	8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 D		WELL #:		15HZ	RRCID ->	294006	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10661	PERF.10943	- 21203			
07	0	72161	-0-	72161	72161	51694	3	20467	9	Y	18606	18368	0	238	8	-0-
08	0	138217	-0-	138217	210378	115812	3	22405	9	Y	20368	20080	0	288	8	-0-
09	0	127468	-0-	127468	337846	87001	3	40467	9	Y	36788	36540	0	248	8	-0-
10	0	108319	-0-	108319	446165	76550	3	31769	9	Y	28881	28595	0	286	8	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	446165				NO RPT							-0-

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION DOGWOOD STATE			//CONT.// 027200			71052 900 401CH			ASSOCIATED RRCID -> 284942			CAPACITY COMPL. DATE 01/15/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
06	14250 X	13788	-0-	-462	-0-	13369	2		419	9	Y	381	493	1	127					
07	16957 X	15418	-0-	-1539	-0-	15015	2		403	9	Y	366	247	1	246					
08	19003 X	14416	-0-	-4587	-0-	14008	2		408	9	Y	371	340	1	277					
09	0	13394	-0-	13394	13394	12991	2		403	9	Y	366	351	1	292					
10	0	15396	-0-	15396	28790	14927	2		469	9	Y	426	348	1	370					
11	0	13432	-0-	13432	42222	13117	2		315	9	Y	286	261	1	395					

LEE					WELL #:	402BH	RRCID ->	285082	COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316								
06	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	1352	1		9574	2	Y	535	535	0	35					
07	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	589	9		7140	2	Y	424	429	0	30					
08	10385 X	486	-0-	-9899	-0-	1325	1		466	9	10	4	Y	-0-	30	0	-0-			
09	11520 X	173	-0-	-11347	-0-	476	1		173	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

BULL RUN					WELL #:	401AH	RRCID ->	285084	COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017								
06	21750 X	20955	-0-	-795	-0-	1619	1		18179	2	Y	1052	1021	0	67					
07	25379 X	25379	-0-	-0-	-0-	1157	9		22030	2	Y	1414	1409	0	72					
08	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	1794	1		1555	9	23029	2	Y	1552	1503	0	121			
09	0	26198	-0-	26198	26198	1778	1		1707	9	22935	2	Y	1412	1451	0	82			
10	0	19979	-0-	19979	46177	1710	1		1553	9	15397	2	Y	1070	1075	0	77			
11	0	21220	-0-	21220	67397	1135	1		2270	3	1177	9	41	2	Y	1332	1322	0	87	
						18611	3		1465	9										

REDWOOD					WELL #:		RRCID ->	285127	COMPL. DATE 01/25/2017			TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152								
*12	0	-0-	-0-	-0-		316341					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	0	-0-	-0-	-0-		316341					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	0	-0-	-0-	-0-		316341					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	0	-0-	-0-	-0-		316341					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	0	-0-	-0-	-0-		316341					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	0	-0-	-0-	-0-		316341					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	0	-0-	-0-	-0-		316341					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	0	-0-	-0-	-0-		316341					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	0	-0-	-0-	-0-		316341					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	0	-0-	-0-	-0-		316341					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*10	0	-0-	-0-	-0-		316341					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-		316341					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018																				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CYPRESS STATE		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 8769	
								PERF. 8889 - 13254	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
06	7650 X	6461 -0-	-1189	-0-	16 1	6174 2	Y	246	266 1 125
07	7905 X	5973 -0-	-1932	-0-	271 9	5722 2	Y	215	231 1 109
08	7905 X	5544 -0-	-2361	-0-	14 1	5304 2	Y	205	199 1 115
09	7470 X	5551 -0-	-1919	-0-	237 9	5201 2	Y	307	252 1 170
10	0	5955 -0-	5955	5955	14 1	5738 2	Y	187	304 1 53
11	0	5282 -0-	5282	11237	226 9	5098 2	Y	158	175 1 36
					12 1				
					338 9				
					11 1				
					206 9				
					10 1				
					174 9				

LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10335	
								PERF.10578 - 14892	
06	12299 X	12299 -0-	-0-	-0-	1174 1	9678 2	Y	1315	1323 0 85
07	12950 X	12950 -0-	-0-	-0-	1447 9	10215 2	Y	1367	1356 0 96
08	13438 X	13438 -0-	-0-	-0-	1231 1	10685 2	Y	1362	1340 0 118
09	0	13905 -0-	13905	13905	1504 9	1498 9	Y	1351	1339 0 130
10	0	14034 -0-	14034	27939	1230 1	11186 2	Y	1379	1399 0 110
11	0	13352 -0-	13352	41291	25 4	23 2	Y	1495	1520 0 85
					1233 1	1645 9			
					1486 9				
					1188 1				
					1456 3				
					1112 1				
					10572 3				

BULL RUN		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10176	
								PERF.10494 - 14757	
06	T. A.	3658 -0-	3658	6482	680 1	2617 2	Y	328	329 0 21
07	T. A.	-0- -0-	-0-	6482	361 9		Y	-0-	21 0 -0-
08	6482 X	-0- -0-	-6482	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CYPRESS STATE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9273	
								PERF. 9453 - 13971	
06	9600 X	8026 -0-	-1574	-0-	41 1	7674 2	Y	283	291 1 157
07	9920 X	7844 -0-	-2076	-0-	311 9	7550 2	Y	233	259 1 131
08	8277 X	7303 -0-	-974	-0-	38 1	7056 2	Y	186	199 1 118
09	0	7189 -0-	7189	7189	256 9	6769 2	Y	341	258 1 201
10	0	7478 -0-	7478	14667	42 1	7238 2	Y	178	328 1 51
11	0	7105 -0-	7105	21772	205 9	6852 2	Y	194	200 1 45
					45 1				
					375 9				
					44 1				
					196 9				
					40 1				
					213 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION			//CONT.//			027200															
LEE			WELL #:			404BH			RRCID -> 285404			COMPL. DATE 05/17/2018			TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	26130	X	25364	-0-	-766	-0-		1227	1		1265	9	22872	2	Y	1150	1158	0			74
07	27001	X	25998	-0-	-1003	-0-		1263	1		1240	9	23495	2	Y	1127	1122	0			79
08	27001	X	25962	-0-	-1039	-0-		1255	1		25	4	23490	2	Y	1084	1069	0			94
09	0		24189	-0-	24189	24189		1197	1		1065	9	21927	2	Y	968	969	0			93
10	0		22818	-0-	22818	47007		1136	1		1065	9	18014	2	Y	920	939	0			74
11	0		19160	-0-	19160	66167		2656	3		982	1	38	2	Y	873	898	0			49
								17180	3				960	9							

BURNSIDE			WELL #:			402BH			RRCID -> 285421			COMPL. DATE 02/25/2018			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180						
06	20850	X	17502	-0-	-3348	-0-		963	1		20	4	15674	2	Y	768	776	0			64
07	20553	X	19132	-0-	-1421	-0-		1031	1		959	9	17142	2	Y	872	875	0			61
08	20553	X	19034	-0-	-1519	-0-		1016	1		880	9	17138	2	Y	800	799	0			62
09	0		16536	-0-	16536	16536		934	1		805	9	14797	2	Y	732	734	0			60
10	0		17531	-0-	17531	34067		979	1		2028	3	13757	2	Y	697	694	0			63
11	0		15810	-0-	15810	49877		841	1		13873	3	31	2	Y	936	897	0			102
													35	4							

BURNSIDE			WELL #:			401AH			RRCID -> 285465			COMPL. DATE 02/25/2018			TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980						
06	10920	X	10046	-0-	-874	-0-		1114	1		23	4	7711	2	Y	1089	1080	0			91
07	11377	X	8890	-0-	-2487	-0-		1111	1		1118	9	6661	2	Y	1016	1036	0			71
08	11377	X	9866	-0-	-1511	-0-		1149	1		1156	9	7561	2	Y	1051	1041	0			81
09	0		6409	-0-	6409	6409		758	1		732	9	4919	2	Y	665	692	0			54
10	0		-0-	-0-	-0-	6409									Y	-0-	54	0			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	6409									Y	-0-					-0-

BULL RUN			WELL #:			403AH			RRCID -> 285473			COMPL. DATE 03/10/2018			TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906						
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
APACHE CORPORATION															//CONT.// 027200																																																																										
BULL RUN															WELL #: 407AH															RRCID -> 285477															COMPL. DATE 03/14/2018															TOTAL DEPTH 10304															PERF.10500 - 14955														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																											
06	28350	X	16239	-0-		-12111	-0-		1192	1	12764	2	Y		2075		2065	0													133																																																										
07	26257	X	18505	-0-		-7752	-0-		2283	9	14984	2	Y		2062		2089	0													106																																																										
08	21230	X	21230	-0-		-0-	-0-		1253	1	17744	2	Y		1992		1942	0													156																																																										
09	0		17586	-0-		17586	17586		2268	9	14357	2	Y		1862		1910	0													108																																																										
10	0		14263	-0-		14263	31849		1295	1	10014	2	Y		1777		1758	0													127																																																										
11	0		17247	-0-		17247	49096		2191	9	1476	3	Y		1877		1881	0													123																																																										
									1181	1	14352	3	Y																																																																												
									2048	9																																																																															
									818	1																																																																															
									1476	3																																																																															
									798	1																																																																															
									14352	3																																																																															
BULL RUN															WELL #: 405AH															RRCID -> 285478															COMPL. DATE 03/13/2018															TOTAL DEPTH 10313															PERF.10490 - 14922														
06	21004	X	21004	-0-		-0-	-0-		1562	1	17858	2	Y		1440		1430	0													92																																																										
07	23395	X	23395	-0-		-0-	-0-		1584	9	20047	2	Y		1537		1550	0													79																																																										
08	23735	X	23735	-0-		-0-	-0-		1657	1	20411	2	Y		1506		1467	0													118																																																										
09	25694	X	25694	-0-		-0-	-0-		1691	9	22279	2	Y		1527		1556	0													89																																																										
10	0		22700	-0-		22700	22700		1667	1	17363	2	Y		1423		1410	0													102																																																										
11	0		21185	-0-		21185	43885		1657	9	1565	9	Y		1378		1390	0													90																																																										
									1735	1																																																																															
									1680	9																																																																															
									1212	1																																																																															
									2560	3																																																																															
									1022	1																																																																															
									18606	3																																																																															
BULL RUN															WELL #: 408BH															RRCID -> 285519															COMPL. DATE 03/13/2018															TOTAL DEPTH 10597															PERF.10790 - 15186														
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-																-0-																																																										
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-																-0-																																																										
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-																-0-																																																										
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-																-0-																																																										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT																-0-																																																										
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-																-0-																																																										
GRANT															WELL #: 404BH															RRCID -> 285520															COMPL. DATE 11/05/2017															TOTAL DEPTH 10821															PERF. N/A														
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-																-0-																																																										
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-																-0-																																																										
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-																-0-																																																										
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-																-0-																																																										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT																-0-																																																										
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-																-0-																																																										
GRANT															WELL #: 404BR															RRCID -> 285521															COMPL. DATE 05/21/2018															TOTAL DEPTH 10835															PERF.11058 - 15240														
06	20610	X	17428	-0-		-3182	-0-		1371	1	15182	2	Y		749		764	0													90																																																										
07	21297	X	17933	-0-		-3364	-0-		51	4	824	9	Y		501		528	0													63																																																										
08	19871	X	18662	-0-		-1209	-0-		1425	1	15957	2	Y		776		733	0													106																																																										
09	0		17330	-0-		17330	17330		551	9	16352	2	Y		703		715	0													94																																																										
10	0		17738	-0-		17738	35068		1453	3	854	9	Y		985		963	0													116																																																										
11	0		15930	-0-		15930	50998		1381	1	15176	2	Y		957		940	0													133																																																										
									773	9																																																																															
									1087	1																																																																															
									2000	3																																																																															
									977	1																																																																															
									13869	3																																																																															

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
GRANT		WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10545		
								PERF.10667 - 15120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MONT BLANC		WELL #: 401AH		RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016		TOTAL DEPTH 9147		PERF. 9255 - 14013
06	10050 X	9497	-0-	-553	-0-	150 1	8793 2	N	504	518 1 385
						554 9				
07	10540 X	5518	-0-	-5022	-0-	155 1	4935 2	N	389	337 1 437
						428 9				
08	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	164 1	10819 2	N	543	565 1 415
						597 9				
09	0	16117	-0-	16117	16117	159 1	15475 2	N	439	521 1 333
						483 9				
10	0	7617	-0-	7617	23734	226 1	6903 2	N	444	511 1 266
						488 9				
11	0	6282	-0-	6282	30016	228 1	5106 2	N	384	378 1 272
						526 4	422 9			
BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10778 - 15219
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEE		WELL #: 405AH		RRCID -> 285621		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10729 - 15058
06	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	1180 1	10329 2	Y	1234	1238 0 80
						1357 9				
07	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	1239 1	10538 2	Y	1191	1187 0 84
						1310 9				
08	13051 X	12632	-0-	-419	-0-	1211 1	10177 2	Y	1109	1097 0 96
						24 4	1220 9			
09	0	12640	-0-	12640	12640	1199 1	10228 2	Y	1103	1093 0 106
						1213 9				
10	0	11641	-0-	11641	24281	940 1	8390 2	Y	976	1004 0 78
						1237 3	1074 9			
11	0	9886	-0-	9886	34167	862 1	17 2	Y	1072	1089 0 61
						7828 3	1179 9			
LEE		WELL #: 403AH		RRCID -> 285627		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10385		PERF.10590 - 14844
06	16620 X	14906	-0-	-1714	-0-	1272 1	12145 2	Y	1354	1356 0 88
						1489 9				
07	16492 X	15417	-0-	-1075	-0-	1314 1	12653 2	Y	1318	1313 0 93
						1450 9				
08	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	1350 1	13879 2	Y	1251	1235 0 109
						27 4	1376 9			
09	0	15214	-0-	15214	15214	1297 1	12645 2	Y	1156	1154 0 111
						1272 9				
10	0	14101	-0-	14101	29315	976 1	10422 2	Y	1061	1087 0 85
						1536 3	1167 9			
11	0	12451	-0-	12451	41766	849 1	23 2	Y	1024	1051 0 58
						10453 3	1126 9			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662	COMPL. DATE 12/16/2017	TOTAL DEPTH 10846	PERF.11139 - 15539									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	22217	-0-	22217	64683	1381 51	1 4	18797 1988	2 9	Y	1807	1797 0				217
07	14B2 EXT	24808	-0-	24808	89491	1502 2165	1 9	21141 1968	2 9	Y	1968	1937 0				248
08	112894 X	23403	-0-	-89491	-0-	1421 2	1 4	20012 1968	2 9	Y	1789	1793 0				244
09	0	22969	-0-	22969	22969	1431 1988	1 9	19550 1968	2 9	Y	1807	1810 0				241
10	0	23128	-0-	23128	46097	1386 2539	1 3	17219 1984	2 9	Y	1804	1833 0				212
11	0	21386	-0-	21386	67483	1271 18092	1 3	40 1983	2 9	Y	1803	1765 0				250
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 10844	PERF.11055 - 15356									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH 10524	PERF.10701 - 15194									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL DEPTH 10834	PERF.10990 - 15426									
06	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-					-0-
07	24304 X	-0-	-0-	-24304	-0-					Y	-0-					-0-
08	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737	COMPL. DATE 05/22/2018	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10776 - 15024									
06	18480 X	15533	-0-	-2947	-0-	1175 43	1 4	12618 1697	2 9	Y	1543	1524 0				186
07	19096 X	17796	-0-	-1300	-0-	1274 1863	1 9	14659 13760	2 9	Y	1694	1666 0				214
08	18538 X	16687	-0-	-1851	-0-	1252 2	1 4	13760 1673	2 9	Y	1521	1528 0				207
09	0	15734	-0-	15734	15734	1198 1542	1 9	12994 1673	2 9	Y	1402	1422 0				187
10	0	17721	-0-	17721	33455	885 1932	1 3	13107 1797	2 9	Y	1634	1629 0				192
11	0	16881	-0-	16881	50336	788 14270	1 3	31 1792	2 9	Y	1629	1595 0				226

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 10707				
								PERF.10900 - 15550				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	20510 X	20510	-0-	-0-	-0-	1236 1	18232 2	Y	947	945 0		61
07	22658 X	22658	-0-	-0-	-0-	1042 9						70
08	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	1374 1	20195 2	Y	990	981 0		83
09	0	22685	-0-	22685	22685	1089 9						90
10	0	23857	-0-	23857	46542	1354 1	20256 2	Y	956	943 0		76
11	0	25880	-0-	25880	72422	27 4	1052 9					63
						1333 1	20327 2	Y	932	925 0		
						1025 9						
						1366 1	18688 2	Y	953	967 0		
						2755 3	1048 9					
						1383 1	51 2	Y	1113	1126 0		
						23222 3	1224 9					
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 10837		PERF.11002 - 15427		
06	19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	1205 1	16398 2	Y	1518	1479 0		183
07	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	44 4	1670 9					212
08	21315 X	21315	-0-	-0-	-0-	1291 1	18230 2	Y	1676	1647 0		224
09	0	20388	-0-	20388	20388	1844 9						212
10	0	20721	-0-	20721	41109	1298 1	18207 2	Y	1644	1632 0		194
11	0	17574	-0-	17574	58683	2 4	1808 9					211
						1249 1	17388 2	Y	1592	1604 0		
						1751 9						
						1250 1	15388 2	Y	1649	1667 0		
						2269 3	1814 9					
						1108 1	33 2	Y	1516	1499 0		
						14765 3	1668 9					
BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL DEPTH 10592		PERF.10813 - 15169		
06	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	1451 1	17252 2	Y	849	847 0		54
07	21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	934 9						46
08	21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	1505 1	18889 2	Y	894	902 0		67
09	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	983 9						56
10	0	19371	-0-	19371	19371	1486 1	18993 2	Y	858	837 0		56
11	0	18445	-0-	18445	37816	944 9						51
						1491 1	19711 2	Y	963	974 0		
						1059 9						
						997 1	15269 2	Y	776	776 0		
						2251 3	854 9					
						886 1	37 2	Y	784	789 0		
						16660 3	862 9					
BULL RUN		WELL #: 402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10607		PERF.10828 - 14883		
06	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			Y	-0-			-0-
07	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-			Y	-0-			-0-
08	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	3197	-0-	3197	3197	313 1	6 2	Y	73	68 0		5
						2798 3	80 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 027200															
WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14700 X	12569	-0-	-2131	-0-	1110	1	10724	2	Y	647	650	0	54	
						23	4	712	9						
07	14849 X	12675	-0-	-2174	-0-	1118	1	10853	2	Y	640	649	0	45	
						704	9								
08	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	1143	1	14294	2	Y	734	722	0	57	
						807	9								
09	0	20646	-0-	20646	20646	1394	1	18247	2	Y	914	896	0	75	
						1005	9								
10	0	20927	-0-	20927	41573	1367	1	16203	2	Y	880	875	0	80	
						2389	3	968	9						
11	0	18459	-0-	18459	60032	1258	1	36	2	Y	911	892	0	99	
						16111	3	52	4						
GRANT															
WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141															
06	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	1300	1	13754	2	Y	2320	2259	0	279	
						48	4	2552	9						
07	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	1356	1	13917	2	Y	2510	2472	0	317	
						2761	9								
08	19902 X	17834	-0-	-2068	-0-	1363	1	13848	2	Y	2383	2375	0	325	
						2	4	2621	9						
09	0	17046	-0-	17046	17046	1310	1	13163	2	Y	2339	2352	0	312	
						2573	9								
10	0	16823	-0-	16823	33869	1205	1	11312	2	Y	2398	2428	0	282	
						1668	3	2638	9						
11	0	14234	-0-	14234	48103	1065	1	23	2	Y	2392	2342	0	332	
						10515	3	2631	9						
BURNSIDE															
WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302															
06	26910 X	24853	-0-	-2057	-0-	1329	1	22490	2	Y	915	917	0	77	
						27	4	1007	9						
07	27745 X	25414	-0-	-2331	-0-	1364	1	23025	2	Y	932	944	0	65	
						1025	9								
08	27745 X	24902	-0-	-2843	-0-	1348	1	22560	2	Y	904	899	0	70	
						994	9								
09	0	23510	-0-	23510	23510	1288	1	21292	2	Y	845	846	0	69	
						930	9								
10	0	23360	-0-	23360	46870	1276	1	18441	2	Y	840	833	0	76	
						2719	3	924	9						
11	0	20799	-0-	20799	67669	1141	1	41	2	Y	844	828	0	92	
						18642	3	47	4						
BURNSIDE															
WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600															
06	50760 X	47709	-0-	-3051	-0-	1572	1	44557	2	Y	1407	1408	0	118	
						32	4	1548	9						
07	53537 X	48719	-0-	-4818	-0-	1606	1	45545	2	Y	1425	1443	0	100	
						1568	9								
08	53537 X	46973	-0-	-6564	-0-	1549	1	43889	2	Y	1395	1387	0	108	
						1535	9								
09	51810 X	44263	-0-	-7547	-0-	1470	1	41563	2	Y	1118	1135	0	91	
						1230	9								
10	0	43428	-0-	43428	43428	1404	1	35384	2	Y	1294	1267	0	118	
						5217	3	1423	9						
11	0	38426	-0-	38426	81854	1205	1	78	2	Y	1446	1407	0	157	
						35502	3	50	4						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
BURNSIDE														
WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	18150 X	15188	-0-	-2962	-0-	1200	1	12544	2	Y	1290	1295	0	108
						25	4	1419	9					
07	18600 X	15362	-0-	-3238	-0-	1235	1	12664	2	Y	1330	1345	0	93
						1463	9							
08	18166 X	14866	-0-	-3300	-0-	1215	1	12223	2	Y	1298	1291	0	100
						1428	9							
09	0	14138	-0-	14138	14138	1189	1	11570	2	Y	1254	1252	0	102
						1379	9							
10	0	15611	-0-	15611	29749	1141	1	11333	2	Y	1333	1314	0	121
						1671	3	1466	9					
11	0	14192	-0-	14192	43941	1046	1	25	2	Y	1560	1511	0	170
						11362	3	43	4					
GRANT														
WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264														
06	22740 X	15527	-0-	-7213	-0-	1267	1	12253	2	Y	1782	1730	0	214
						47	4	1960	9					
07	22847 X	14229	-0-	-8618	-0-	1262	1	11261	2	Y	1551	1569	0	196
						1706	9							
08	19127 X	13322	-0-	-5805	-0-	1239	1	10545	2	Y	1396	1402	0	190
						2	4	1536	9					
09	0	12777	-0-	12777	12777	1202	1	10079	2	Y	1360	1369	0	181
						1496	9							
10	0	12586	-0-	12586	25363	1099	1	8699	2	Y	1369	1389	0	161
						1282	3	1506	9					
11	0	10846	-0-	10846	36209	878	1	19	2	Y	1191	1187	0	165
						8639	3	1310	9					
BURNSIDE														
WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826														
06	28530 X	26143	-0-	-2387	-0-	1393	1	24068	2	Y	594	592	0	50
						29	4	653	9					
07	29481 X	27976	-0-	-1505	-0-	1486	1	25801	2	Y	626	632	0	44
						689	9							
08	28923 X	26355	-0-	-2568	-0-	1442	1	24245	2	Y	607	604	0	47
						668	9							
09	0	25289	-0-	25289	25289	1397	1	23246	2	Y	587	586	0	48
						646	9							
10	0	25788	-0-	25788	51077	1318	1	20723	2	Y	629	620	0	57
						3055	3	692	9					
11	0	35232	-0-	35232	86309	1575	1	71	2	Y	1087	1026	0	118
						32325	3	65	4					
NAVAJO														
WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307														
06	17340 X	8167	-0-	-9173	-0-	361	1	7330	2	Y	433	335	1	529
						476	9							
07	17918 X	7521	-0-	-10397	-0-	283	1	6935	2	Y	275	347	1	457
						303	9							
08	14694 X	13658	-0-	-1036	-0-	407	1	12636	2	Y	559	644	1	372
						615	9							
09	0	12903	-0-	12903	12903	326	1	11935	2	Y	584	521	1	435
						642	9							
10	0	12581	-0-	12581	25484	396	1	11832	2	Y	321	619	1	137
						353	9							
11	0	12510	-0-	12510	37994	396	1	11517	2	Y	543	351	1	329
						597	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
JACKSON			WELL #: 403AH		RRCID -> 286559		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-		1417	1	10558	2	Y	1938	1976	0		116
							2132	9								
07	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-		1502	1	11617	2	Y	1906	1949	0		73
							2097	9								
08	14353 X	13894	-0-	-459	-0-		1510	1	10414	2	Y	1791	1799	0		65
							1970	9								
09	0	16934	-0-	16934	16934		1530	1	13301	2	Y	1912	1891	0		86
							2103	9								
10	0	16132	-0-	16132	33066		1464	1	10873	2	Y	1993	1979	0		100
							1603	3	2192	9						
11	0	11636	-0-	11636	44702		1262	1	19	2	Y	1705	1726	0		79
							8466	3	13	4						
CYPRESS STATE				WELL #: 405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898				
06	13710 X	11382	-0-	-2328	-0-		30	1	11197	2	Y	141	166	1		77
							155	9								
07	12989 X	11510	-0-	-1479	-0-		28	1	11353	2	Y	117	130	1		64
							129	9								
08	13144 X	9690	-0-	-3454	-0-		27	1	9554	2	Y	99	102	1		61
							109	9								
09	12720 X	8420	-0-	-4300	-0-		24	1	8297	2	Y	90	117	1		34
							99	9								
10	0	7418	-0-	7418	7418		20	1	7312	2	Y	78	90	1		22
							86	9								
11	0	7583	-0-	7583	15001		19	1	7467	2	Y	88	90	1		20
							97	9								
CYPRESS STATE				WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385				
06	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-		19	1	9782	2	Y	111	124	1		58
							122	9								
07	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-		18	1	10202	2	Y	116	114	1		60
							128	9								
08	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-		20	1	10524	2	Y	115	109	1		66
							127	9								
09	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-		23	1	11054	2	Y	127	152	1		41
							140	9								
10	0	11263	-0-	11263	11263		20	1	11136	2	Y	97	110	1		28
							107	9								
11	0	10386	-0-	10386	21649		19	1	10235	2	Y	120	120	1		28
							132	9								
JACKSON				WELL #: 401AH		RRCID -> 286669		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159				
06	15030 X	13368	-0-	-1662	-0-		1189	1	9992	2	Y	1988	2025	0		119
							2187	9								
07	15128 X	13420	-0-	-1708	-0-		1228	1	10065	2	Y	1934	1979	0		74
							2127	9								
08	14105 X	12606	-0-	-1499	-0-		1242	1	9289	2	Y	1886	1892	0		68
							2075	9								
09	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-		1311	1	13101	2	Y	2363	2325	0		106
							2599	9								
10	0	16389	-0-	16389	16389		1261	1	10737	2	Y	2553	2531	0		128
							1583	3	2808	9						
11	0	11316	-0-	11316	27705		1059	1	18	2	Y	1889	1929	0		88
							8150	3	11	4						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
06	26130 X	24332	-0-	-1798	-0-	1264	1	20958	2	Y	1918	1955	0	115
07	26815 X	25773	-0-	-1042	-0-	2110	9	1335	1	22324	2	Y	1922	74
08	30843 X	30843	-0-	-0-	-0-	2114	9	1538	1	27318	2	Y	1806	65
09	0	37714	-0-	37714	37714	1987	9	1885	1	33347	2	Y	2256	102
10	0	19545	-0-	19545	57259	2482	9	1294	1	14155	2	Y	1826	92
11	0	14941	-0-	14941	72200	2087	3	2009	9	27	2	Y	1461	68
						1098	1	12197	3	12	4			
JACKSON														
WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442														
06	23220 X	21924	-0-	-1296	-0-	1501	1	18851	2	Y	1429	1442	0	85
07	23994 X	22350	-0-	-1644	-0-	1572	9	1558	1	19392	2	Y	1273	49
08	23994 X	23000	-0-	-994	-0-	1400	9	1536	1	19947	2	Y	1379	50
09	21930 X	21144	-0-	-786	-0-	1517	9	1477	1	17810	2	Y	1688	76
10	0	20219	-0-	20219	20219	1857	9	1359	1	15545	2	Y	930	47
11	0	17020	-0-	17020	37239	2292	3	1023	9	33	2	Y	899	42
						1186	1	14799	3	13	4			
MONT BLANC														
WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898														
06	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	4	1	10069	2	Y	893	910	1	464
07	11005 X	7651	-0-	-3354	-0-	982	9	6788	2	Y	781	812	1	433
08	11718 X	9464	-0-	-2254	-0-	859	9	8236	2	Y	1112	926	1	619
09	0	9133	-0-	9133	9133	1223	9	8188	2	Y	854	888	1	585
10	0	6578	-0-	6578	15711	939	9	6102	2	Y	427	932	1	80
11	0	5241	-0-	5241	20952	470	9	4354	2	Y	801	738	1	143
						881	9							
CYPRESS STATE														
WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457														
06	22516 X	22516	-0-	-0-	-0-	33	1	22081	2	Y	365	408	1	187
07	22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	402	9	22290	2	Y	253	309	1	131
08	22723 X	22518	-0-	-205	-0-	30	1	22110	2	Y	343	280	1	194
09	0	20817	-0-	20817	20817	278	9	31	1	20365	2	Y	387	121
10	0	19564	-0-	19564	40381	377	9	22	1	19183	2	Y	326	93
11	0	16737	-0-	16737	57118	26	1	359	9	16361	2	Y	325	75
						426	9	18	1					
						358	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LUMBEE				//CONT.// WELL #:		71052 900 027200		ASSOCIATED RRCID -> 286837				CAPACITY COMPL. DATE 08/03/2018				CNTY: WARD			
												TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	8490 X	6088	-0-	-0-	-2402	-0-	-0-	5965	2	123	9	Y	112	111	1			165	
07	8773 X	3734	-0-	-0-	-5039	-0-	-0-	3618	2	116	9	Y	105	112	1			158	
08	8773 X	5694	-0-	-0-	-3079	-0-	-0-	5560	2	134	9	Y	122	114	1			166	
*09	6780 X	4309	-0-	-0-	-2471	-0-	-0-	4234	2	75	9	Y	68	111	1			123	
*10	6293 X	556	-0-	-0-	-5737	-0-	-0-	556	2			Y	-0-	95	1			28	
11	6090 X	3219	-0-	-0-	-2871	-0-	-0-	3081	2	138	9	Y	125	109	1			44	
SYCAMORE UNIT				WELL #:		501AH	RRCID -> 286852	COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LEE				WELL #:		410BH	RRCID -> 286951	COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10984 - 15266							
06	22260 X	17548	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-	1074 925	1 9	15549	2	Y	841	854	0			54	
07	22537 X	19099	-0-	-0-	-3438	-0-	-0-	1141 1001	1 9	16957	2	Y	910	900	0			64	
08	22475 X	19580	-0-	-0-	-2895	-0-	-0-	1152 23	1 4	17435	2	Y	882	869	0			77	
09	0	19623	-0-	-0-	19623	19623	-0-	1141 1001	1 9	17481	2	Y	910	899	0			88	
10	0	18795	-0-	-0-	18795	38418	-0-	1105 2146	1 3	14557	2	Y	897	913	0			72	
11	0	17890	-0-	-0-	17890	56308	-0-	1039 15779	1 3	35 1037	2	Y	943	962	0			53	
CYPRESS STATE				WELL #:		406BH	RRCID -> 287022	COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405							
06	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31 461	1 9	14998	2	Y	419	447	1			212	
07	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29 425	1 9	15361	2	Y	386	404	1			194	
08	17267 X	15615	-0-	-0-	-1652	-0-	-0-	30 406	1 9	15179	2	Y	369	357	1			206	
09	0	13981	-0-	-0-	13981	13981	-0-	26 348	1 9	13607	2	Y	316	423	1			99	
10	0	13644	-0-	-0-	13644	27625	-0-	23 251	1 9	13370	2	Y	228	262	1			65	
11	0	12504	-0-	-0-	12504	40129	-0-	21 282	1 9	12201	2	Y	256	262	1			59	
CYPRESS STATE				WELL #:		408BH	RRCID -> 287023	COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280							
06	16710 X	15434	-0-	-0-	-1276	-0-	-0-	27 520	1 9	14887	2	Y	473	440	1			239	
07	17267 X	16431	-0-	-0-	-836	-0-	-0-	26 1199	1 9	15206	2	Y	1090	793	1			536	
08	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1199	1 9	16594	2	Y	1090	1029	1			597	
09	19445 X	19445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1213	1 9	18201	2	Y	1103	1370	1			330	
10	0	18712	-0-	-0-	18712	18712	-0-	27 1065	1 9	17620	2	Y	968	1022	1			276	
11	0	17449	-0-	-0-	17449	36161	-0-	24 1024	1 9	16401	2	Y	931	992	1			215	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
CYPRESS STATE			WELL #: 410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018				TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	21770 X	21770	-0-	-0-	-0-			33	1	20622	2	Y	1014	1105 1	507
								1115	9						
07	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-			30	1	20340	2	Y	907	964 1	450
								998	9						
08	26288 X	20382	-0-	-5906	-0-			30	1	19405	2	Y	861	835 1	476
								947	9						
09	0	18160	-0-	18160	18160			24	1	17212	2	Y	840	1060 1	256
								924	9						
10	0	17621	-0-	17621	35781			21	1	16877	2	Y	657	726 1	187
								723	9						
11	0	15643	-0-	15643	51424			18	1	14830	2	Y	723	743 1	167
								795	9						

CYPRESS STATE			WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269				
06	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-			58	1	18134	2	Y	577	438 1	292
								635	9						
07	22620 X	22620	-0-	-0-	-0-			57	1	22055	2	Y	462	521 1	233
								508	9						
08	22450 X	22450	-0-	-0-	-0-			60	1	21994	2	Y	360	389 1	204
								396	9						
09	0	20696	-0-	20696	20696			56	1	20048	2	Y	538	443 1	299
								592	9						
10	0	19367	-0-	19367	40063			50	1	18972	2	Y	314	523 1	90
								345	9						
11	0	18929	-0-	18929	58992			46	1	18484	2	Y	363	369 1	84
								399	9						

BURNSIDE			WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10306 PERF. 10549 - 14902				
06	19140 X	13120	-0-	-6020	-0-			1238	1	10674	2	Y	1075	1080 0	90
								25	4	1183	9				
07	17112 X	14367	-0-	-2745	-0-			1303	1	11824	2	Y	1127	1138 0	79
								1240	9						
08	16957 X	14462	-0-	-2495	-0-			1306	1	11969	2	Y	1079	1075 0	83
								1187	9						
09	0	14222	-0-	14222	14222			1274	1	11853	2	Y	995	997 0	81
								1095	9						
10	0	14373	-0-	14373	28595			1083	1	10680	2	Y	942	937 0	86
								1574	3	1036	9				
11	0	12889	-0-	12889	41484			972	1	24	2	Y	1083	1051 0	118
								10662	3	40	4				

ASH UNIT			WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453				
06	37320 X	36086	-0-	-1234	-0-			35791	2	295	9	Y	268	318 1	615
07	39680 X	35792	-0-	-3888	-0-			35602	2	190	9	Y	173	229 1	559
08	39680 X	35605	-0-	-4075	-0-			35328	2	277	9	Y	252	172 1	639
*09	38400 X	32644	-0-	-5756	-0-			32642	2	2	9	Y	2	174 1	467
*10	39122 X	33424	-0-	-5698	-0-			33418	2	6	9	Y	5	350 1	122
11	36090 X	20422	-0-	-15668	-0-			20205	2	217	9	Y	197	169 1	150

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 10431	
								PERF.10615 - 15090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14970 X	14917	-0-	-53	-0-	1451 1	11847 2	Y	1472
						1619 9			1478 0
07	15469 X	14984	-0-	-485	-0-	1506 1	11895 2	Y	1439
						1583 9			1433 0
08	15469 X	14502	-0-	-967	-0-	1479 1	11517 2	Y	1342
						30 4	1476 9		1326 0
09	0	14160	-0-	14160	14160	1448 1	11314 2	Y	1271
						1398 9			1266 0
10	0	14945	-0-	14945	29105	1387 1	10563 2	Y	1307
						1557 3	1438 9		1324 0
11	0	14741	-0-	14741	43846	1423 1	26 2	Y	1225
						11944 3	1348 9		1261 0
BURNSIDE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10645	
								PERF.10886 - 15232	
06	24780 X	21339	-0-	-3441	-0-	1212 1	19231 2	Y	792
						25 4	871 9		804 0
07	25451 X	22576	-0-	-2875	-0-	1272 1	20409 2	Y	814
						895 9			823 0
08	25451 X	22049	-0-	-3402	-0-	1254 1	19908 2	Y	806
						887 9			801 0
09	24630 X	21441	-0-	-3189	-0-	1219 1	19354 2	Y	789
						868 9			787 0
10	0	21913	-0-	21913	21913	1089 1	17399 2	Y	782
						2565 3	860 9		775 0
11	0	19291	-0-	19291	41204	1005 1	38 2	Y	742
						17391 3	41 4		732 0
BURNSIDE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10353	
								PERF.10558 - 14866	
06	16470 X	14874	-0-	-1596	-0-	1079 1	12649 2	Y	1022
						22 4	1124 9		1029 0
07	17918 X	15976	-0-	-1942	-0-	1140 1	13607 2	Y	1117
						1229 9			1125 0
08	17515 X	15160	-0-	-2355	-0-	1112 1	12924 2	Y	1022
						1124 9			1021 0
09	0	14937	-0-	14937	14937	1092 1	12736 2	Y	1008
						1109 9			1005 0
10	0	15021	-0-	15021	29958	1097 1	11186 2	Y	990
						1649 3	1089 9		982 0
11	0	12736	-0-	12736	42694	976 1	24 2	Y	935
						10667 3	40 4		923 0
BURNSIDE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10338	
								PERF.10501 - 14976	
06	17610 X	15075	-0-	-2535	-0-	1279 1	12592 2	Y	1071
						26 4	1178 9		1078 0
07	18197 X	16426	-0-	-1771	-0-	1365 1	13746 2	Y	1195
						1315 9			1201 0
08	17112 X	15784	-0-	-1328	-0-	1337 1	13253 2	Y	1085
						1194 9			1085 0
09	0	15879	-0-	15879	15879	1328 1	13351 2	Y	1091
						1200 9			1086 0
10	0	16428	-0-	16428	32307	1212 1	12256 2	Y	1048
						1807 3	1153 9		1042 0
11	0	14766	-0-	14766	47073	1082 1	27 2	Y	1094
						12410 3	44 4		1070 0

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200				ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
			WELL #: 408BH RRCID -> 287040				COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10785	- 15260		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19410 X	17832	-0-	-1578	-0-	991	1	15982	2	Y	763	768	0			64
07	20677 X	18919	-0-	-1758	-0-	20	4	839	9							
08	20677 X	18281	-0-	-2396	-0-	1116	1	16893	2	Y	827	833	0			58
09	0	17866	-0-	17866	17866	910	9									
10	0	17881	-0-	17881	35747	1233	1	16192	2	Y	778	776	0			60
11	0	15347	-0-	15347	51094	856	9									
						1201	1	15819	2	Y	769	766	0			63
						846	9									
						1061	1	13938	2	Y	752	747	0			68
						2055	3	827	9							
						918	1	30	2	Y	725	714	0			79
						13563	3	38	4							
CHINOOK																
				WELL #: 501CH RRCID -> 287095				COMPL. DATE 08/26/2018				TOTAL	DEPTH 8337	PERF. 8450	- 13335	
06	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1828	2	188	9	Y	171	108	1			136
07	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1396	2	70	9	Y	64	114	1			86
08	2201 X	467	-0-	-1734	-0-	415	2	52	9	Y	47	68	1			65
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	45	1			63
10	0	208	-0-	208	208	1	1	157	2	Y	5	46	1			22
						44	4	6	9							
11	0	519	-0-	519	727	1	1	418	2	Y	91	69	1			44
						100	9									
LEE																
				WELL #: 408BH RRCID -> 287096				COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL	DEPTH 10733	PERF.10902	- 15427	
06	22844 X	22844	-0-	-0-	-0-	1739	1	19838	2	Y	1152	1156	0			75
07	23271 X	23271	-0-	-0-	-0-	1267	9									
08	23405 X	22841	-0-	-564	-0-	1796	1	20239	2	Y	1124	1120	0			79
09	22830 X	21943	-0-	-887	-0-	1236	9									
10	0	19787	-0-	19787	19787	1773	1	19871	2	Y	1055	1042	0			92
11	0	20394	-0-	20394	40181	36	4	1161	9							
						1723	1	19191	2	Y	935	937	0			90
						1029	9									
						1121	1	15467	2	Y	835	858	0			67
						2280	3	919	9							
						1219	1	40	2	Y	937	951	0			53
						18104	3	1031	9							
JACKSON																
				WELL #: 411AH RRCID -> 287128				COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL	DEPTH 10515	PERF.10642	- 15366	
06	16890 X	14499	-0-	-2391	-0-	1239	1	11592	2	Y	1516	1552	0			91
07	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	1668	9									
08	16089 X	14887	-0-	-1202	-0-	1336	1	13151	2	Y	1503	1536	0			58
09	14790 X	14634	-0-	-156	-0-	1653	9									
10	0	15308	-0-	15308	15308	1324	1	12041	2	Y	1384	1392	0			50
11	0	13713	-0-	13713	29021	1522	9									
						1269	1	11923	2	Y	1311	1302	0			59
						1442	9									
						1167	1	11020	2	Y	1360	1351	0			68
						1625	3	1496	9							
						1063	1	25	2	Y	1321	1328	0			61
						11161	3	11	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
06	25770 X	15277	-0-	-10493	-0-	1494	1	11836	2	Y	1770	1784	0	106
07	21390 X	16242	-0-	-5148	-0-	1947	9	12564	2	Y	1927	1959	0	74
08	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	1558	1	11423	2	Y	1887	1893	0	68
09	0	16741	-0-	16741	16741	2120	9	13133	2	Y	1922	1903	0	87
10	0	13169	-0-	13169	29910	1575	1	9055	2	Y	1624	1629	0	82
11	0	18952	-0-	18952	48862	2076	9	1786	9	Y	2435	2404	0	113
						1494	1	33	2	Y				
						14984	3	13	4					
LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237														
06	11340 X	9404	-0-	-1936	-0-	883	1	7146	2	Y	1250	1251	0	81
07	11439 X	10135	-0-	-1304	-0-	1375	9	7721	2	Y	1327	1315	0	93
08	10292 X	9377	-0-	-915	-0-	954	1	7070	2	Y	1179	1170	0	102
09	0	8416	-0-	8416	8416	1460	9	1297	9	Y	1129	1122	0	109
10	0	7830	-0-	7830	16246	990	1	6346	2	Y	1161	1177	0	93
11	0	6386	-0-	6386	22632	20	4	10	2	Y	1118	1148	0	63
						828	1	10	2	Y				
						1242	9	1230	9					
						767	1							
						743	3							
						653	1							
						4493	3							
LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582														
06	25050 X	23052	-0-	-1998	-0-	1227	1	20069	2	Y	1596	1608	0	103
07	25420 X	23933	-0-	-1487	-0-	1756	9	20858	2	Y	1632	1620	0	115
08	25327 X	21217	-0-	-4110	-0-	1280	1	18415	2	Y	1448	1437	0	126
09	0	19785	-0-	19785	19785	1795	9	1593	9	Y	1395	1387	0	134
10	0	21300	-0-	21300	41085	1185	1	17135	2	Y	1392	1415	0	111
11	0	16490	-0-	16490	57575	24	4	31	2	Y	1356	1390	0	77
						1115	1	1492	9					
						1535	9							
						1083	1							
						2401	3							
						834	1							
						14133	3							
CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922														
06	9960 X	7926	-0-	-2034	-0-	24	1	7729	2	Y	157	179	1	86
07	10974 X	7807	-0-	-3167	-0-	173	9	7629	2	Y	141	150	1	77
08	10974 X	7898	-0-	-3076	-0-	23	1	7705	2	Y	152	138	1	91
09	10620 X	8167	-0-	-2453	-0-	155	9	7972	2	Y	150	189	1	52
10	0	8462	-0-	8462	8462	26	1	8268	2	Y	152	161	1	43
11	0	8149	-0-	8149	16611	167	9	7895	2	Y	208	203	1	48
						165	9							
						27	1							
						167	9							
						25	1							
						229	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ASPEN STATE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
			WELL #: 402CH			RRCID -> 287187			COMPL. DATE 01/04/2019			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	22710 X	20714	-0-	-1996	-0-	20087	2	627	9	N	570	677	1			183
07	22940 X	21240	-0-	-1700	-0-	20617	2	623	9	N	566	282	1			467
08	22940 X	21129	-0-	-1811	-0-	20532	2	597	9	N	543	526	1			484
09	0	20541	-0-	20541	20541	19939	2	602	9	N	547	510	1			521
10	0	21921	-0-	21921	42462	21260	2	661	9	N	601	657	1			465
11	0	19733	-0-	19733	62195	19169	2	564	9	N	513	485	1			493
LEE			WELL #: 409AH			RRCID -> 287194			COMPL. DATE 02/23/2019			TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044				
06	17400 X	15777	-0-	-1623	-0-	969	1	12959	2	Y	1681	1687	0			109
						1849	9									
07	17980 X	17420	-0-	-560	-0-	988	1	14542	2	Y	1718	1706	0			121
						1890	9									
08	17515 X	16950	-0-	-565	-0-	978	1	14212	2	Y	1582	1566	0			137
						20	4	1740	9							
09	0	16283	-0-	16283	16283	980	1	13625	2	Y	1525	1515	0			147
						1678	9									
10	0	16383	-0-	16383	32666	998	1	11921	2	Y	1551	1574	0			124
						1758	3	1706	9							
11	0	15763	-0-	15763	48429	943	1	29	2	Y	1650	1681	0			93
						12976	3	1815	9							
CYPRESS STATE			WELL #: 409AH			RRCID -> 287260			COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030				
06	15450 X	15275	-0-	-175	-0-	27	1	14713	2	Y	486	526	1			246
						535	9									
07	15965 X	15933	-0-	-32	-0-	25	1	15418	2	Y	445	468	1			223
						490	9									
08	16244 X	15472	-0-	-772	-0-	26	1	14984	2	Y	420	408	1			235
						462	9									
09	15630 X	14947	-0-	-683	-0-	22	1	14456	2	Y	426	528	1			133
						469	9									
10	0	14950	-0-	14950	14950	20	1	14560	2	Y	336	373	1			96
						370	9									
11	0	14052	-0-	14052	29002	18	1	13438	2	Y	542	513	1			125
						596	9									
MEADE			WELL #: 411AH			RRCID -> 287950			COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088				
06	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	1238	1	8948	2	Y	1571	1564	0			101
						1728	9									
07	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	1290	1	10316	2	Y	1715	1728	0			88
						1887	9									
08	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	1271	1	14467	2	Y	2386	2287	0			187
						2625	9									
09	0	22069	-0-	22069	22069	1438	1	17857	2	Y	2522	2563	0			146
						2774	9									
10	0	20907	-0-	20907	42976	1223	1	14771	2	Y	2486	2454	0			178
						2178	3	2735	9							
11	0	6299	-0-	6299	49275	769	1	6	2	Y	2521	2534	0			165
						2751	3	2773	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200														
MEADE			WELL #: 412BH			RRCID -> 287951			COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-			1497	1	21374	2	Y	2409	2402	0	154
07	27530	X	27530	-0-	-0-	-0-			2650	9	23294	2	Y	2429	2459	0	124
08	27038	X	27038	-0-	-0-	-0-			1564	1	23007	2	Y	2252	2200	0	176
09	0		27241	-0-	27241	27241			2672	9	23420	2	Y	2069	2125	0	120
10	0		25238	-0-	25238	52479			1554	1	18970	2	Y	2013	1989	0	144
11	0		22248	-0-	22248	74727			2477	9	2214	9		1910	1929	0	125
									1545	1	42	2	Y				
									2276	9	2101	9					
									1257	1							
									2797	3							
									1094	1							
									19011	3							
JACKSON			WELL #: 405AH			RRCID -> 288002			COMPL. DATE 02/03/2020			TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392					
06	17400	X	14788	-0-	-2612	-0-			1202	1	11725	2	Y	1692	1730	0	101
07	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-			1861	9	14745	2	Y	1812	1843	0	70
08	18941	X	17441	-0-	-1500	-0-			1363	1	14114	2	Y	1709	1717	0	62
09	17610	X	17072	-0-	-538	-0-			1993	9	13921	2	Y	1646	1634	0	74
10	0		17837	-0-	17837	17837			1447	1	12832	2	Y	1706	1694	0	86
11	0		15787	-0-	15787	33624			1880	9	1877	9		1556	1570	0	72
									1340	1	29	2	Y				
									1811	9	11	4					
									1236	1							
									1892	3							
									1066	1							
									12969	3							
JACKSON			WELL #: 406BH			RRCID -> 288003			COMPL. DATE 02/03/2020			TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635					
06	33900	X	26439	-0-	-7461	-0-			1028	1	23759	2	Y	1502	1556	0	90
07	34255	X	28261	-0-	-5994	-0-			1652	9	25288	2	Y	1697	1722	0	65
08	33821	X	26994	-0-	-6827	-0-			1106	1	24200	2	Y	1567	1575	0	57
09	0		23879	-0-	23879	23879			1867	9	21384	2	Y	1394	1388	0	63
10	0		23163	-0-	23163	47042			1070	1	18177	2	Y	1245	1245	0	63
11	0		6599	-0-	6599	53641			1724	9	1370	9		318	366	0	15
									962	1	13	2	Y				
									1533	9	6	4					
									936	1							
									2680	3							
									517	1							
									5713	3							
JACKSON			WELL #: 407AH			RRCID -> 288004			COMPL. DATE 01/30/2020			TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218					
*06	0	W	13771	-0-	13771	457046			1119	1	11011	2	Y	1492	1515	0	89
*07	0	W	12436	-0-	12436	469482			1641	9	9815	2	Y	1375	1411	0	53
*08	0	W	11764	-0-	11764	481246			1108	1	9177	2	Y	1299	1305	0	47
*09	0	W	10663	-0-	10663	491909			1513	9	8367	2	Y	1158	1153	0	52
*10	0	W	10271	-0-	10271	502180			1158	1	6950	2	Y	1157	1151	0	58
*11	0	W	10096	-0-	10096	512276			1429	9	1273	9		1202	1204	0	56
									1022	1	17	2	Y				
									1274	9							
									1023	1							
									1025	3							
									865	1							
									7883	3							

PHANTOM (WOLFCAMP)													CAPACITY			CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION																		
JACKSON																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED																		
//CONT.// 027200																		
WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
STORM CAT UNIT																		
WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 13418 - 16823																		
06	12840 X	9173	-0-	-3667	-0-	512	1	8068	2	N	539	541	1		195			
						593	9											
07	13268 X	8448	-0-	-4820	-0-	524	1	7249	2	N	614	492	1		317			
						675	9											
08	10788 X	7822	-0-	-2966	-0-	339	1	6827	2	N	596	599	1		314			
						656	9											
09	9780 X	8467	-0-	-1313	-0-	1	1	7942	2	N	476	552	1		238			
						524	9											
10	0	6613	-0-	6613	6613	1	1	6336	2	N	251	419	1		70			
						276	9											
11	0	1616	-0-	1616	8229	4	1	1439	2	N	157	203	1		24			
						173	9											
JACKSON																		
WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 11005 - 15512																		
06	24930 X	24040	-0-	-890	-0-	1253	1	20765	2	Y	1838	1877	0		110			
						2022	9											
07	27094 X	23929	-0-	-3165	-0-	1272	1	20568	2	Y	1899	1936	0		73			
						2089	9											
08	27094 X	24244	-0-	-2850	-0-	1312	1	20933	2	Y	1817	1824	0		66			
						1999	9											
09	0	20156	-0-	20156	20156	1163	1	17912	2	Y	983	1005	0		44			
						1081	9											
10	0	18960	-0-	18960	39116	1094	1	14401	2	Y	1220	1203	0		61			
						2123	3	1342	9									
11	0	18601	-0-	18601	57717	1038	1	35	2	Y	1499	1490	0		70			
						15868	3	11	4									
CYPRESS STATE																		
WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368																		
06	10440 X	6143	-0-	-4297	-0-	13	1	5659	2	Y	428	516	1		216			
						471	9											
07	10137 X	3176	-0-	-6961	-0-	11	1	2848	2	Y	288	358	1		146			
						317	9											
08	10137 X	587	-0-	-9550	-0-	7	1	376	2	Y	185	225	1		106			
						204	9											
09	9810 X	485	-0-	-9325	-0-	5	1	295	2	Y	168	219	1		55			
						185	9											
10	0	488	-0-	488	488	2	1	392	2	Y	85	116	1		24			
						94	9											
11	0	16035	-0-	16035	16523	18	1	15384	2	Y	575	466	1		133			
						633	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
BURNSIDE														
WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	23670	X	19992	-0-	-3678	-0-	1129	1	16897	2	Y	1766	1769 0	148
07	24056	X	20451	-0-	-3605	-0-	23	4	1943	9				
08	22165	X	18928	-0-	-3237	-0-	1161	1	17309	2	Y	1801	1823 0	126
09	21450	X	19569	-0-	-1881	-0-	1981	9						
10	0		18979	-0-	18979	18979	1113	1	15941	2	Y	1704	1698 0	132
11	0		15720	-0-	15720	34699	1874	9						
							1117	1	16455	2	Y	1815	1799 0	148
							1997	9						
							1097	1	13915	2	Y	1741	1731 0	158
							2052	3	1915	9				
							962	1	29	2	Y	1527	1519 0	166
							13009	3	40	4				
BURNSIDE														
WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465														
06	29520	X	24892	-0-	-4628	-0-	1307	1	22067	2	Y	1355	1366 0	113
07	29264	X	25450	-0-	-3814	-0-	27	4	1491	9				
08	28148	X	23892	-0-	-4256	-0-	1345	1	22568	2	Y	1397	1412 0	98
09	27240	X	23667	-0-	-3573	-0-	1537	9						
10	0		23577	-0-	23577	23577	1294	1	21183	2	Y	1286	1285 0	99
11	0		18645	-0-	18645	42222	1415	9						
							1277	1	20996	2	Y	1267	1263 0	103
							1394	9						
							1223	1	18325	2	Y	1206	1199 0	110
							2702	3	1327	9				
							1112	1	36	2	Y	1103	1093 0	120
							16238	3	46	4				
CYPRESS STATE														
WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321														
06	14730	X	11809	-0-	-2921	-0-	28	1	11497	2	Y	258	293 1	134
07	15221	X	11607	-0-	-3614	-0-	284	9						
08	19003	X	13141	-0-	-5862	-0-	31	1	11334	2	Y	220	240 1	114
09	0		13373	-0-	13373	13373	242	9						
10	0		13479	-0-	13479	26852	34	1	12835	2	Y	247	220 1	141
11	0		12813	-0-	12813	39665	272	9						
							32	1	13091	2	Y	227	294 1	74
							250	9						
							29	1	13227	2	Y	203	219 1	58
							223	9						
							27	1	12511	2	Y	250	250 1	58
							275	9						
JUMANO														
WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BRAGG		WELL #: 406BH		RRCID -> 288708		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 10860		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	748	-0-	748	748	21	1	582	2	N	132	101	0			31
						145	9									
09	14B2 EXT	15692	-0-	15692	16440	476	1	12917	2	N	2090	1857	0			264
						2299	9									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16440					N	-0-	264	0			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16440					N	-0-					-0-
BRAGG		WELL #: 407AH		RRCID -> 288709		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 10552		PERF.10795 - 15221						
06	15390 X	14041	-0-	-1349	-0-	1119	1	9898	2	Y	2748	2799	0			418
						1	4	3023	9							
07	22754 X	5817	-0-	-16937	-0-	304	1	4239	2	Y	1158	1338	0			238
						1274	9									
08	22754 X	17850	-0-	-4904	-0-	1319	1	13518	2	Y	2739	2335	0			642
						3013	9									
09	22020 X	11357	-0-	-10663	-0-	1147	1	8354	2	Y	1687	2116	0			213
						1856	9									
10	0	9879	-0-	9879	9879	518	1	6806	2	Y	1404	1585	0			32
						1003	3	8	4							
11	0	16634	-0-	16634	26513	1342	1	28	2	Y	2286	2240	0			78
						12672	3	77	4							
JACKSON		WELL #: 410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10995 - 15644						
06	45240 X	37294	-0-	-7946	-0-	1367	1	33332	2	Y	2359	2400	0			141
						2595	9									
07	46128 X	35981	-0-	-10147	-0-	1354	1	32238	2	Y	2172	2229	0			84
						2389	9									
08	39556 X	35458	-0-	-4098	-0-	1381	1	31808	2	Y	2063	2072	0			75
						2269	9									
09	0	30489	-0-	30489	30489	1179	1	27349	2	Y	1783	1778	0			80
						1961	9									
10	0	28171	-0-	28171	58660	1048	1	21867	2	Y	1847	1834	0			93
						3224	3	2032	9							
11	0	6318	-0-	6318	64978	578	1	11	2	Y	549	616	0			26
						5119	3	6	4							
JACKSON		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 10824		PERF.11000 - 15587						
06	26160 X	22760	-0-	-3400	-0-	1612	1	19514	2	Y	1485	1515	0			89
						1634	9									
07	25606 X	21774	-0-	-3832	-0-	1633	1	18502	2	Y	1490	1522	0			57
						1639	9									
08	23839 X	20759	-0-	-3080	-0-	1639	1	17581	2	Y	1399	1405	0			51
						1539	9									
09	0	16995	-0-	16995	16995	1436	1	14422	2	Y	1034	1038	0			47
						1137	9									
10	0	16843	-0-	16843	33838	905	1	12769	2	Y	1170	1158	0			59
						1882	3	1287	9							
11	0	16637	-0-	16637	50475	974	1	31	2	Y	1232	1234	0			57
						14267	3	10	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8				//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	P105H	RRCID ->	289241	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.11139	-	15691			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-			439 53	1 4	2778 667	3 9	Y	606	638 0				88
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-			1431 873	1 9	2016 845	3 9	Y	794	813 0				69
08	4402 X	4030	-0-	-372	-0-			1758 9	1 4	1418 845	3 9	Y	768	722 0				115
09	0	2930	-0-	2930	2930			2005 1	1	925 9	9	Y	841	850 0				106
10	0	6850	-0-	6850	9780			4255 766	1 9	1829 766	3 9	Y	696	700 0				102
11	0	4010	-0-	4010	13790			2188 591	1 9	1231 591	3 9	Y	537	537 0				102
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #:	P203H	RRCID ->	289242	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL	DEPTH	11052	PERF.11199	-	17460			
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-			176	1	1791	3	Y	-0-	8 0				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #:	P206H	RRCID ->	289243	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL	DEPTH	11021	PERF.11388	-	14935			
06	1170 X	1162	-0-	-8	-0-			653	1	509	9	Y	463	464 0				55
07	1240 X	1076	-0-	-164	-0-			688	1	388	9	Y	353	380 0				28
08	1581 X	871	-0-	-710	-0-			696 145	1 9	30 145	4 9	Y	132	149 0				11
09	1530 X	944	-0-	-586	-0-			785 131	1 9	28 131	4 9	Y	119	121 0				9
10	0	921	-0-	921	921			821 1	1	100 1	9 9	Y	91	92 0				8
11	0	760	-0-	760	1681			696 1	1	64 1	9 9	Y	58	61 0				5
CONDOR				WELL #:	P205H	RRCID ->	289244	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.11282	-	15410			
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-			762	1	997	9	Y	906	919 0				203
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-			844 1	1	1071 9	9	Y	974	922 0				255
08	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-			849 1	1	881 9	9	Y	801	877 0				179
09	0	1791	-0-	1791	1791			948 1	1	843 9	9	Y	766	751 0				194
10	0	1791	-0-	1791	3582			910 1	1	881 9	9	Y	801	870 0				125
11	0	1388	-0-	1388	4970			794 1	1	594 9	9	Y	540	509 0				156
OSPREY STATE UNIT				WELL #:	P205H	RRCID ->	289245	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.11367	-	16282			
06	870 N	801	-0-	-69	-0-			625	1	176	9	Y	160	170 0				9
07	899 N	853	-0-	-46	-0-			676 1	1	177 9	9	Y	161	137 0				33
08	837 N	786	-0-	-51	-0-			662 1	1	124 9	9	Y	113	117 0				29
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-			807 1	1	118 9	9	Y	107	110 0				26
10	0	926	-0-	926	926			746 1	1	71 3	3	Y	99	97 0				28
11	0	4672	-0-	4672	5598			782 109	1 9	3751 139	3 9	Y	126	101 0				53

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 027200										CNTY: WARD				
WELL #: P204H					RRCID -> 289246					COMPL. DATE 09/24/2014				
										TOTAL DEPTH 11055				
										PERF.11769 - 17299				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2850	X	2461	-0-	-389	-0-	651	1	1810	9	Y	1645	1500	0
07	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	773	1	1748	9	Y	1589	1658	0
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	789	1	602	3	Y	1534	1531	0
							34	4	1687	9				
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	947	1	885	3	Y	1444	1459	0
							33	4	1588	9				
10	0		2693	-0-	2693	2693	957	1	1736	9	Y	1578	1560	0
11	0		2342	-0-	2342	5035	926	1	1416	9	Y	1287	1308	0
OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783														
06	9630	X	1423	-0-	-8207	-0-	657	1	766	9	Y	696	741	0
07	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	696	1	769	9	Y	699	596	0
08	1488	X	1436	-0-	-52	-0-	714	1	722	9	Y	656	631	0
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	883	1	1078	3	Y	681	687	0
							749	9						
10	0		2623	-0-	2623	2623	661	1	1280	3	Y	620	610	0
							682	9						
11	0		6758	-0-	6758	9381	830	1	5294	3	Y	576	507	0
							634	9						
OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433														
06	3000	N	3168	-0-	168	535	619	1	1607	3	Y	856	924	0
							942	9						
07	3012	N	2477	-0-	-535	-0-	645	1	885	3	Y	861	733	0
							947	9						
08	3472	X	2603	-0-	-869	-0-	618	1	1242	3	Y	675	679	0
							743	9						
09	0		2723	-0-	2723	2723	702	1	1264	3	Y	688	697	0
							757	9						
10	0		2333	-0-	2333	5056	678	1	875	3	Y	709	676	0
							780	9						
11	0		5864	-0-	5864	10920	795	1	4366	3	Y	639	568	0
							703	9						
OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223														
06	2850	X	899	-0-	-1951	-0-	397	1	502	9	Y	456	479	0
07	2945	X	902	-0-	-2043	-0-	422	1	480	9	Y	436	373	0
08	1829	X	1588	-0-	-241	-0-	459	1	756	3	Y	339	342	0
							373	9						
09	0		1561	-0-	1561	1561	527	1	704	3	Y	300	315	0
							330	9						
10	0		1878	-0-	1878	3439	544	1	985	3	Y	317	300	0
							349	9						
11	0		3314	-0-	3314	6753	429	1	2537	3	Y	316	272	0
							348	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200										
OSPREY STATE UNIT			WELL #:		P202HR	RRCID ->	289250	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL	DEPTH	10986	PERF.11582 - 15681		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1620 X	1406	-0-	-214	-0-	356	1	619	3	Y	392	421	0	23	
07	1674 X	993	-0-	-681	-0-	431	9	25	3	Y	480	404	0	99	
08	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	440	1	827	3	Y	781	679	0	201	
09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	528	9	1313	3	Y	655	699	0	157	
10	0	2882	-0-	2882	2882	457	1	1923	3	Y	347	407	0	97	
11	0	6346	-0-	6346	9228	859	9	5034	3	Y	356	303	0	150	

ROBIN 8			WELL #:		P106H	RRCID ->	289251	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.10922 - 15499		
06	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	677	1	4287	3	Y	1199	1234	0	174	
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	82	4	1319	9						
08	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	2658	1	3744	3	Y	1221	1289	0	106	
09	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	1343	9	2068	3	Y	776	766	0	116	
10	0	14715	-0-	14715	14715	2564	1	854	9						
11	0	10364	-0-	10364	25079	13	4	3648	3	Y	1239	1199	0	156	
						3975	1	4066	3	Y	1083	1080	0	159	
						1363	9	3384	3	Y	880	871	0	168	
						9458	1								
						1191	9								
						6012	1								
						968	9								

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #:		P255H	RRCID ->	289252	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL	DEPTH	11045	PERF.11555 - 16033		
06	1860 X	1613	-0-	-247	-0-	652	1	961	9	Y	874	878	0	103	
07	1984 X	1627	-0-	-357	-0-	688	1	939	9	Y	854	890	0	67	
08	2139 X	1551	-0-	-588	-0-	686	1	29	4	Y	760	764	0	63	
09	0	1621	-0-	1621	1621	836	9	28	4	Y	722	729	0	56	
10	0	1632	-0-	1632	3253	799	1	910	9	Y	827	814	0	69	
11	0	1574	-0-	1574	4827	794	9	771	9	Y	701	710	0	60	
						722	1								
						803	1								

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #:		P 1H	RRCID ->	289254	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL	DEPTH	12029	PERF.12605 - 16132		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	230028					Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-		-0-		

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #:		P207H	RRCID ->	289255	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	11064	PERF.11378 - 18760		
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	843	1	2475	3	Y	1425	1415	0	168	
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	1568	9	4027	3	Y	1437	1492	0	113	
08	6014 X	2332	-0-	-3682	-0-	918	1	33	4	Y	1385	1383	0	115	
09	5820 X	2525	-0-	-3295	-0-	1581	9	127	3	Y	1314	1327	0	102	
10	0	5331	-0-	5331	5331	775	1	1445	9						
11	0	4868	-0-	4868	10199	920	1	2650	3	Y	1449	1430	0	121	
						33	4								
						1087	1								
						1594	9								
						1030	1								
						1415	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3090 X	1467	-0-	-1623	-0-	468	1	999	9	Y	908	924	0	107
07	3193 X	1965	-0-	-1228	-0-	656	1	1309	9	Y	1190	1204	0	93
08	3069 X	1933	-0-	-1136	-0-	633	1	27	4	Y	1157	1154	0	96
						1273	9							
09	0	1790	-0-	1790	1790	750	1	27	4	Y	921	945	0	72
						1013	9							
10	0	1909	-0-	1909	3699	787	1	1122	9	Y	1020	1007	0	85
11	0	1538	-0-	1538	5237	582	1	956	9	Y	869	880	0	74
CARDINAL 4														
WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777														
06	2700 X	1372	-0-	-1328	-0-	402	1	970	9	Y	882	954	0	153
07	2790 X	1583	-0-	-1207	-0-	513	1	1070	9	Y	973	993	0	133
08	2790 X	1581	-0-	-1209	-0-	449	1	1132	9	Y	1029	1000	0	162
09	0	1605	-0-	1605	1605	609	1	996	9	Y	905	913	0	154
10	0	1834	-0-	1834	3439	745	1	1089	9	Y	990	936	0	208
11	0	1426	-0-	1426	4865	515	1	911	9	Y	828	830	0	206
SEAGULL UNIT														
WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578														
06	5220 X	919	-0-	-4301	-0-	500	1	419	9	Y	381	405	0	78
07	5394 X	1093	-0-	-4301	-0-	685	1	408	9	Y	371	378	0	71
08	2883 X	1140	-0-	-1743	-0-	690	1	450	9	Y	409	383	0	97
09	0	1150	-0-	1150	1150	776	1	374	9	Y	340	338	0	99
10	0	1040	-0-	1040	2190	740	1	300	9	Y	273	320	0	52
11	0	773	-0-	773	2963	656	1	20	4	Y	88	117	0	23
						97	9							
SEAGULL UNIT														
WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368														
06	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	757	1	5428	3	Y	1426	1533	0	291
						1569	9							
07	7378 X	6938	-0-	-440	-0-	764	1	4831	3	Y	1221	1278	0	234
						1343	9							
08	11470 X	6475	-0-	-4995	-0-	760	1	4462	3	Y	1139	1104	0	269
						1253	9							
09	9570 X	5900	-0-	-3670	-0-	849	1	3884	3	Y	1061	1021	0	309
						1167	9							
10	0	5435	-0-	5435	5435	857	1	3190	3	Y	1262	1332	0	239
						1388	9							
11	0	1778	-0-	1778	7213	679	1	20	4	Y	981	965	0	255
						1079	9							
CHAPARRAL 89														
WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994														
06	7290 X	5748	-0-	-1542	-0-	803	1	4128	3	Y	743	709	0	90
						817	9							
07	7533 X	5484	-0-	-2049	-0-	824	1	3843	3	Y	743	757	0	76
						817	9							
08	5704 X	5109	-0-	-595	-0-	803	1	3560	3	Y	678	652	0	102
						746	9							
09	0	4141	-0-	4141	4141	904	1	2546	3	Y	604	590	0	116
						27	4	664	9					
10	0	1206	-0-	1206	5347	678	1	528	9	Y	480	539	0	57
11	0	626	-0-	626	5973	269	1	58	4	Y	272	291	0	38
						299	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-		623 1	1	3758	3	Y	1299	1237 0				128
							1429 9										
07	7378 X	6148	-0-	-1230	-0-		662 1	1	4378	3	Y	1007	1045 0				90
							1108 9										
08	7378 X	4300	-0-	-3078	-0-		599 1	1	2244	3	Y	1301	1236 0				155
							26 4	4	1431 9								
09	0	2576	-0-	2576	2576		631 1	1	593 3	3	Y	1217	1242 0				130
							13 4	4	1339 9								
10	0	2063	-0-	2063	4639		661 1	1	100 3	3	Y	1184	1163 0				151
							1302 9										
11	0	1693	-0-	1693	6332		625 1	1	258 3	3	Y	736	798 0				89
							810 9										
CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515							
06	3390 X	2552	-0-	-838	-0-		640 1	1	1369	3	Y	494	470 0				49
							543 9										
07	3503 X	3322	-0-	-181	-0-		690 1	1	2344	3	Y	262	287 0				24
							288 9										
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-		702 1	1	2301	3	Y	491	456 0				59
							31 4	4	540 9								
09	0	2022	-0-	2022	2022		737 1	1	703 3	3	Y	515	519 0				55
							15 4	4	567 9								
10	0	2181	-0-	2181	4203		798 1	1	761 3	3	Y	565	548 0				72
							622 9										
11	0	2980	-0-	2980	7183		665 1	1	1833	3	Y	438	457 0				53
							482 9										
FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275							
06	8400 X	7006	-0-	-1394	-0-		936 1	1	4460	3	Y	1464	1400 0				144
							1610 9										
07	8680 X	6043	-0-	-2637	-0-		1000 1	1	3794	3	Y	1135	1177 0				102
							1249 9										
08	9176 X	6486	-0-	-2690	-0-		931 1	1	4439	3	Y	977	962 0				117
							41 4	4	1075 9								
09	0	3784	-0-	3784	3784		1073 1	1	1674 3	3	Y	923	941 0				99
							22 4	4	1015 9								
10	0	4700	-0-	4700	8484		757 1	1	2801 3	3	Y	1038	1005 0				132
							1142 9										
11	0	3555	-0-	3555	12039		1031 1	1	1667	3	Y	779	817 0				94
							857 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 027200 223H	ASSOCIATED RRCID -> 289305		CAPACITY COMPL. DATE 09/11/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-		846 1300	1 9	13329	3	Y	1182	1086	0			212
07	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-		939 1217	1 9	15796	3	Y	1106	1169	0			149
08	15180 X	15180	-0-	-0-	-0-		902 16	1 4	13356	3	Y	824	828	0			145
09	0	18337	-0-	18337	18337		1089 14	1 4	16147	3	Y	988	949	0			184
10	0	16255	-0-	16255	34592		1115 952	1 9	14188	3	Y	865	920	0			129
11	0	9600	-0-	9600	44192		1083 943	1 9	7574	3	Y	857	842	0			144
FALCON STATE UNIT				WELL #: P232H		RRCID -> 289306	COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300						
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-		667 353	1 9	3052	3	Y	321	305	0			32
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-		695 173	1 9	2498	3	Y	157	175	0			14
08	4867 X	727	-0-	-4140	-0-		634 28	1 4	65	3	Y	-0-	14	0			-0-
09	0	13441	-0-	13441	13441		1144 23	1 4	12274	3	Y	-0-					-0-
10	0	13689	-0-	13689	27130		896	1	12793	3	Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	27130						Y	-0-					-0-
FALCON STATE UNIT				WELL #: P253H		RRCID -> 289307	COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018						
06	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-		743 776	1 9	8624	3	Y	705	690	0			126
07	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-		846 845	1 9	9477	3	Y	768	790	0			104
08	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-		811 14	1 4	9647	3	Y	593	592	0			105
09	0	13491	-0-	13491	13491		999 12	1 4	11729	3	Y	683	661	0			127
10	0	12406	-0-	12406	25897		1022 689	1 9	10695	3	Y	626	660	0			93
11	0	10617	-0-	10617	36514		1007 713	1 9	8897	3	Y	648	632	0			109
FALCON STATE UNIT				WELL #: P257H		RRCID -> 289309	COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699						
06	1200 N	1072	-0-	-128	-0-		551	1	521	9	Y	474	451	0			47
07	1209 N	1092	-0-	-117	-0-		690	1	402	9	Y	365	379	0			33
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		675 587	1 9	30	4	Y	534	503	0			64
09	0	2149	-0-	2149	2149		841 17	1 4	784	3	Y	461	476	0			49
10	0	2399	-0-	2399	4548		836 551	1 9	1012	3	Y	501	486	0			64
11	0	2532	-0-	2532	7080		871 382	1 9	1279	3	Y	347	369	0			42

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 027200										CNTY: WARD				
WELL #: P227H					RRCID -> 289310					COMPL. DATE 09/12/2016				
										TOTAL DEPTH 10880				
										PERF.11129 - 15481				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	556	1	1423	3	Y	662	631	0	65
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	728	9	2110	3	Y	546	562	0	49
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	591	1	2094	3	Y	786	741	0	94
09	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	601	9	865	9		556	591	0	59
10	0	8029	-0-	8029	8029	602	1	4374	3	Y	432	436	0	55
11	0	6005	-0-	6005	14034	26	4	612	9	Y	225	253	0	27
						760	1	6640	3					
						15	4							
						914	1							
						475	9							
						937	1							
						248	9							

MAGPIE UNIT														
WELL #: P103H					RRCID -> 289313					COMPL. DATE 09/07/2015				
										TOTAL DEPTH 11183				
										PERF.11511 - 15508				
06	4230 X	3830	-0-	-400	-0-	712	1	2086	3	Y	938	932	1	38
07	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	1032	9	3489	3	Y	943	962	1	19
08	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	769	1	4397	3	Y	980	969	1	30
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	1037	9	1078	9		990	984	1	36
10	0	4180	-0-	4180	4180	791	1	2859	3	Y	1018	998	1	56
11	0	1685	-0-	1685	5865	33	4	1089	9	Y	784	793	1	47
						912	1							
						27	4							
						957	1							
						1120	9							
						823	1							

MAGPIE UNIT														
WELL #: P101H					RRCID -> 289314					COMPL. DATE 05/13/2017				
										TOTAL DEPTH 11154				
										PERF.11474 - 14868				
06	6000 X	5342	-0-	-658	-0-	620	1	3285	3	Y	1306	1294	1	53
07	7223 X	4326	-0-	-2897	-0-	1437	9	2279	3	Y	1269	1296	1	26
08	7223 X	1792	-0-	-5431	-0-	651	1	23	4	Y	1114	1106	1	34
09	6990 X	1925	-0-	-5065	-0-	1396	9				1103	1097	1	40
10	0	2040	-0-	2040	2040	544	1	21	4	Y	1185	1160	1	65
11	0	1689	-0-	1689	3729	1225	9	957	9	Y	870	883	1	52
						691	1							
						1213	9							
						736	1							
						732	1							

CHAPARRAL 89														
WELL #: P203H					RRCID -> 289318					COMPL. DATE 04/13/2014				
										TOTAL DEPTH 11573				
										PERF.11824 - 16450				
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	642	1	1483	3	Y	799	810	0	97
07	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	879	9	5500	3	Y	1614	1546	0	165
08	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	1262	1	4845	3	Y	1659	1574	0	250
09	0	5335	-0-	5335	5335	1775	9	2108	3	Y	1527	1483	0	294
10	0	2918	-0-	2918	8253	1358	1	1562	9	Y	1420	1545	0	169
11	0	3513	-0-	3513	11766	1825	9	521	3	Y	1402	1376	0	195
						1502	1							
						45	4							
						1356	1							
						1192	1							
						258	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P105H		ASSOCIATED RRCID -> 289319		CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1770 X	1645	-0-		-125	-0-		711	1	934	9	Y	849	839	1			35
07	1829 X	1612	-0-		-217	-0-		759	1	853	9	Y	775	794	1			16
08	1829 X	1406	-0-		-423	-0-		590	1	25	4	Y	719	713	1			22
								791	9									
09	0	1324	-0-		1324	1324		601	1	18	4	Y	641	640	1			23
								705	9									
10	0	1205	-0-		1205	2529		666	1	539	9	Y	490	486	1			27
11	0	1047	-0-		1047	3576		603	1	444	9	Y	404	407	1			24
MAGPIE UNIT				WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597						
06	12280 X	12280	-0-		-0-	-0-		943	1	9037	3	Y	2091	2069	1			85
								2300	9									
07	11150 X	11150	-0-		-0-	-0-		968	1	7939	3	Y	2039	2082	1			42
								2243	9									
08	13144 X	9735	-0-		-3409	-0-		935	1	6873	3	Y	1716	1705	1			53
								39	4	1888	9							
09	0	6814	-0-		6814	6814		1047	1	3879	3	Y	1688	1680	1			61
								31	4	1857	9							
10	0	4688	-0-		4688	11502		1053	1	1732	3	Y	1730	1696	1			95
								1903	9									
11	0	2264	-0-		2264	13766		843	1	1421	9	Y	1292	1310	1			77
MAGPIE UNIT				WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437						
06	9060 X	5029	-0-		-4031	-0-		576	1	3094	3	Y	1235	1222	1			50
								1359	9									
07	9362 X	5857	-0-		-3505	-0-		613	1	3901	3	Y	1221	1246	1			25
								1343	9									
08	8432 X	5294	-0-		-3138	-0-		593	1	3249	3	Y	1297	1282	1			40
								25	4	1427	9							
09	0	4450	-0-		4450	4450		694	1	2347	3	Y	1262	1256	1			46
								21	4	1388	9							
10	0	3588	-0-		3588	8038		735	1	1456	3	Y	1270	1246	1			70
								1397	9									
11	0	1578	-0-		1578	9616		511	1	71	3	Y	905	921	1			54
								996	9									
MAGPIE UNIT				WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791						
06	8520 X	6175	-0-		-2345	-0-		562	1	4305	3	Y	1189	1179	1			48
								1308	9									
07	8804 X	7073	-0-		-1731	-0-		632	1	5167	3	Y	1158	1182	1			24
								1274	9									
08	8680 X	6552	-0-		-2128	-0-		620	1	4722	3	Y	1076	1067	1			33
								26	4	1184	9							
09	0	5474	-0-		5474	5474		742	1	3743	3	Y	879	880	1			32
								22	4	967	9							
10	0	3563	-0-		3563	9037		726	1	1601	3	Y	1124	1094	1			62
								1236	9									
11	0	2078	-0-		2078	11115		476	1	759	3	Y	766	782	1			46
								843	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P109H		ASSOCIATED RRCID -> 289323		CAPACITY COMPL. DATE 05/09/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8100 X	7488	-0-	-612	-0-			766 1899	1 9	4823	3	Y	1726	1708	1			70
07	9982 X	8237	-0-	-1745	-0-			825 1929	1 9	5483	3	Y	1754	1788	1			36
08	9982 X	8350	-0-	-1632	-0-			816 34	1 4	5514	3	Y	1805	1785	1			56
09	0	6413	-0-	6413	6413			909 27	1 4	3378	3	Y	1908	1895	1			69
10	0	4600	-0-	4600	11013			934 2162	1 9	1504	3	Y	1965	1926	1			108
11	0	2467	-0-	2467	13480			827	1	1640	9	Y	1491	1510	1			89

ROBIN 8				WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505						
06	12810 X	3547	-0-	-9263	-0-			160 19	1 4	1010 2358	3 9	Y	2144	2209	0			311
07	13237 X	3486	-0-	-9751	-0-			463 2371	1 9	652	3	Y	2155	2280	0			186
08	7037 X	3362	-0-	-3675	-0-			555 3	1 4	448 2356	3 9	Y	2142	2008	0			320
09	0	4068	-0-	4068	4068			652 2533	1 9	883	3	Y	2303	2332	0			291
10	0	4270	-0-	4270	8338			1363 2321	1 9	586	3	Y	2110	2091	0			310
11	0	3454	-0-	3454	11792			983 1918	1 9	553	3	Y	1744	1722	0			332

FALCON STATE UNIT				WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800						
06	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-			619 1029	1 9	9691	3	Y	935	957	0			167
07	18681 X	18681	-0-	-0-	-0-			881 1649	1 9	16151	3	Y	1499	1464	0			202
08	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-			893 15	1 4	15274 1407	3 9	Y	1279	1255	0			226
09	0	13651	-0-	13651	13651			922 12	1 4	11848 869	3 9	Y	790	869	0			147
10	0	12527	-0-	12527	26178			816 1278	1 9	10433	3	Y	1162	1136	0			173
11	0	7038	-0-	7038	33216			722 1241	1 9	5075	3	Y	1128	1112	0			189

FALCON STATE UNIT				WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555						
06	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-			802 1255	1 9	11594	3	Y	1141	1116	0			204
07	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-			841 1547	1 9	12294	3	Y	1406	1420	0			190
08	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-			841 14	1 4	13561 1373	3 9	Y	1248	1218	0			220
09	0	17036	-0-	17036	17036			991 12	1 4	14585 1448	3 9	Y	1316	1291	0			245
10	0	15595	-0-	15595	32631			1012 1310	1 9	13273	3	Y	1191	1259	0			177
11	0	15554	-0-	15554	48185			1021 1496	1 9	13037	3	Y	1360	1309	0			228

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	562 1	5347 3	Y	464	442 0	46
07	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	510 9	10992 3	Y	424	432 0	38
08	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	769 1	15250 3	Y	609	574 0	73
09	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	466 9	670 9	Y	525	542 0	56
10	0	42240	-0-	42240	42240	896 1	9205 3	Y	535	523 0	68
11	0	28063	-0-	28063	70303	39 4	578 9	Y	379	401 0	46
						822 1	26342 3				
						17 4					
						2052 1					
						589 9					
						1304 1					
						417 9					
FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016		TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357			
06	3420 X	1322	-0-	-2098	-0-	508 1	814 9	Y	740	701 0	73
07	3534 X	1220	-0-	-2314	-0-	517 1	703 9	Y	639	655 0	57
08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	625 1	2893 3	Y	813	773 0	97
09	0	3284	-0-	3284	3284	27 4	894 9	Y	757	773 0	81
10	0	5761	-0-	5761	9045	657 1	1781 3	Y	806	784 0	103
11	0	3147	-0-	3147	12192	13 4	833 9	Y	561	596 0	68
						647 1	4227 3				
						887 9					
						803 1	1727 3				
						617 9					
FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205			
06	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	740 1	9941 3	Y	1134	1104 0	203
07	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	1247 9	11163 3	Y	1304	1331 0	176
08	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	772 1	8959 3	Y	1268	1220 0	224
09	0	13052	-0-	13052	13052	1434 9	1395 9	Y	1413	1374 0	263
10	0	11274	-0-	11274	24326	728 1	10598 3	Y	1191	1277 0	177
11	0	2091	-0-	2091	26417	13 4	1554 9	Y	1156	1139 0	194
						889 1	9067 3				
						11 4					
						897 1					
						1310 9					
						819 1					
CONDOR		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309			
06	5370 X	3021	-0-	-2349	-0-	715 1	975 3	Y	1210	1255 0	271
07	5549 X	3024	-0-	-2525	-0-	1331 9	792 3	Y	1363	1277 0	357
08	4960 X	3355	-0-	-1605	-0-	733 1	1350 3	Y	1129	1234 0	252
09	0	2242	-0-	2242	2242	1499 9	243 3	Y	1070	1051 0	271
10	0	2065	-0-	2065	4307	763 1	1290 9	Y	1173	1261 0	183
11	0	1604	-0-	1604	5911	1242 9	845 9	Y	768	729 0	222
						822 1					
						1177 9					
						775 1					
						759 1					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1470 X	1125	-0-	-345	-0-	646 1	479 9	Y	435
07	1457 X	1068	-0-	-389	-0-	695 1	373 9	Y	339
08	1395 X	1300	-0-	-95	-0-	744 1	33 4	Y	475
						523 9			
09	0	1434	-0-	1434	1434	766 1	16 4	Y	593
						652 9			
10	0	1624	-0-	1624	3058	856 1	768 9	Y	698
11	0	6982	-0-	6982	10040	1027 1	5475 3	Y	436
						480 9			
MAGPIE UNIT		WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524	
06	7830 X	6865	-0-	-965	-0-	647 1	4584 3	Y	1485
						1634 9			
07	8215 X	7180	-0-	-1035	-0-	683 1	4900 3	Y	1452
						1597 9			
08	8215 X	6702	-0-	-1513	-0-	655 1	4475 3	Y	1404
						28 4	1544 9		
09	0	5133	-0-	5133	5133	760 1	2808 3	Y	1402
						23 4	1542 9		
10	0	3590	-0-	3590	8723	762 1	1297 3	Y	1392
						1531 9			
11	0	1655	-0-	1655	10378	558 1	1097 9	Y	997
MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439	
06	13860 X	12239	-0-	-1621	-0-	826 1	8995 3	Y	2198
						2418 9			
07	14322 X	12846	-0-	-1476	-0-	856 1	9604 3	Y	2169
						2386 9			
08	13764 X	12416	-0-	-1348	-0-	861 1	9102 3	Y	2197
						36 4	2417 9		
09	0	10423	-0-	10423	10423	958 1	7050 3	Y	2169
						29 4	2386 9		
10	0	8537	-0-	8537	18960	969 1	5302 3	Y	2060
						2266 9			
11	0	4994	-0-	4994	23954	853 1	2368 3	Y	1612
						1773 9			
FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000	
06	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	787 1	11921 3	Y	833
						916 9			
07	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	835 1	14106 3	Y	894
						983 9			
08	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	770 1	10387 3	Y	485
						13 4	534 9		
09	0	8735	-0-	8735	8735	746 1	7536 3	Y	404
						9 4	444 9		
10	0	1398	-0-	1398	10133	793 1	605 9	Y	550
11	0	897	-0-	897	11030	497 1	400 9	Y	364

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6600 X	3381	-0-	-3219	-0-	717 1	1355	1552 0	277
						1491 9			
07	6820 X	3149	-0-	-3671	-0-	737 1	1368	1383 0	262
						1505 9			
08	6200 X	2596	-0-	-3604	-0-	721 1	1319	1270 0	311
						1451 9			
09	3720 X	2186	-0-	-1534	-0-	814 1	1247	1195 0	363
10	0	1583	-0-	1583	1583	671 1	829	1035 0	157
11	0	2280	-0-	2280	3863	741 1	1379	1178 0	358
						1517 9			
CONDOR									
		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206	
06	3120 X	1949	-0-	-1171	-0-	923 1	933	983 0	209
07	3317 X	1929	-0-	-1388	-0-	864 1	968	924 0	253
08	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	1084 1	1184	1173 0	264
						1302 9			
09	0	2663	-0-	2663	2663	1108 1	1151	1123 0	292
						1266 9			
10	0	2403	-0-	2403	5066	1037 1	1242	1340 0	194
11	0	1933	-0-	1933	6999	1016 1	834	787 0	241
CONDOR									
		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536	
06	4800 X	331	-0-	-4469	-0-	8 1	42	33 0	9
						46 9			
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-		-0-	9 0	-0-
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-		-0-		-0-
09	0	4130	-0-	4130	4130	226 1	583	435 0	148
						641 9			
10	0	3425	-0-	3425	7555	746 1	2069	1894 0	323
						2276 9			
11	0	3481	-0-	3481	11036	782 1	1243	1207 0	359
						1367 9			
CONDOR									
		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251	
06	2550 X	1774	-0-	-776	-0-	667 1	1006	1064 0	225
07	2604 X	2002	-0-	-602	-0-	799 1	1094	1033 0	286
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	841 1	1046	1099 0	233
						1151 9			
09	0	2308	-0-	2308	2308	935 1	807	836 0	204
						888 9			
10	0	1316	-0-	1316	3624	858 1	416	555 0	65
11	0	1132	-0-	1132	4756	352 1	709	569 0	205
CHAPARRAL 89									
		WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790	
06	6060 X	5515	-0-	-545	-0-	705 1	849	815 0	103
						934 9			
07	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	753 1	1004	1005 0	102
						1104 9			
08	5611 X	5101	-0-	-510	-0-	724 1	869	840 0	131
						956 9			
09	0	3179	-0-	3179	3179	432 1	498	533 0	96
						13 4			
10	0	2140	-0-	2140	5319	755 1	659	677 0	78
						725 9			
11	0	2833	-0-	2833	8152	799 1	775	745 0	108
						173 4			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11114	
								PERF.11133 - 14910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1740 N	1084	-0-	-656	-0-	351 1	733 9	Y	666
07	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	405 1	685 9	Y	623
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	570 1	802 9	Y	729
09	0	1251	-0-	1251	1251	546 1	705 9	Y	641
10	0	1121	-0-	1121	2372	410 1	711 9	Y	646
11	0	1137	-0-	1137	3509	517 1	620 9	Y	564
ROBIN 8									
WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688									
06	6930 X	5645	-0-	-1285	-0-	649 1	4111 3	Y	734
						78 4	807 9		
07	7161 X	5795	-0-	-1366	-0-	2073 1	2919 3	Y	730
						803 9			
08	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	1689 1	1362 3	Y	455
						9 4	501 9		
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0	3829	-0-	3829	3829	2156 1	1213 3	Y	418
						460 9			
ROBIN 8									
WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130									
06	14160 X	2458	-0-	-11702	-0-	201 1	1275 3	Y	871
						24 4	958 9		
07	14632 X	6874	-0-	-7758	-0-	2279 1	3210 3	Y	1259
						1385 9			
08	13609 X	6195	-0-	-7414	-0-	2728 1	2200 3	Y	1139
						14 4	1253 9		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0	114	-0-	114	114	64 1	28 3	Y	20
						22 9			
11	0	2094	-0-	2094	2208	979 1	551 3	Y	513
						564 9			
ROBIN 8									
WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028									
06	5880 X	5287	-0-	-593	-0-	561 1	3550 3	Y	1007
						68 4	1108 9		
07	6076 X	5502	-0-	-574	-0-	1801 1	2536 3	Y	1059
						1165 9			
08	6603 X	5223	-0-	-1380	-0-	2317 1	1869 3	Y	932
						12 4	1025 9		
09	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	3320 1	2948 3	Y	897
						987 9			
10	0	9733	-0-	9733	9733	5975 1	2568 3	Y	1082
						1190 9			
11	0	7983	-0-	7983	17716	4489 1	2526 3	Y	880
						968 9			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
ROBIN 8														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 027200														
WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	8310 X	7008	-0-	-1302	-0-	800	1	5064	3	Y	952	972	0	138
						97	4	1047	9					
07	8587 X	7808	-0-	-779	-0-	2798	1	3941	3	Y	972	1026	0	84
						1069	9							
08	6603 X	4763	-0-	-1840	-0-	2296	1	1852	3	Y	548	550	0	82
						12	4	603	9					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	24	3	Y	-0-	82	0	-0-
10	0	98	-0-	98	98	18	9				16	14	0	2
						3839	1	2161	3	Y	523	425	0	100
						575	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662														
06	6150 X	4539	-0-	-1611	-0-	517	1	3130	3	Y	811	814	0	96
						892	9							
07	6355 X	5027	-0-	-1328	-0-	552	1	3693	3	Y	711	751	0	56
						782	9							
08	6014 X	5087	-0-	-927	-0-	549	1	3748	3	Y	696	694	0	58
						24	4	766	9					
09	5820 X	5206	-0-	-614	-0-	643	1	3815	3	Y	659	666	0	51
						23	4	725	9					
10	0	4498	-0-	4498	4498	672	1	3030	3	Y	724	715	0	60
						796	9							
11	0	2105	-0-	2105	6603	643	1	829	3	Y	575	586	0	49
						633	9							

HYPERION														
WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366														
06	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	76	1	1561	2	Y	110	77	1	46
						121	9							
07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	542	1	1339	2	Y	330	208	1	168
						363	9							
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	566	1	2105	2	Y	384	308	1	244
						422	9							
09	0	679	-0-	679	679	413	1	88	2	Y	162	286	1	120
						178	9							
10	0	765	-0-	765	1444	510	1	106	2	Y	135	163	1	92
						149	9							
11	0	537	-0-	537	1981	357	1	180	9	Y	164	111	1	145

MAGPIE UNIT														
WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437														
06	8610 X	6409	-0-	-2201	-0-	629	1	4300	3	Y	1345	1333	1	55
						1480	9							
07	8649 X	7412	-0-	-1237	-0-	677	1	5268	3	Y	1334	1362	1	27
						1467	9							
08	8215 X	7630	-0-	-585	-0-	686	1	5398	3	Y	1379	1363	1	43
						29	4	1517	9					
09	0	5576	-0-	5576	5576	776	1	3257	3	Y	1382	1375	1	50
						23	4	1520	9					
10	0	4218	-0-	4218	9794	785	1	1914	3	Y	1381	1355	1	76
						1519	9							
11	0	2369	-0-	2369	12163	631	1	591	3	Y	1043	1057	1	62
						1147	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
BLUE JAY UNIT														
WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	795 1	4378 3	Y	1085	1070	0			176
07	7099 X	6672	-0-	-427	-0-	1194 9	4838 3	Y	894	923	0			147
08	7099 X	5607	-0-	-1492	-0-	851 1	3883 3	Y	851	869	0			129
09	0	4952	-0-	4952	4952	983 9			735	784	0			80
10	0	4387	-0-	4387	9339	788 1	2417 3	Y	936	868	0			148
11	0	6807	-0-	6807	16146	936 9	4841 3	Y	928	947	0			129
						1030 9								
						945 1								
						1021 9								
BLUE JAY UNIT														
WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664														
06	8130 X	6659	-0-	-1471	-0-	819 1	4611 3	Y	1117	1096	0			181
07	8401 X	5575	-0-	-2826	-0-	1229 9	3591 3	Y	1065	1071	0			175
08	8401 X	7089	-0-	-1312	-0-	812 1	5000 3	Y	1117	1123	0			169
09	0	6631	-0-	6631	6631	1172 9			1135	1181	0			123
10	0	5114	-0-	5114	11745	860 1	4387 3	Y	1290	1209	0			204
11	0	4380	-0-	4380	16125	1229 9	2740 3	Y	1467	1467	0			204
						968 1								
						27 4								
						955 1								
						1419 9								
						939 1								
						1614 9								
CHAPARRAL 89														
WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CHAPARRAL 89														
WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830														
06	23490 X	22913	-0-	-577	-0-	29 1	20982 2	Y	1729	1914	1			854
07	26071 X	22945	-0-	-3126	-0-	1902 9	21207 2	Y	1556	1648	1			762
08	26071 X	22703	-0-	-3368	-0-	26 1	21019 2	Y	1506	1446	1			822
09	0	20672	-0-	20672	20672	1712 9			1132	1286	1			668
10	0	20835	-0-	20835	41507	27 1	19418 2	Y	1233	1550	1			351
11	0	21490	-0-	21490	62997	1657 9	19860 2	Y	1463	1476	1			338
						1245 9								
						21 1								
						1356 9								
						21 1								
						1609 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION STORM CAT UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 402AH			ASSOCIATED RRCID -> 290286		CAPACITY COMPL. DATE 12/05/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	25588 X	25588	-0-	-0-	-0-		808 1716 9	1	23064	2	N	1560	1526	1			565
07	21743 X	21743	-0-	-0-	-0-		840 1074 9	1	19829	2	N	976	1036	1			505
08	23760 X	23760	-0-	-0-	-0-		616 1031 9	1	22113	2	N	937	948	1			494
09	25590 X	19118	-0-	-6472	-0-		1 1154 9	1	17963	2	N	1049	1018	1			525
10	0	14514	-0-	14514	14514		1 689 9	1	13824	2	N	626	975	1			176
11	0	1977	-0-	1977	16491		5 248 9	1	1724	2	N	225	366	1			35
PRESTIGE WORLDWIDE STATE					WELL #:	451H	RRCID -> 290778		COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH 10511	PERF.10763 - 21158					
06	449043 X	82075	-0-	-366968	-0-		4319 10904 9	1	66852	3	Y	9913	9974	0			881
07	78353 X	78353	-0-	-0-	-0-		1245 9637 9	1	67471	3	Y	8761	8856	0			786
08	82739 X	79943	-0-	-2796	-0-		1445 10034 9	1	68464	3	Y	9122	9018	0			890
09	80070 X	74956	-0-	-5114	-0-		1207 8848 9	1	64901	3	Y	8044	7794	0			1140
*10	82739 X	67264	-0-	-15475	-0-		880 9211 9	1	57173	3	Y	8374	8386	0	197	7	931
*11	80070 X	67745	-0-	-12325	-0-		855 8313 9	1	58577	3	Y	7557	7766	0			722
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C					WELL #:	432H	RRCID -> 290779		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 10393	PERF.10515 - 20942					
06	392594 X	69251	-0-	-323343	-0-		5046 10761 9	1	53444	3	Y	9783	9844	0			2091
07	64090 X	64090	-0-	-0-	-0-		1495 10497 9	1	52098	3	Y	9543	9647	0			1987
08	66464 X	56676	-0-	-9788	-0-		1320 10391 9	1	44965	3	Y	9446	9339	0			2094
09	64320 X	62107	-0-	-2213	-0-		1117 10307 9	1	50683	3	Y	9370	9079	0			2385
*10	66464 X	34150	-0-	-32314	-0-		727 6582 9	1	26841	3	Y	5984	6372	0	1332	7	665
*11	64320 X	37245	-0-	-27075	-0-		655 7652 9	1	28938	3	Y	6956	6957	0			664
DRAGON STATE					WELL #:	454H	RRCID -> 290797		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 9945	PERF.10276 - 15373					
06	64560 X	54182	-0-	-10378	-0-		2725 3858 9	1	47599	3	N	3507	3519	0			678
07	65317 X	62473	-0-	-2844	-0-		2347 3851 9	1	56275	3	N	3501	3508	0			671
08	76311 X	76311	-0-	-0-	-0-		2034 6518 9	1	67759	3	N	5925	5832	0			764
09	59010 X	40275	-0-	-18735	-0-		9855 3343 9	1	27077	3	N	3039	3174	0			629
*10	62465 X	49787	-0-	-12678	-0-		970 20 4	1	45237	3	N	3236	3608	0	121	7	378
11	73860 X	42876	-0-	-30984	-0-		834 2991 9	1	39051	3	N	2719	2668	0			429

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
DRAGON STATE				WELL #:	433H	RRCID ->	290809	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL	DEPTH	9769	PERF.10004	-	15108
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	53310	X	42831	-0-	-10479	-0-	2279 4858	1 9	35694	3	N	4416	4431	0	627
07	50034	X	42496	-0-	-7538	-0-	2236 5662	1 9	34598	3	N	5147	5157	0	617
08	62597	X	62597	-0-	-0-	-0-	1500 10827	1 9	50270	3	N	9843	9689	0	771
09	47902	X	47902	-0-	-0-	-0-	11031 7691	1 9	29180	3	N	6992	7302	0	461
*10	48096	X	48096	-0-	-0-	-0-	890 18	1 4	39306	3	N	7165	6786	0	837
11	56970	X	42620	-0-	-14350	-0-	846 5066	1 9	36708	3	N	4605	4716	0	726
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B				WELL #:	431H	RRCID ->	290876	COMPL. DATE	09/28/2020	TOTAL	DEPTH	10287	PERF.10763	-	21158
06	422840	X	72175	-0-	-350665	-0-	3615 11670	1 9	56890	3	Y	10609	10674	0	789
07	88260	X	88260	-0-	-0-	-0-	1485 13418	1 9	73357	3	Y	12198	12331	0	656
08	90861	X	70486	-0-	-20375	-0-	1410 11345	1 9	57731	3	Y	10314	10197	0	774
09	85800	X	75350	-0-	-10450	-0-	1156 11188	1 9	63006	3	Y	10171	9855	0	1090
*10	88257	X	66128	-0-	-22129	-0-	912 9000	1 9	56216	3	Y	8182	8446	0	910
*11	85410	X	47598	-0-	-37812	-0-	765 9420	1 9	37413	3	Y	8564	8656	0	818
BRAGG				WELL #:	401AH	RRCID ->	291075	COMPL. DATE	09/12/2020	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10840	-	15417
06	33270	X	27231	-0-	-6039	-0-	1100 1	1 4	20892	2	Y	4762	4775	0	725
07	32209	X	28606	-0-	-3603	-0-	1174 5891	1 9	21541	2	Y	5355	4978	0	1102
08	29760	X	18340	-0-	-11420	-0-	829 3196	1 9	14315	2	Y	2905	3326	0	681
09	0		23717	-0-	23717	23717	1052 3390	1 9	19275	2	Y	3082	3374	0	389
10	0		40585	-0-	40585	64302	1223 4041	1 3	27410	2	Y	7175	7403	0	161
11	0		25701	-0-	25701	90003	1228 21590	1 3	2514	2	Y	2514	2590	0	85
MEADE				WELL #:	408BH	RRCID ->	291085	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL	DEPTH	10695	PERF.10840	-	15417
06	42060	X	37087	-0-	-4973	-0-	1130 3937	1 9	32020	2	Y	3579	3572	0	229
07	43462	X	36229	-0-	-7233	-0-	1105 3802	1 9	31322	2	Y	3456	3508	0	177
08	39990	X	32067	-0-	-7923	-0-	968 3666	1 9	27433	2	Y	3333	3249	0	261
09	38700	X	20604	-0-	-18096	-0-	587 3421	1 9	16596	2	Y	3110	3191	0	180
10	0		30975	-0-	30975	30975	923 3429	1 3	23257	2	Y	3060	3021	0	219
11	0		29292	-0-	29292	60267	853 25125	1 3	2963	2	Y	2963	2988	0	194

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			//CONT.//			027200											
MEADE			WELL #:			407AH			RRCID -> 291086			COMPL. DATE 01/24/2021			TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	32220 X	25539	-0-	-6681	-0-		1356	1	20205	2	Y	3616	3616	0			232
							3978	9									
07	33294 X	26191	-0-	-7103	-0-		1412	1	20817	2	Y	3602	3649	0			185
							3962	9									
08	25912 X	25912	-0-	-0-	-0-		1415	1	20580	2	Y	3561	3467	0			279
							3917	9									
09	25955 X	25955	-0-	-0-	-0-		1437	1	20926	2	Y	3265	3355	0			189
							3592	9									
10	0	23128	-0-	23128	23128		1101	1	16138	2	Y	3191	3152	0			228
							2379	3	3510	9							
11	0	20599	-0-	20599	43727		970	1	36	2	Y	3148	3170	0			206
							16130	3	3463	9							

MEADE			WELL #:			410BH			RRCID -> 291160			COMPL. DATE 11/23/2019			TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2023																	

BRAGG			WELL #:			405AH			RRCID -> 291185			COMPL. DATE 02/22/2020			TOTAL DEPTH 9938 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	41577	-0-	41577	41577		1413	1	39946	2	N	198	173	0			25
							218	9									
10	14B2 EXT	242658	-0-	242658	284235		7835	1	197485	2	N	7371	7230	0			166
							29115	3	115	4							
11	14B2 EXT	158813	-0-	158813	443048		5096	1	331	2	N	2659	2735	0			90
							150170	3	291	4							

BULL RUN			WELL #:			413CH			RRCID -> 291186			COMPL. DATE 01/21/2020			TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733		
06	97680 X	82832	-0-	-14848	-0-		2740	1	77618	2	Y	2249	2273	0			144
							2474	9									
07	96193 X	82107	-0-	-14086	-0-		2697	1	76473	2	Y	2670	2677	0			137
							2937	9									
08	95356 X	78044	-0-	-17312	-0-		2564	1	72616	2	Y	2604	2537	0			204
							2864	9									
09	0	70026	-0-	70026	70026		2315	1	65457	2	Y	2049	2134	0			119
							2254	9									
10	0	67295	-0-	67295	137321		2175	1	54811	2	Y	2025	1999	0			145
							8081	3	2228	9							
11	0	64783	-0-	64783	202104		2049	1	133	2	Y	2013	2026	0			132
							60387	3	2214	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
APACHE CORPORATION															//CONT.// 027200																																																																										
BULL RUN															WELL #: 415CH															RRCID -> 291187															COMPL. DATE 05/01/2021															TOTAL DEPTH 10928															PERF.11221 - 15733														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																
0																		AMT		CODE		AMT		CODE			M															BALANCE																																															
06			97800	X		77463		-0-			-20337		-0-					2584	1		72953	2		Y			1751		1758	0												112																																															
07			95077	X		78494		-0-			-16583		-0-					1926	9		74120	2		Y			1600		1630	0												82																																															
08			90954	X		76583		-0-			-14371		-0-					2614	1		72327	2		Y			1548		1509	0											121																																																
09			85140	X		73713		-0-			-11427		-0-					1760	9								1417		1456	0											82																																																
10			0			70834		-0-			70834		70834					2465	1		69689	2		Y			1417		1456	0											82																																																
11			0			68921		-0-			68921		139755					1559	9								1417		1456	0											82																																																
																		2317	1		58410	2		Y			1360		1345	0											97																																																
																		8611	3		1496	9																			97																																																
																		2209	1		144	2		Y			1331		1341	0											87																																																
																		65104	3		1464	9																			87																																																
BRAGG															WELL #: 404BH															RRCID -> 291209															COMPL. DATE 03/03/2020															TOTAL DEPTH 10180															PERF. N/A														
06	14B2	EXT			NO RPT		-0-			-0-		-0-		-0-											N		NO RPT															-0-																																															
07	14B2	EXT			NO RPT		-0-			-0-		-0-		-0-											N		NO RPT															-0-																																															
08	14B2	EXT			NO RPT		-0-			-0-		-0-		-0-											N		NO RPT															-0-																																															
09	14B2	EXT				30425		-0-			30425		30425					921	1		26030	2		N			3158		2759	0											399																																																
10	14B2	EXT				200693		-0-			200693		231118					3474	9						N			23423		23296	0										526																																																
11	14B2	EXT				256945		-0-			256945		488063					5844	1		147285	2		N			23423		23296	0											526																																																
																		21714	3		85	4																			979																																																
																		7361	1		479	2		N			28879		28426	0											979																																																
																		216917	3		421	4																																																																			
BRAGG															WELL #: 406BR															RRCID -> 291212															COMPL. DATE 02/27/2020															TOTAL DEPTH 10253															PERF. N/A														
06	14B2	EXT			NO RPT		-0-			-0-		-0-		-0-											N		NO RPT															-0-																																															
07	14B2	EXT			NO RPT		-0-			-0-		-0-		-0-											N		NO RPT															-0-																																															
08	14B2	EXT			NO RPT		-0-			-0-		-0-		-0-											N		NO RPT															-0-																																															
09	14B2	EXT				22035		-0-			22035		22035					709	1		20055	2		N			1155		1003	0							7	8			145																																																
10	14B2	EXT				135378		-0-			135378		157413					1271	9						N			10439		10349	0										235																																																
11	14B2	EXT				178573		-0-			178573		335986					4139	1		104316	2		N			10439		10349	0											368																																																
																		15379	3		61	4																																																																			
																		5447	1		354	2		N			10862		10729	0																																																											
																		160513	3		311	4																																																																			
MEADE															WELL #: 409AH															RRCID -> 291235															COMPL. DATE 11/14/2019															TOTAL DEPTH 10398															PERF. N/A														
06	14B2	EXT			NO RPT		-0-			-0-		-0-		-0-											N		NO RPT															-0-																																															
07	14B2	EXT			NO RPT		-0-			-0-		-0-		-0-											N		NO RPT															-0-																																															
08	14B2	EXT			NO RPT		-0-			-0-		-0-		-0-											N		NO RPT															-0-																																															
09	14B2	EXT			NO RPT		-0-			-0-		-0-		-0-											N		NO RPT															-0-																																															
10	14B2	EXT			NO RPT		-0-			-0-		-0-		-0-											N		NO RPT															-0-																																															
11	14B2	EXT			NO RPT		-0-			-0-		-0-		-0-											N		NO RPT															-0-																																															
BRAGG															WELL #: 403AH															RRCID -> 291301															COMPL. DATE 03/07/2020															TOTAL DEPTH 9903															PERF. N/A														
06	14B2	EXT			NO RPT		-0-			-0-		-0-		-0-											N		NO RPT															-0-																																															
07	14B2	EXT			NO RPT		-0-			-0-		-0-		-0-											N		NO RPT															-0-																																															
08	14B2	EXT			NO RPT		-0-			-0-		-0-		-0-											N		NO RPT															-0-																																															
09	14B2	EXT				5680		-0-			5680		5680					137	1		3885	2		N			1507		1317	0											190																																																
10	14B2	EXT				17946		-0-			17946		23626					1658	9						N			3194		3312	0										72																																																
11	14B2	EXT				8703		-0-			8703		32329					482	1		12152	2		N			3194		3312	0											72																																																
																		1792	3		7	4																																																																			
																		375	1		15	2		N			1230		1260	0											42																																																
																		6939	3		21	4																																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200														
UL 20-44 CATALINA				WELL #: 321H		RRCID -> 291468		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 11575		PERF.11699 - 16699						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6509 X	6509	-0-		-0-	-0-		414 1	1665 9	4430 3	3	Y	1514	1518 0				102
07	5547 X	5547	-0-		-0-	-0-		3608 3	1939 9	2791 3	3	Y	1763	1580 0				285
08	5611 X	4554	-0-		-1057	-0-		48 1	1715 9	2791 3	3	Y	1559	1580 0				264
09	9269 X	9269	-0-		-0-	-0-		2463 1	1606 9	5200 3	3	Y	1460	1607 0				117
*10	5611 X	2981	-0-		-2630	-0-		960 1	1606 9	1131 3	3	Y	809	527 0		370 7		769
*11	5430 X	3093	-0-		-2337	-0-		960 1	890 9	1321 3	3	Y	738	1140 0				367
								812 9										

BRAGG				WELL #: 402BH		RRCID -> 291504		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 10219		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	5669	-0-		5669	5669		188 1	171 9	5310 2	2	N	155	135 0				20
10	14B2 EXT	87873	-0-		87873	93542		2661 1	9886 3	67056 2	2	N	7483	7335 0				168
11	14B2 EXT	170679	-0-		170679	264221		5174 1	152456 3	336 2	2	N	11288	11073 0				383
										296 4	4							

ARCH OIL & GAS, LLC				029272														
DINGO STATE				WELL #: U 49H		RRCID -> 286846		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 10020		PERF.10317 - 17415						
06	31830 X	31830	-0-		-0-	-0-		842 1	2089 4	26973 2	2	N	1751	1555 1		48 8		336
07	32085 X	1559	-0-		-30526	-0-		329 1	182 9	1926 9	9	N	165	350 1		5 8		146
*08	32085 X	13464	-0-		-18621	-0-		412 1	638 9	12414 3	3	N	580	346 1		18 8		362
*09	31830 X	20285	-0-		-11545	-0-		536 1	1261 9	18488 3	3	N	1146	1364 1				144
*10	32891 X	11957	-0-		-20934	-0-		276 1	759 9	10922 3	3	N	690	678 1				156
11	31830 X	23202	-0-		-8628	-0-		629 1	1571 9	21002 3	3	N	1428	1377 1				207

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867														
RIVERSIDE 21601 36				WELL #: 1H		RRCID -> 284472		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10894 - 15161						
06	15386 X	15386	-0-		-0-	-0-		97 1	1862 4	9952 3	3	Y	2500	2493 1		12 8		267
07	15293 X	15293	-0-		-0-	-0-		103 1	204 5	12152 3	3	Y	2576	2570 1				273
08	15066 X	15066	-0-		-0-	-0-		103 1	15 4	12590 3	3	Y	2144	2184 1				233
09	14902 X	14902	-0-		-0-	-0-		100 1	2220 9	12582 3	3	Y	2018	2094 1				157
10	0	14502	-0-		14502	14502		91 1	381 5	11620 3	3	Y	2191	2143 1				205
11	0	15395	-0-		15395	29897		114 1	1239 5	11748 3	3	Y	2085	1983 1		3 8		304
										2294 9	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 2H RRCID -> 284473														
COMPL. DATE 03/25/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	19980 X	17409	-0-	-2571	-0-	149	1	15477	3	N	1557	1586	1	45
07	20646 X	10151	-0-	-10495	-0-	70	4	1713	9	N	405	412	1	38
08	25995 X	25995	-0-	-0-	-0-	92	1	6347	3	Y	2776	2785	1	26
09	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	3266	4	446	9	Y	2172	2139	1	53
10	0	21389	-0-	21389	21389	70	1	22668	3	Y	2068	1981	1	138
11	0	19449	-0-	19449	40838	203	4	3054	9	Y	2031	2090	1	67
						70	1	20040	3					
						53	4	2389	9					
						71	1	18526	3					
						517	4	2275	9					
						50	1	16989	3					
						176	4	2234	9					
PIVOT 21602 34														
WELL #: 2H RRCID -> 284476														
COMPL. DATE 08/12/2017														
TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640														
06	12900 X	9803	-0-	-3097	-0-	599	1	7858	3	N	1206	941	0	1397
07	13330 X	10838	-0-	-2492	-0-	19	4	1327	9	N	1370	1532	0	1220
08	13330 X	10834	-0-	-2496	-0-	565	1	8766	3	Y	1296	1243	0	1273
09	12450 X	11101	-0-	-1349	-0-	1507	9	8220	3	Y	1314	1380	0	1207
10	0	10517	-0-	10517	10517	567	1	1426	9	Y	1277	1262	0	1222
11	0	10171	-0-	10171	20688	621	4	9110	3	Y	1168	1176	0	1214
						529	1	1445	9					
						17	4	8577	3					
						489	1	1405	9					
						46	4	8197	3					
						487	1	1285	9					
						202	4							
PIVOT 21602 34														
WELL #: 5H RRCID -> 284477														
COMPL. DATE 08/12/2017														
TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893														
06	6780 X	2713	-0-	-4067	-0-	131	1	1723	3	N	722	564	0	648
07	8866 X	3068	-0-	-5798	-0-	65	4	794	9	N	900	1007	0	520
08	8866 X	2718	-0-	-6148	-0-	120	1	1867	3	Y	760	728	0	552
09	8580 X	2962	-0-	-5618	-0-	91	4	990	9	Y	892	937	0	507
10	0	3583	-0-	3583	3583	120	1	1741	3	Y	892	881	0	518
11	0	2850	-0-	2850	6433	21	4	836	9	Y	785	791	0	512
						109	1	1872	3					
						981	9							
						140	1							
						981	9							
						111	1							
						864	9							
RADIO TOWER STATE 21601 28														
WELL #: 3H RRCID -> 284478														
COMPL. DATE 03/19/2017														
TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886														
06	34909 X	34909	-0-	-0-	-0-	199	1	32088	3	Y	2268	2187	1	308
07	46056 X	46056	-0-	-0-	-0-	127	4	2495	9	Y	2899	2836	1	330
08	34855 X	34855	-0-	-0-	-0-	265	1	42570	3	Y	1979	1989	1	288
09	0	29904	-0-	29904	29904	32	4	3189	9	Y	1656	1673	1	242
10	0	31871	-0-	31871	61775	219	1	32153	3	Y	1770	1713	1	271
11	0	29697	-0-	29697	91472	306	4	2177	9	Y	1685	1624	1	299
						182	1	27889	3					
						11	4	1822	9					
						201	1	29721	3					
						2	4	1947	9					
						210	1	27632	3					
						1	4	1854	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
RADIO TOWER STATE 21601 28														
WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	40148	X	40148	-0-	-0-	-0-	235 1	37734 3	Y	1846	1780 1	13 8		292
							148 4	2031 9						
07	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	157 1	25222 3	Y	1570	1535 1	9 8		318
							19 4	1727 9						
08	35212	X	35212	-0-	-0-	-0-	219 1	32125 3	Y	2331	2341 1	23 8		285
							304 4	2564 9						
09	0		42099	-0-	42099	42099	256 1	39135 3	Y	2448	2476 1	29 8		228
							15 4	2693 9						
10	0		42058	-0-	42058	84157	267 1	39496 3	Y	2084	2015 1	25 8		272
							3 4	2292 9						
11	0		34615	-0-	34615	118772	246 1	32408 3	Y	1781	1716 1	29 8		308
							2 4	1959 9						
RADIO TOWER STATE 21601 28														
WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110														
06	18254	X	18254	-0-	-0-	-0-	151 1	15617 3	N	2260	2301 1			12
							2486 9							
07	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	250 1	17270 3	N	2647	2658 1			1
							2912 9							
08	43176	X	43176	-0-	-0-	-0-	115 1	37089 3	Y	5127	5079 1	2 8		47
							332 4	5640 9						
09	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	85 1	24515 3	Y	2575	2553 1	6 8		63
							65 4	2833 9						
10	0		25231	-0-	25231	25231	85 1	22182 3	Y	2132	2050 1	2 8		143
							619 4	2345 9						
11	0		21617	-0-	21617	46848	56 1	19155 3	Y	2007	2066 1	18 8		66
							198 4	2208 9						
TETRIS 21601 18														
WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247														
06	21300	X	18129	-0-	-3171	-0-	400 1	13429 3	N	3909	4049 0			-0-
							4300 9							
07	21793	X	11226	-0-	-10567	-0-	400 1	8208 3	N	2380	2380 0			-0-
							2618 9							
08	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	92 1	25711 3	Y	3587	3537 0			50
							3946 9							
09	35171	X	35171	-0-	-0-	-0-	100 1	30845 3	Y	3842	3837 0			55
							4226 9							
10	0		28332	-0-	28332	28332	82 1	23351 3	Y	4454	4433 0			76
							4899 9							
11	0		26409	-0-	26409	54741	71 1	20203 3	Y	5577	5532 0			121
							6135 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BTA OIL PRODUCERS, LLC															
TETRIS 21601 18															
//CONT.// 71052 900															
//CONT.// 041867															
WELL #: 2H RRCID -> 284559															
COMPL. DATE 06/07/2017															
TOTAL DEPTH 10963														PERF.11095 - 15690	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-						N	-0-			663
07	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-						N	-0-			663
08	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-		20	1	5794	3	Y	1040	1679	0	24
							1144	9							
09	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-		6	1	1876	3	Y	843	855	0	12
							927	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	108	118	0	2
11	0	3149	-0-	3149	3149		9	1	2560	3	Y	527	517	0	12
							580	9							
RADIO TOWER STATE 21601 28															
WELL #: 2H RRCID -> 284568															
COMPL. DATE 03/18/2017															
TOTAL DEPTH 9100														PERF.10230 - 14282	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PIVOT 21602 34															
WELL #: 3H RRCID -> 284664															
COMPL. DATE 03/04/2018															
TOTAL DEPTH 10637														PERF.10850 - 15370	
06	15210 X	7391	-0-	-7819	-0-		1050	1	4477	3	N	1694	1686	0	539
							1	4	1863	9					
07	10478 X	9758	-0-	-720	-0-		1085	1	6970	3	N	1515	1507	0	527
							36	4	1667	9					
08	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-		1085	1	7810	3	Y	2030	2045	0	511
							408	4	2233	9					
09	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-		1050	1	7536	3	Y	1853	1823	0	541
							40	4	2038	9					
10	0	10272	-0-	10272	10272		1085	1	7073	3	Y	1736	1704	0	573
							204	4	1910	9					
11	0	9128	-0-	9128	19400		1050	1	5845	3	Y	1528	1520	0	581
							552	4	1681	9					
RIVERSIDE 21601 36															
WELL #: 2H RRCID -> 284834															
COMPL. DATE 05/03/2018															
TOTAL DEPTH 11212														PERF.11500 - 16015	
06	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-		170	1	17444	3	Y	1338	1334	1	119
							763	4	1272	5					
07	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-		174	1	20575	3	Y	1489	1486	1	122
							584	4	346	5					
08	24676 X	24019	-0-	-657	-0-		181	1	22008	3	Y	1523	1551	1	94
							155	4	1675	9					
09	23880 X	23011	-0-	-869	-0-		168	1	21080	3	Y	1302	1351	1	45
							331	4	1432	9					
10	0	27508	-0-	27508	27508		193	1	24615	3	Y	1418	1387	1	76
							334	4	806	5					
11	0	21618	-0-	21618	49126		174	1	17907	3	Y	1461	1389	1	148
							42	4	1888	5					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
PIVOT 21602 34														
WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	1050	1	10304	3	N	1933	1941	0	385
07	12276 X	11098	-0-	-1178	-0-	2126	9	7498	3	N	2275	2126	0	502
08	15810 X	9273	-0-	-6537	-0-	1085	1	2503	9	Y	1700	1708	0	494
09	15300 X	7610	-0-	-7690	-0-	230	4	6088	3	Y	1303	1414	0	383
10	0	11183	-0-	11183	11183	1050	1	1870	9	Y	2116	2016	0	483
11	0	9762	-0-	9762	20945	1085	1	4990	3	Y	1663	1602	0	544
						137	4	7426	3					
						344	4	2328	9					
						1050	1	6746	3	Y				
						137	4	1829	9					
RIVERSIDE 21601 36														
WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845														
06	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	166	1	17122	3	Y	1881	1876	1	190
07	24083 X	24083	-0-	-0-	-0-	763	4	1248	5	Y	2214	2208	1	196
08	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	173	1	20545	3	Y	2188	2228	1	156
09	24326 X	24326	-0-	-0-	-0-	584	4	346	5	Y	2096	2175	1	77
10	0	22670	-0-	22670	22670	169	1	20603	3	Y	1938	1895	1	120
11	0	17558	-0-	17558	40228	155	4	2407	9	Y	1547	1471	1	196
						172	1	21517	3	Y				
						331	4	2306	9					
						152	1	19416	3	Y				
						334	4	636	5					
						137	1	14181	3	Y				
						42	4	1496	5					
ARPENT 21602 25														
WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100														
06	13860 X	8867	-0-	-4993	-0-	525	1	7247	3	N	995	1005	0	345
07	15407 X	13833	-0-	-1574	-0-	1095	9	11313	3	N	1797	1773	0	362
08	15407 X	13938	-0-	-1469	-0-	543	1	11634	3	Y	1601	1889	0	58
09	14910 X	13555	-0-	-1355	-0-	1977	9	11033	3	Y	1815	1790	0	67
10	0	13673	-0-	13673	13673	543	1	10827	3	Y	2094	2002	0	144
11	0	11835	-0-	11835	25508	1761	9	9706	3	Y	1458	1539	0	49
						525	1							
						1604	9							
RIVERSIDE 21601 36														
WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395														
06	11190 X	8643	-0-	-2547	-0-	58	1	6020	3	Y	1166	1162	1	177
07	11408 X	8510	-0-	-2898	-0-	843	4	439	5	Y	1304	1301	1	180
08	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	58	1	6865	3	Y	1321	1346	1	155
09	0	8260	-0-	8260	8260	38	4	115	5	Y	1230	1276	1	109
10	0	10699	-0-	10699	18959	60	1	7281	3	Y	1340	1311	1	138
11	0	6627	-0-	6627	25586	88	4	1453	9	Y	1062	1010	1	190
						55	1	6814	3	Y				
						38	4	1353	9					
						70	1	8847	3	Y				
						18	4	290	5					
						47	1	4871	3	Y				
						27	4	514	5					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
ARPENT 21602 25														
WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	28740 X	15260	-0-	-13480	-0-	600	1	12691	3	N	1790	1808	0	177
07	29698 X	17228	-0-	-12470	-0-	1969	9	13816	3	N	2538	2504	0	190
08	29698 X	18133	-0-	-11565	-0-	620	1	14466	3	Y	2770	2827	0	86
09	21450 X	18484	-0-	-2966	-0-	2792	9	15032	3	Y	2593	2542	0	96
10	0	22133	-0-	22133	22133	600	1	18149	3	Y	3058	2903	0	208
11	0	23948	-0-	23948	46081	2852	9	19562	3	Y	3442	3487	0	112
						620	1							
						3364	9							
						600	1							
						3786	9							
RIVERSIDE 21601 36														
WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406														
06	16800 X	15326	-0-	-1474	-0-	109	1	11275	3	Y	2070	2063	1	273
07	17360 X	16017	-0-	-1343	-0-	843	4	822	5					
08	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	112	1	13290	3	Y	2139	2134	1	278
09	0	15920	-0-	15920	15920	38	4	224	5					
10	0	17596	-0-	17596	33516	107	1	13043	3	Y	2454	2499	1	233
11	0	17514	-0-	17514	51030	88	4	2699	9					
						105	1	13214	3	Y	2330	2418	1	145
						38	4	2563	9					
						114	1	14495	3	Y	2267	2217	1	195
						18	4	475	5					
						128	1	13190	3	Y	2525	2401	1	319
						27	4	1391	5					
TETRIS 21601 18														
WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790														
06	9630 X	7992	-0-	-1638	-0-	1050	1	4782	3	N	1964	1980	1	302
07	9982 X	5746	-0-	-4236	-0-	2160	9	3084	3	N	1434	1439	1	297
08	9982 X	7614	-0-	-2368	-0-	1085	1	4582	3	Y	1767	1705	1	359
09	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	1577	9	1944	9					
10	0	7183	-0-	7183	7183	1085	1	5538	3	Y	2382	2400	1	341
11	0	4222	-0-	4222	11405	2620	9	4425	3	Y	1521	1508	1	354
						1085	1							
						1673	9							
						1050	1	2242	3	Y	803	684	1	473
						47	4	883	9					
RIVERSIDE 21601														
WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745														
06	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	297	1	16971	3	Y	2802	2897	1	154
07	22966 X	22966	-0-	-0-	-0-	121	4	3082	9					
08	22916 X	22916	-0-	-0-	-0-	329	1	19114	3	Y	3162	3136	1	180
09	0	22413	-0-	22413	22413	45	4	3478	9					
10	0	19878	-0-	19878	42291	349	1	19172	3	Y	3080	3055	1	205
11	0	20834	-0-	20834	63125	7	4	3388	9					
						341	1	18857	3	Y	2917	2971	1	151
						6	4	3209	9					
						311	1	15535	3	Y	2573	2588	1	136
						1202	4	2830	9					
						285	1	16089	3	Y	2743	2679	1	200
						1443	4	3017	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
SCRAMBLE 21802														
WELL #: 1H RRCID -> 286768														
COMPL. DATE 10/11/2018														
TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
06	37110 X	32408	-0-	-4702	-0-	117	1	30226	3	N	1078	996	0	10 8
						879	4	1186	9					272
07	38347 X	37226	-0-	-1121	-0-	153	1	35532	3	N	994	970	0	10 8
						448	4	1093	9					286
08	37200 X	36468	-0-	-732	-0-	123	1	35136	3	Y	925	926	0	10 8
						191	4	1018	9					275
09	35520 X	33515	-0-	-2005	-0-	119	1	32370	3	Y	885	930	0	10 8
						52	4	974	9					220
10	0	34742	-0-	34742	34742	127	1	33577	3	Y	944	924	0	10 8
						1038	9							230
11	0	32922	-0-	32922	67664	124	1	31821	3	Y	888	886	0	15 8
						977	9							217
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 3H RRCID -> 286770														
COMPL. DATE 01/25/2019														
TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255														
06	19710 X	18578	-0-	-1132	-0-	148	1	15365	3	N	2786	2838	1	139
						3065	9							
07	20367 X	7597	-0-	-12770	-0-	94	1	6533	3	N	882	924	1	97
						970	9							
08	43060 X	43060	-0-	-0-	-0-	109	1	35403	3	Y	6573	6605	1	4 8
						318	4	7230	9					61
09	34968 X	34968	-0-	-0-	-0-	103	1	29532	3	Y	4778	4715	1	8 8
						77	4	5256	9					116
10	0	23596	-0-	23596	23596	75	1	19502	3	Y	3159	3059	1	2 8
						544	4	3475	9					214
11	0	30898	-0-	30898	54494	77	1	26031	3	Y	4110	4190	1	134
						269	4	4521	9					
RIVERSIDE 21601														
WELL #: 7H RRCID -> 286771														
COMPL. DATE 01/13/2019														
TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900														
06	19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	303	1	17279	3	Y	1362	1409	1	263
						217	4	1498	9					
07	19049 X	19049	-0-	-0-	-0-	291	1	16870	3	Y	1538	1525	1	276
						196	4	1692	9					
08	17918 X	17173	-0-	-745	-0-	271	1	14882	3	Y	1836	1821	1	291
						2020	9							
09	0	16056	-0-	16056	16056	259	1	14290	3	Y	1370	1395	1	266
						1507	9							
10	0	17634	-0-	17634	33690	309	1	15412	3	Y	1719	1730	1	255
						22	4	1891	9					
11	0	19910	-0-	19910	53600	315	1	17832	3	Y	1603	1565	1	293
						1763	9							
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 4H RRCID -> 286786														
COMPL. DATE 01/25/2019														
TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300														
06	18180 X	17083	-0-	-1097	-0-	129	1	13414	3	N	3218	3278	1	86
						3540	9							
07	18786 X	5883	-0-	-12903	-0-	66	1	4583	3	N	1122	1139	1	69
						1234	9							
08	18786 X	13977	-0-	-4809	-0-	35	1	11439	3	Y	2182	2228	1	2 8
						103	4	2400	9					21
09	18060 X	16653	-0-	-1407	-0-	49	1	13891	3	Y	2434	2390	1	6 8
						36	4	2677	9					59
10	0	18145	-0-	18145	18145	57	1	14967	3	Y	2458	2350	1	2 8
						417	4	2704	9					165
11	0	20832	-0-	20832	38977	51	1	17465	3	Y	2850	2906	1	16 8
						181	4	3135	9					93

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
TETRIS 21601 18														
WELL #: 3H RRCID -> 286941														
COMPL. DATE 08/13/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
06	16620 X	6754	-0-	-9866	-0-	770	1	4072	3	N	1728	1784	1	307
07	13361 X	2191	-0-	-11170	-0-	11	4	1901	9	N	220	206	1	321
08	13361 X	5319	-0-	-8042	-0-	700	1	1249	3	Y	660	657	1	324
09	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	242	9	3457	3	Y	1044	1027	1	341
10	0	2944	-0-	2944	2944	1085	1	726	9	Y	859	866	1	334
11	0	3070	-0-	3070	6014	1050	1	3169	3	Y	609	588	1	355
						27	4	1148	9					
						8	4	906	3					
						8	4	945	9					
						1035	1	1283	3					
						82	4	670	9					
SCRAMBLE 21802														
WELL #: 2H RRCID -> 287050														
COMPL. DATE 10/11/2018														
TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200														
06	39600 X	38240	-0-	-1360	-0-	140	1	36233	3	N	739	682	0	41
07	40920 X	36277	-0-	-4643	-0-	1054	4	813	9	N	640	625	0	42
08	40920 X	38043	-0-	-2877	-0-	150	1	34982	3	Y	649	649	0	28
09	38700 X	37408	-0-	-1292	-0-	441	4	704	9	Y	649	662	0	-0-
10	0	36828	-0-	36828	36828	129	1	36999	3	Y	658	644	0	-0-
11	0	35322	-0-	35322	72150	201	4	714	9	Y	622	596	0	7
						134	1	36500	3					
						60	4	714	9					
						136	1	35968	3					
						724	9							
						135	1	34503	3					
						684	9							
RIFLE 21801														
WELL #: 2H RRCID -> 287192														
COMPL. DATE 04/04/2019														
TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435														
06	20070 X	11368	-0-	-8702	-0-	352	1	7428	3	N	2417	2427	0	259
07	20739 X	2179	-0-	-18560	-0-	929	4	2659	9	N	331	384	0	204
08	14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	90	1	978	3	Y	2021	2075	0	149
09	13320 X	12917	-0-	-403	-0-	2	4	745	5	Y	2040	1925	0	264
10	0	13749	-0-	13749	13749	12685	3	81	4	Y	1972	1983	0	253
11	0	7613	-0-	7613	21362	2223	9			Y	1238	1128	0	363
						10671	3	2	4					
						2244	9							
						11580	3	2169	9					
						6251	3	1362	9					
RIFLE 21801														
WELL #: 3H RRCID -> 287267														
COMPL. DATE 04/04/2019														
TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875														
06	9270 X	7947	-0-	-1323	-0-	278	1	5879	3	N	1627	1680	0	180
07	14632 X	1570	-0-	-13062	-0-	1790	9	481	3	N	617	520	0	276
08	14632 X	7886	-0-	-6746	-0-	44	1	679	9	Y	745	765	0	256
09	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	366	5	53	4	Y	2615	2467	0	404
10	0	17646	-0-	17646	17646	7013	3	79	4	Y	3047	3065	0	386
11	0	18401	-0-	18401	36047	820	9			Y	2911	2653	0	644
						13532	3							
						2877	9							
						14287	3	7	4					
						3352	9							
						15166	3	33	4					
						3202	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
ARPENT 21602 25														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 041867														
WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	15630 X	14837	-0-	-793	-0-	600	1	10990	3	N	2952	2980	0	124
07	16151 X	13591	-0-	-2560	-0-	3247	9	9310	3	N	3328	3284	0	154
08	16151 X	11995	-0-	-4156	-0-	620	1	8050	3	Y	3023	3056	0	93
09	15300 X	13080	-0-	-2220	-0-	3661	9	9114	3	Y	3060	3009	0	113
10	0	12865	-0-	12865	12865	620	1	8689	3	Y	3233	3097	0	222
11	0	12017	-0-	12017	24882	3325	9	8216	3	Y	2910	3005	0	97
						600	1							
						3201	9							
SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235														
06	54330 X	52900	-0-	-1430	-0-	191	1	49584	3	N	1530	1414	0	196
07	55180 X	29272	-0-	-25908	-0-	1442	4	1683	9					
08	55471 X	55471	-0-	-0-	-0-	119	1	27804	3	N	908	885	0	203
09	52890 X	48833	-0-	-4057	-0-	350	4	999	9					
10	0	50539	-0-	50539	50539	186	1	53289	3	Y	1552	1552	0	169
11	0	46136	-0-	46136	96675	289	4	1707	9					
						172	1	46881	3	Y	1548	1605	0	80
						77	4	1703	9					
						184	1	48508	3	Y	1678	1642	0	86
						1	4	1846	9					
						172	1	44257	3	Y	1551	1524	0	72
						1	4	1706	9					
SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279														
06	55050 X	41964	-0-	-13086	-0-	152	1	39199	3	N	1339	1237	0	239
07	56885 X	48257	-0-	-8628	-0-	1140	4	1473	9					
08	53952 X	53952	-0-	-0-	-0-	198	1	46118	3	N	1236	1205	0	251
09	49089 X	49089	-0-	-0-	-0-	581	4	1360	9					
10	0	47223	-0-	47223	47223	182	1	52029	3	Y	1325	1325	0	230
*11	92219 X	44996	-0-	-47223	-0-	283	4	1458	9					
						175	1	47485	3	Y	1228	1274	0	162
						78	4	1351	9					
						173	1	45660	3	Y	1264	1236	0	169
						1390	9							
						169	1	43517	3	Y	1190	1170	0	160
						1	4	1309	9					
GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725														
06	44550 X	31872	-0-	-12678	-0-	2400	1	26770	3	N	2177	2091	1	509
07	46035 X	32588	-0-	-13447	-0-	307	4	2395	9					
08	46035 X	32996	-0-	-13039	-0-	2480	1	26594	3	N	2528	2445	1	554
09	0	28508	-0-	28508	28508	733	4	2781	9					
10	0	27457	-0-	27457	55965	2480	1	27039	3	N	2474	2329	1	564
11	0	23126	-0-	23126	79091	756	4	2721	9					
						2400	1	23731	3	N	2161	2290	1	416
						2377	9							
						2480	1	22679	3	N	2089	1954	1	546
						2298	9							
						2400	1	18784	3	N	1765	1878	1	330
						1942	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BTA OIL PRODUCERS, LLC															
FLEX STATE 21602 16															
WELL #: 6H RRCID -> 287926															
COMPL. DATE 09/16/2019															
TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481															
CNTY: WARD															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
06	44280 X	37447	-0-	-6833	-0-	288	1	32381	3	N	4000	3628	1	365	8
07	45756 X	35604	-0-	-10152	-0-	378	4	4400	9	N	3559	3592	1	8	8
08	43803 X	35301	-0-	-8502	-0-	239	1	31372	3	Y	3495	3472	1	12	8
09	37680 X	33923	-0-	-3757	-0-	78	4	3915	9	Y	3552	3151	1	399	8
10	0	31661	-0-	31661	31661	230	1	31184	3	Y	3033	3040	1		82
11	0	28756	-0-	28756	60417	42	4	3845	9	Y	2914	2898	1		98
						226	1	29734	3						
						56	4	3907	9						
						227	1	27823	3						
						275	4	3336	9						
						220	1	24349	3						
						982	4	3205	9						
FLEX STATE 21602 16															
WELL #: 5H RRCID -> 288017															
COMPL. DATE 09/16/2019															
TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472															
06	28350 X	22546	-0-	-5804	-0-	166	1	18651	3	N	3193	2972	1	212	8
07	29295 X	21835	-0-	-7460	-0-	217	4	3512	9	N	2934	2963	1	5	8
08	28551 X	16819	-0-	-11732	-0-	141	1	18421	3	Y	2287	2286	1	6	8
09	24870 X	22210	-0-	-2660	-0-	46	4	3227	9	Y	3134	2857	1	253	8
10	0	22020	-0-	22020	22020	105	1	14179	3	Y	2788	2794	1		75
11	0	19731	-0-	19731	41751	19	4	2516	9	Y	2401	2395	1		81
						141	1	18587	3						
						35	4	3447	9						
						152	1	18617	3						
						184	4	3067	9						
						147	1	16286	3						
						657	4	2641	9						
ESCOPETA 21901															
WELL #: 6H RRCID -> 288036															
COMPL. DATE 08/23/2019															
TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800															
06	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	142	1	7710	3	N	1938	2209	1	128	8
07	13268 X	12005	-0-	-1263	-0-	54	4	2132	9	N	2225	2053	1		237
08	13268 X	7314	-0-	-5954	-0-	176	1	9220	3	Y	1606	1539	1	105	8
09	12840 X	12317	-0-	-523	-0-	161	4	2448	9	Y	2547	2579	1		167
10	0	12496	-0-	12496	12496	105	1	5362	3	Y	2486	2145	1		508
11	0	11018	-0-	11018	23514	80	4	1767	9	Y	2089	2400	1		197
						175	1	8975	3						
						365	4	2802	9						
						187	1	9194	3						
						380	4	2735	9						
						181	1	8387	3						
						152	4	2298	9						
ESCOPETA 21901															
WELL #: 4H RRCID -> 288083															
COMPL. DATE 08/24/2019															
TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810															
06	19800 X	18160	-0-	-1640	-0-	254	1	13759	3	N	3682	4264	1	221	8
07	20460 X	17342	-0-	-3118	-0-	97	4	4050	9	N	3533	3279	1		380
08	20460 X	19105	-0-	-1355	-0-	248	1	12981	3	Y	3515	3262	1	211	8
09	18300 X	17169	-0-	-1131	-0-	227	4	3886	9	Y	3382	3574	1		230
10	0	17585	-0-	17585	17585	288	1	14731	3	Y	3663	3148	1		745
11	0	16167	-0-	16167	33752	219	4	3867	9	Y	3392	3824	1		313
						248	1	12684	3						
						517	4	3720	9						
						259	1	12769	3						
						528	4	4029	9						
						258	1	11961	3						
						217	4	3731	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAPFILE SOUTH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:		1H	RRCID -> 288267	CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	16470 X	10813	-0-	-5657	-0-			7078	2	3735	9	Y	3395	3304	0	10	1	285
07	18538 X	12566	-0-	-5972	-0-			6168	2	180	4	Y	5653	5637	0	6	1	295
08	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-			6218	9									
09	0	15648	-0-	15648	15648			7325	2	82	4	Y	6057	6071	0	6	1	275
10	0	13862	-0-	13862	29510			6663	9									
*11	43475 X	13965	-0-	-29510	-0-			10	1	8578	2	Y	6418	6475	0	10	1	208
								7060	9									
								46	1	7449	2	Y	5788	5817	0	17	1	162
								6367	9									
								85	1	7499	2	Y	5801	5739	0	37	1	187
								6381	9									

PISTOL 21801				WELL #:	3H	RRCID -> 288645	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL	DEPTH 10637	PERF.11400	- 19250							
06	22140 X	17390	-0-	-4750	-0-			373	1	13784	3	N	2939	2877	1			399
07	22878 X	1810	-0-	-21068	-0-			3233	9									
08	22878 X	19699	-0-	-3179	-0-			35	1	1421	3	N	322	356	1			365
09	22380 X	22380	-0-	-0-	-0-			354	9									
10	0	25300	-0-	25300	25300			12205	3	103	4	Y	3783	3673	1			475
11	0	11079	-0-	11079	36379			3230	5	4161	9							
								15826	3	181	4	Y	3517	3629	1			363
								2504	5	3869	9							
								20059	3	137	4	Y	3604	3572	1			395
								1140	5	3964	9							
								8101	3	421	4	Y	1702	1703	1			394
								685	5	1872	9							

PISTOL 21801				WELL #:	1H	RRCID -> 288684	COMPL. DATE 11/20/2019	TOTAL	DEPTH 10914	PERF.11305	- 18800							
06	32760 X	22707	-0-	-10053	-0-			482	1	17816	3	N	3997	3912	1	11	8	313
07	33852 X	3263	-0-	-30589	-0-			12	4	4397	9							
08	33852 X	24634	-0-	-9218	-0-			63	1	2552	3	N	589	650	1			252
09	31644 X	31644	-0-	-0-	-0-			648	9									
10	0	34240	-0-	34240	34240			14854	3	1139	4	Y	4282	4157	1			377
11	0	35733	-0-	35733	69973			3931	5	4710	9							
								22715	3	59	4	Y	4796	4950	1			223
								3594	5	5276	9							
								27194	3	1	4	Y	4999	4955	1			267
								1546	5	5499	9							
								27971	3	179	4	Y	4743	4746	1			264
								2366	5	5217	9							

BLACKTOP 21601 1				WELL #:	5H	RRCID -> 288741	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10650	- 15440							
06	32430 X	21373	-0-	-11057	-0-			162	1	16812	3	N	3999	4073	1			185
07	28055 X	25320	-0-	-2735	-0-			4399	9									
08	39987 X	39987	-0-	-0-	-0-			290	1	20089	3	N	4492	4560	1	1	8	116
09	28010 X	28010	-0-	-0-	-0-			4941	9									
10	0	28946	-0-	28946	28946			105	1	33898	3	Y	5164	5229	1	2	8	49
11	0	22805	-0-	22805	51751			304	4	5680	9							
								83	1	23795	3	Y	3700	3653	1	6	8	90
								62	4	4070	9							
								91	1	23865	3	Y	3931	3755	1	4	8	262
								666	4	4324	9							
								55	1	18940	3	Y	3286	3422	1	16	8	110
								195	4	3615	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 6H RRCID -> 288763														
COMPL. DATE 01/24/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	19650 X	18975	-0-	-675	-0-	161	1	16662	3	N	1956	1992	1	174
07	20305 X	10750	-0-	-9555	-0-	2152	9	9546	3	N	969	983	1	159
08	21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	138	1	20080	3	Y	759	908	1	8
09	21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	1066	9	835	9		1150	1123	1	28
10	0	23336	-0-	23336	23336	62	1	19628	3	Y	1461	1388	1	97
11	0	19322	-0-	19322	42658	180	4	1265	9		1389	1425	1	46
						69	1	21062	3	Y				
						51	4	1607	9					
						80	1	17560	3	Y				
						587	4	1528	9					
						52	1							
						182	4							
PISTOL 21801														
WELL #: 4H RRCID -> 288800														
COMPL. DATE 11/16/2019														
TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535														
06	18870 X	11344	-0-	-7526	-0-	195	1	7240	3	N	2630	2575	1	157
07	19499 X	5762	-0-	-13737	-0-	1016	4	2893	9		986	1089	1	54
08	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	112	1	4543	3	N	4321	4196	1	179
09	20382 X	20382	-0-	-0-	-0-	22	4	1085	9		4039	4169	1	49
10	0	21667	-0-	21667	21667	13449	3	463	4	Y	4416	4377	1	88
11	0	23753	-0-	23753	45420	3560	5	4753	9		5457	5461	1	84
						13725	3	43	4	Y				
						2171	5	4443	9					
						15885	3	21	4	Y				
						903	5	4858	9					
						16092	3	296	4	Y				
						1362	5	6003	9					
FLEX STATE 21602 16														
WELL #: 2H RRCID -> 289198														
COMPL. DATE 03/13/2020														
TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270														
06	53280 X	9184	-0-	-44096	-0-	68	1	7608	3	N	1290	1332	1	43
07	49879 X	36059	-0-	-13820	-0-	89	4	1419	9		5447	5366	1	113
08	46683 X	46683	-0-	-0-	-0-	227	1	29765	3	N	6521	6455	1	161
09	40128 X	40128	-0-	-0-	-0-	75	4	5992	9		5758	5228	1	148
10	0	38064	-0-	38064	38064	289	1	39169	3	Y	4964	4978	1	134
11	0	33053	-0-	33053	71117	52	4	7173	9		4333	4321	1	146
						254	1	33477	3	Y				
						63	4	6334	9					
						260	1	32027	3	Y				
						317	4	5460	9					
						244	1	26957	3	Y				
						1086	4	4766	9					
FLEX STATE 21602 16														
WELL #: 1H RRCID -> 289199														
COMPL. DATE 03/13/2020														
TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245														
06	54420 X	52073	-0-	-2347	-0-	378	1	42393	3	N	8007	7627	1	246
07	57505 X	50721	-0-	-6784	-0-	494	4	8808	9		7287	7369	1	155
08	57505 X	49694	-0-	-7811	-0-	323	1	42277	3	N	7015	6981	1	174
09	55650 X	44389	-0-	-11261	-0-	105	4	8016	9		6706	6133	1	175
10	0	43003	-0-	43003	43003	306	1	41615	3	Y	6007	6021	1	161
11	0	39614	-0-	39614	82617	56	4	7717	9		5530	5505	1	186
						279	1	36664	3	Y				
						69	4	7377	9					
						291	1	35750	3	Y				
						354	4	6608	9					
						289	1	31954	3	Y				
						1288	4	6083	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															BTA OIL PRODUCERS, LLC															LOG JAM 22111 19															WELL #: 6H RRCID -> 292845															COMPL. DATE 04/07/2022															TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605															CAPACITY															CNTY: WARD														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	BALANCE																																																																																									
06		110850	X	80063		-0-		-30787			-0-						925	1	56053	3	N	20475	20315	0	174	8			353																																																																																										
07		114545	X	32920		-0-		-81625			-0-						562	4	22523	9										213																																																																																									
08		114545	X	71751		-0-		-42794			-0-						265	1	22311	3	N	9065	9137	1	68	8				266																																																																																									
09		110850	X	58292		-0-		-52558			-0-						372	4	9972	9										273																																																																																									
10		0		55453		-0-		55453			55453						862	1	48607	3	Y	19661	19499	1	109	8				415																																																																																									
11		0		55231		-0-		55231			110684						655	4	21627	9										304																																																																																									
																	87	1	40461	3	Y	15569	15460	1	102	8																																																																																													
																	618	4	17126	9																																																																																																			
																	255	1	38392	3	Y	14692	14466	1	84	8																																																																																													
																	645	4	16161	9																																																																																																			
																	652	1	38063	3	Y	14538	14534	1	115	8																																																																																													
																	524	4	15992	9																																																																																																			
LOG JAM 22111 19															WELL #: 5H RRCID -> 292899															COMPL. DATE 04/07/2022															TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950																																																																										
06		DELQ	PR	30423		-0-		30423			30423						390	1	23647	3	N	5590	5547	0	46	8				268																																																																																									
07		96224	X	31182		-0-		-65042			-0-						237	4	6149	9																																																																																																			
08		96224	X	33072		-0-		-63152			-0-						282	1	23770	3	N	6122	6170	1	40	8																																																																																													
09		28152	X	28152		-0-		-0-			-0-						396	4	6734	9																																																																																																			
10		0		26894		-0-		26894			26894						455	1	25692	3	Y	5982	5933	1	37	8																																																																																													
*11		48731	X	21837		-0-		-26894			-0-						345	4	6580	9																																																																																																			
																	48	1	22203	3	Y	5056	5021	1	36	8																																																																																													
																	339	4	5562	9																																																																																																			
																	140	1	21196	3	Y	4729	4657	1	34	8																																																																																													
																	356	4	5202	9																																																																																																			
																	292	1	17041	3	Y	3881	3879	1	43	8																																																																																													
																	235	4	4269	9																																																																																																			
LOG JAM 22111 19															WELL #: 7H RRCID -> 292943															COMPL. DATE 04/07/2022															TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030																																																																										
06		99540	X	36193		-0-		-63347			-0-						463	1	28032	3	N	6743	6689	0	69	8																																																																																													
07		102858	X	35369		-0-		-67489			-0-						281	4	7417	9																																																																																																			
08		102858	X	38020		-0-		-64838			-0-						318	1	26832	3	N	7065	7121	1	60	8																																																																																													
09		99540	X	33245		-0-		-66295			-0-						447	4	7772	9																																																																																																			
10		0		30779		-0-		30779			30779						520	1	29297	3	Y	7098	7040	1	58	8																																																																																													
11		0		26797		-0-		26797			57576						395	4	7808	9																																																																																																			
																	55	1	25757	3	Y	6400	6355	1	56	8																																																																																													
																	393	4	7040	9																																																																																																			
																	155	1	23439	3	Y	6174	6079	1	51	8																																																																																													
																	394	4	6791	9																																																																																																			
																	350	1	20402	3	Y	5240	5239	1	55	8																																																																																													
																	281	4	5764	9																																																																																																			
TETRIS 21601 18															WELL #: 5H RRCID -> 293356															COMPL. DATE 08/03/2022															TOTAL DEPTH 10559 PERF.10940 - 16025																																																																										
08		33239	X	33239		-0-		-0-			-0-						86	1	23813	3	Y	8491	8372	1																																																																																															
09		34440	X	21643		-0-		-12797			-0-						9340	9																																																																																																					
10		0		40997		-0-		40997			40997						52	1	16193	3	Y	4907	4956	1																																																																																															
11		0		51180		-0-		51180			92177						5398	9																																																																																																					
																	113	1	32092	3	Y	7993	7928	1																																																																																															
																	8792	9																																																																																																					
																	130	1	37183	3	Y	12606	12468	1																																																																																															
																	13867	9																																																																																																					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867									
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	8H	RRCID ->	293377	COMPL. DATE	08/06/2022	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.10995	- 15800
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0		84742	-0-	84742	84742	217 1	70384 3	Y	12282	12157	1	12 8	113
							631 4	13510 9						
09	160294	X	75552	-0-	-84742	-0-	220 1	62768 3	Y	11272	11085	1	26 8	274
							165 4	12399 9						
10	0		74243	-0-	74243	74243	231 1	60625 3	Y	10633	10184	1	12 8	711
							1691 4	11696 9						
11	0		70535	-0-	70535	144778	176 1	59724 3	Y	9106	9464	1	50 8	303
							618 4	10017 9						

TETRIS 21601 18				WELL #:	6H	RRCID ->	293437	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL	DEPTH	11028	PERF.11392	- 16475
08	63225	X	63225	-0-	-0-	-0-	174 1	48265 3	Y	13442	13254	1		188
							14786 9							
09	64551	X	64551	-0-	-0-	-0-	161 1	49786 3	Y	13276	13276	1		188
							14604 9							
10	63240	X	59154	-0-	-4086	-0-	166 1	47107 3	Y	10801	10804	1		185
							11881 9							
11	0		51248	-0-	51248	51248	140 1	39708 3	Y	10364	10323	1		226
							11400 9							

TETRIS 21601 18				WELL #:	12H	RRCID ->	293438	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL	DEPTH	11547	PERF.11920	- 17036
08	82484	X	82484	-0-	-0-	-0-	248 1	68854 3	Y	12165	11988	1	7 8	170
							13382 9							
09	103349	X	103349	-0-	-0-	-0-	281 1	87000 3	Y	14607	14570	1		207
							16068 9							
10	89962	X	87830	-0-	-2132	-0-	259 1	73683 3	Y	12625	12617	1		215
							13888 9							
11	0		82262	-0-	82262	82262	250 1	70987 3	Y	10023	10018	1		220
							11025 9							

BLACKTOP 21601 1				WELL #:	7H	RRCID ->	293514	COMPL. DATE	08/06/2022	TOTAL	DEPTH	10812	PERF.11000	- 15810
*08	0		84070	-0-	84070	84070	217 1	70083 3	Y	11946	11820	1	16 8	110
							629 4	13141 9						
*09	159160	X	75090	-0-	-84070	-0-	221 1	63076 3	Y	10571	10396	1	28 8	257
							165 4	11628 9						
10	122481	X	76163	-0-	-46318	-0-	240 1	63038 3	Y	10115	9684	1	12 8	676
							1758 4	11127 9						
11	0		72288	-0-	72288	72288	183 1	62079 3	Y	8531	8866	1	57 8	284
							642 4	9384 9						

BPX OPERATING COMPANY				085408										
AT LAND STATE 52-6				WELL #:	1H	RRCID ->	268277	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9500	- 13678
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
OLSON STATE 57-T2-6				WELL #:		1H	RRCID -> 268786	COMPL.	DATE 05/19/2012	TOTAL	DEPTH 10537	PERF.10654	- 14930			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-	2840	3	178	4	N	129	187	1	325	
							142	9								
07	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	-0-	4314	3	130	4	N	400	557	1	168	
							440	9								
08	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	-0-	5648	3	63	4	N	797	550	1	415	
							877	9								
09	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	-0-	4504	3	116	4	N	440	560	1	295	
							484	9								
10	0	6177	-0-	6177	6177	6177	5181	3	101	4	N	814	755	1	354	
							895	9								
11	0	4992	-0-	4992	11169	11169	4354	3	195	4	N	403	342	1	415	
							443	9								
BOLD JOHNSON 56-T1-26				WELL #:		1H	RRCID -> 270251	COMPL.	DATE 12/03/2012	TOTAL	DEPTH 11584	PERF.11870	- 16301			
*03	21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	-0-	20589	3	117	4	Y	1117	1352	1	159	
							1229	9								
*04	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	-0-	12902	3	11	4	Y	1651	1102	1	708	
							1816	9								
*05	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	-0-	11196	3	2	4	Y	1393	1505	1	596	
							1532	9								
*06	19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	-0-	17322	3	5	4	Y	2239	1908	1	927	
							2463	9								
*07	18817 X	12661	-0-	-6156	-0-	-0-	11454	3	23	4	Y	1076	1716	1	287	
							1184	9								
08	18817 X	15405	-0-	-3412	-0-	-0-	14414	3	13	4	Y	889	924	1	252	
							978	9								
09	18210 X	14697	-0-	-3513	-0-	-0-	13097	3	17	4	Y	1439	1383	1	308	
							1583	9								
*10	18817 X	14079	-0-	-4738	-0-	-0-	12746	3	11	4	Y	1202	1210	1	300	
							1322	9								
11	18210 X	9132	-0-	-9078	-0-	-0-	8351	3	27	4	Y	685	227	1	758	
							754	9								
ABERNATHY 57-T1-14				WELL #:		1H	RRCID -> 270387	COMPL.	DATE 08/23/2012	TOTAL	DEPTH 11180	PERF.11170	- 15492			
06	17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	-0-	766	1	14912	3	Y	1721	1756	1	139	
							16	4	1893	9						
07	21946 X	21946	-0-	-0-	-0-	-0-	934	1	19058	3	Y	1721	1705	1	155	
							61	4	1893	9						
08	14384 X	11660	-0-	-2724	-0-	-0-	744	1	9623	3	Y	1101	1166	1	90	
							82	4	1211	9						
09	21369 X	21369	-0-	-0-	-0-	-0-	804	1	18884	3	Y	1461	1465	1	86	
							74	4	1607	9						
*10	21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	1	18697	3	Y	1509	1322	1	273	
							83	4	1660	9						
11	0	23353	-0-	23353	23353	23353	1042	1	20146	3	Y	1940	1928	1	285	
							31	4	2134	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-30														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 270567														
ASSOCIATED CAPACITY CNTRY: WARD														
COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	21480 X	13971	-0-	-7509	-0-	11004 3	2608 9	359 4	Y	2371	1693 1			831
*05	22196 X	15294	-0-	-6902	-0-	13994 3	818 9	482 4	Y	744	1362 1			213
06	15870 X	13563	-0-	-2307	-0-	12399 3	658 9	506 4	Y	598	649 1			162
07	14446 X	10115	-0-	-4331	-0-	9045 3	669 9	401 4	Y	608	445 1			325
08	15283 X	13391	-0-	-1892	-0-	11867 3	1059 9	465 4	Y	963	940 1			348
09	14790 X	14591	-0-	-199	-0-	13107 3	1255 9	229 4	Y	1141	1161 1			328
*10	15283 X	10569	-0-	-4714	-0-	9417 3	961 9	191 4	Y	874	895 1			307
11	13560 X	10713	-0-	-2847	-0-	9248 3	1233 9	232 4	Y	1121	935 1			493
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767														
06	13980 X	11652	-0-	-2328	-0-	11615 3	36 9	1 4	N	33				182
07	15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	15230 3	171 9	4 4	N	155	166 1			171
08	14446 X	12272	-0-	-2174	-0-	12106 3	160 9	6 4	N	145	178 1			138
09	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	15977 3		176 9	N	160	177 1			121
*10	15163 X	15163	-0-	-0-	-0-	14970 3		193 9	N	175				296
*11	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	15271 3	196 9	1 4	N	178	178 1			296
MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892														
06	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	622 1	52 4	22123 3	N	1377	1442 1			431
07	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	643 1	777 9	1515 9	Y	706	543 1			594
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	549	905 1			238
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	835	1046 1			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1158	890 1			295
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	736	712 1			319
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482														
06	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	12699 3	1015 9	64 4	Y	923	1042 1			126
07	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	10960 3	790 9	39 4	Y	718	707 1			137
08	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	10934 3	454 9	85 4	Y	413	354 1			196
09	10650 X	7660	-0-	-2990	-0-	7312 3	310 9	38 4	Y	282	354 1			124
10	0	7257	-0-	7257	7257	6764 3	424 9	69 4	Y	385	339 1			170
11	0	7825	-0-	7825	15082	7344 3	358 9	123 4	Y	325	175 1			320

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
BOLD JOHNSON 56-T1-42				WELL #:		1H	RRCID -> 271675	COMPL.	DATE 04/11/2013	TOTAL	DEPTH 10322	PERF.10141	- 10600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-		3939	3	55	4	N	1181	1258	1		117
07	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-		1299	9								478
08	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-		5491	3	93	4	N	1807	1446	1		388
09	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-		1988	9								275
*10	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-		7945	3	50	4	N	2065	2155	1		418
11	0	8926	-0-	8926	8926		2272	9								646
							8148	3	64	4	N	1836	1949	1		
							2020	9								
							6968	3	59	4	N	1753	1610	1		
							1928	9								
							7065	3	31	4	N	1664	1436	1		
							1830	9								
BOLD JOHNSON 56-T1-36				WELL #:		1H	RRCID -> 271703	COMPL.	DATE 04/21/2013	TOTAL	DEPTH 11691	PERF.11687	- 16203			
06	13140 X	12405	-0-	-735	-0-		11609	3	326	4	Y	427	492	1		79
07	13702 X	12996	-0-	-706	-0-		470	9								90
08	14539 X	14243	-0-	-296	-0-		12117	3	36	4	Y	766	755	1		128
09	14070 X	10381	-0-	-3689	-0-		843	9								304
*10	14539 X	7230	-0-	-7309	-0-		12183	3	6	4	Y	1867	1829	1		213
11	0	7855	-0-	7855	7855		2054	9								326
							9058	3	34	4	Y	1172	996	1		
							1289	9								
							6217	3	1	4	Y	920	1011	1		
							1012	9								
							6764	3	1091	9	Y	992	879	1		
RAYMORE 57-T1-24				WELL #:		1H	RRCID -> 271713	COMPL.	DATE 02/14/2013	TOTAL	DEPTH 11270	PERF.11215	- 16019			
06	25717 X	25717	-0-	-0-	-0-		24426	3	1	4	N	1173	1451	1		297
07	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-		1290	9								304
08	23312 X	23312	-0-	-0-	-0-		18495	3	15	4	N	1070	1063	1		319
09	24368 X	24368	-0-	-0-	-0-		1177	9								298
10	0	20005	-0-	20005	20005		21687	3	18	4	N	1461	1446	1		339
11	0	17515	-0-	17515	37520		1607	9								432
							22836	3	35	4	N	1361	1382	1		
							1497	9								
							18689	3	94	4	N	1111	1070	1		
							1222	9								
							16394	3	26	4	N	995	902	1		
							1095	9								
BOLD JOHNSON 56-T1-34				WELL #:		1H	RRCID -> 271718	COMPL.	DATE 05/26/2013	TOTAL	DEPTH 11384	PERF.11386	- 15727			
06	16500 X	15723	-0-	-777	-0-		1157	1	13338	3	Y	914	1107	1		277
07	24118 X	12739	-0-	-11379	-0-		223	4	1005	9	Y	1326	1301	1		302
08	24118 X	16840	-0-	-7278	-0-		689	1	10583	3	Y	1112	1204	1		210
09	23340 X	21262	-0-	-2078	-0-		8	4	1459	9	Y	1360	1271	1		299
*10	22351 X	14937	-0-	-7414	-0-		995	1	14617	3	Y	1491	1404	1		386
11	0	14013	-0-	14013	14013		5	4	1223	9	Y	1037	1102	1		321
							1109	1	18656	3	Y					
							1	4	1496	9						
							834	1	12458	3	Y					
							5	4	1640	9	Y					
							807	1	12056	3	Y					
							9	4	1141	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD BLAKE STATE 57-T2-2				//CONT.// WELL #:		71052 900 085408	ASSOCIATED RRCID -> 271805		CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2013				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12180 X	11462	-0-	-718	-0-	10670	3	75	4	N	652	731	1					268
07	12586 X	11433	-0-	-1153	-0-	10717	3	1	4	N	650	540	1					378
08	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	11335	3	749	9	N	681	711	1					348
09	11460 X	10572	-0-	-888	-0-	10094	3	52	4	N	387	521	1					214
*10	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	12311	3	957	9	N	870	868	1					216
11	0	11500	-0-	11500	11500	10643	3	4	4	N	775	730	1					261
BETTIE HANSARD STATE 45-3				WELL #:	2H	RRCID -> 272207	COMPL. DATE 06/09/2013	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10718 - 15254									
06	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7135	3	75	9	N	68	176	1					106
07	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9247	3	88	9	N	80							186
08	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	10714	3	92	9	N	84	163	1					107
09	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10815	3	69	9	N	63							170
*10	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9287	3	76	9	N	69							239
11	7350 X	6252	-0-	-1098	-0-	6193	3	59	4	N	-0-							239
CAMP STATE 56-T2-8				WELL #:	1H	RRCID -> 273044	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL DEPTH 11073	PERF.11146 - 15957									
06	24138 X	24138	-0-	-0-	-0-	1245	1	21523	3	N	1172	1268	1					161
07	20274 X	16745	-0-	-3529	-0-	1286	1	14348	3	N	868	903	1					126
08	19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	1286	1	17453	3	N	998	905	1					219
09	23670 X	21209	-0-	-2461	-0-	1245	1	18696	3	N	1087	1087	1					219
10	0	19855	-0-	19855	19855	1286	1	17173	3	N	1105	1105	1					219
11	0	13516	-0-	13516	33371	1245	1	11220	3	N	702	731	1					190
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32				WELL #:	1H	RRCID -> 273718	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL DEPTH 10778	PERF.10765 - 15577									
06	25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	23997	3	201	4	Y	1541	1816	1					255
07	26257 X	15737	-0-	-10520	-0-	15057	3	55	4	Y	568	540	1					283
08	26257 X	15688	-0-	-10569	-0-	14558	3	112	4	Y	925	897	1					311
09	25410 X	10444	-0-	-14966	-0-	9694	3	50	4	Y	636	545	1					402
10	0	10469	-0-	10469	10469	9513	3	99	4	Y	779	726	1					455
11	0	10469	-0-	10469	20938	9397	3	155	4	Y	834	903	1					386

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8				WELL #:	1H	RRCID ->	275255	COMPL.	DATE 02/25/2014	TOTAL	DEPTH 10484	PERF.10517	- 15329		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-				N	57			258		
07	6944 X	6308	-0-	-636	-0-		4361 3	10 4	N	1761	1764 1		255		
							1937 9								
08	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-		5821 3	2 4	N	1993	1940 1		308		
							2192 9								
09	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-				N	37	179 1		166		
10	0	1506	-0-	1506	1506		974 3	8 4	N	476	345 1		297		
							524 9								
11	0	4086	-0-	4086	5592		2983 3	16 4	N	988	1068 1		217		
							1087 9								
BOLD JOHNSON 56-T1-36				WELL #:	2H	RRCID ->	275462	COMPL.	DATE 03/26/2014	TOTAL	DEPTH 10910	PERF.11109	- 15920		
06	8040 X	7516	-0-	-524	-0-		5425 3	79 4	Y	1829	2043 1		337		
							2012 9								
07	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-		7869 3	19 4	Y	1646	1789 1		194		
							1811 9								
08	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-		12749 3	2098 9	Y	1907	1970 1		131		
09	8070 X	2746	-0-	-5324	-0-		2331 3	9 4	Y	369	404 1		96		
							406 9								
*10	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-		7969 3	2 4	Y	1186	1007 1		275		
							1305 9								
11	0	3359	-0-	3359	3359		2938 3	421 9	Y	383	532 1		126		
STATE PROTECTION 55-T2-2				WELL #:	3H	RRCID ->	275634	COMPL.	DATE 04/24/2014	TOTAL	DEPTH 11463	PERF.11513	- 15860		
*03	6510 X	2103	-0-	-4407	-0-		1022 1	650 3	Y	369	473 1		264		
							25 4	406 9							
*04	6300 X	4350	-0-	-1950	-0-		824 1	2334 3	Y	1082	975 1		371		
							2 4	1190 9							
*05	6510 X	5657	-0-	-853	-0-		1117 1	2724 3	Y	1651	1549 1		473		
							1816 9								
*06	6300 X	4505	-0-	-1795	-0-		1113 1	1577 3	Y	1649	1818 1		304		
							1 4	1814 9							
07	5766 X	4250	-0-	-1516	-0-		909 1	2220 3	Y	1018	1156 1		166		
							1 4	1120 9							
08	5673 X	5296	-0-	-377	-0-		845 1	3326 3	Y	1019	946 1		239		
							4 4	1121 9							
09	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-		1143 1	4153 3	Y	1811	1677 1		373		
							15 4	1992 9							
*10	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-		1109 1	3014 3	Y	1459	1365 1		467		
							857 4	1605 9							
*11	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-		1221 1	4022 3	Y	1761	1571 1		657		
							1937 9								
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4				WELL #:	1H	RRCID ->	275789	COMPL.	DATE 07/03/2014	TOTAL	DEPTH 10027	PERF.10465	- 15313		
06	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-				N	474	541 1		146		
07	7626 X	2580	-0-	-5046	-0-		1728 3	49 4	N	730	724 1		152		
							803 9								
08	4278 X	765	-0-	-3513	-0-		533 3	35 4	N	179	182 1		149		
							197 9								
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-				N	-0-			149		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149		
11	0	8696	-0-	8696	8696		6580 3	34 4	N	1893	1412 1		630		
							2082 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34														
WELL #: 1H RRCID -> 276286														
COMPL. DATE 06/04/2014														
TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10	12330	-0-	12330	53128	36	1	11291	3	N	823	719	1	353
06	73593 X	20465	-0-	-53128	-0-	98	4	905	9	N	1022	1056	1	319
07	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	60	4	1124	9	N	1143	1259	1	203
08	22738 X	22738	-0-	-0-	-0-	358	1	20186	3	N	1194	1053	1	344
09	21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	74	4	1257	9	N	1201	1251	1	294
10	20739 X	19888	-0-	-851	-0-	248	1	21086	3	N	977	1065	1	206
*11	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	91	4	1313	9	N	1196	1083	1	319
						52	1	19747	3					
						31	4	1321	9					
						84	1	18708	3					
						21	4	1075	9					
						110	1	21586	3					
						49	4	1316	9					
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 4H RRCID -> 276866														
COMPL. DATE 11/24/2014														
TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910														
06	20119 X	20119	-0-	-0-	-0-	19448	3	23	4	Y	589	631	1	732
07	27776 X	27776	-0-	-0-	-0-	648	9	47	4	Y	386	522	1	596
08	31971 X	31971	-0-	-0-	-0-	27304	3	56	4	Y	783	542	1	837
09	34255 X	34255	-0-	-0-	-0-	425	9	31054	3	Y	1351	1040	1	1148
10	0	30699	-0-	30699	30699	861	9	32741	3	Y	895	1009	1	1034
11	0	30868	-0-	30868	61567	1486	9	28	4	Y	1410	1113	1	1331
						29696	3	18	4	Y				
						985	9	10	4	Y				
						29307	3							
						1551	9							
BROWN STATE 56-T2-44														
WELL #: 1H RRCID -> 277117														
COMPL. DATE 10/31/2014														
TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026														
*12	23436 X	16769	-0-	-6667	-0-	14566	3	503	4	Y	1545	1056	1	799
*01	23436 X	22353	-0-	-1083	-0-	1700	9	782	4	Y	2675	2462	1	1012
*02	21168 X	15975	-0-	-5193	-0-	18628	3	1230	4	Y	1352	1882	1	482
*03	22816 X	16155	-0-	-6661	-0-	2943	9	349	4	Y	2534	2585	1	431
*04	20250 X	17050	-0-	-3200	-0-	13258	3	581	4	Y	2594	2074	1	951
*05	22196 X	20525	-0-	-1671	-0-	1487	9	791	4	Y	2455	2851	1	555
*06	21480 X	18554	-0-	-2926	-0-	13019	3	591	4	Y	2519	2432	1	642
*07	17391 X	15246	-0-	-2145	-0-	2787	9	382	4	Y	2081	2366	1	357
*08	20305 X	16137	-0-	-4168	-0-	13616	3	13	4	Y	2193	2145	1	405
*09	19650 X	15628	-0-	-4022	-0-	2853	9	105	4	Y	1370	1305	1	470
*10	20305 X	17208	-0-	-3097	-0-	17033	3	139	4	Y	1632	1541	1	561
11	0	19844	-0-	19844	19844	2701	9	140	4	Y	1764	1852	1	473
						15192	3							
						2771	9							
						12575	3							
						2289	9							
						13712	3							
						2412	9							
						14016	3							
						1507	9							
						15274	3							
						1795	9							
						17764	3							
						1940	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE DELA 58-T2-38				WELL #:	1H	RRCID ->	277213	COMPL.	DATE 12/21/2014	TOTAL	DEPTH	9570	PERF. 9592	- 14255	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-		4761	3	154	4	N	1079	713	1	530
							1187	9							
06	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-		10649	3	39	4	N	1882	2107	1	305
							2070	9							
07	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-		8191	3	64	4	N	1645	1783	1	167
							1810	9							
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-		3124	3	152	4	N	1546	1409	1	304
							1701	9							
09	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-		8148	3	101	4	N	1450	1398	1	356
							1595	9							
*10	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-		12111	3	169	4	N	2175	2101	1	430
							2393	9							
11	0	12930	-0-	12930	12930		10716	3	227	4	N	1806	2088	1	148
							1987	9							
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36				WELL #:	1H	RRCID ->	277458	COMPL.	DATE 10/28/2014	TOTAL	DEPTH	10080	PERF.10200	- 15011	
06	9000 X	6070	-0-	-2930	-0-		4265	3	114	4	N	1537	1399	1	486
							1691	9							
07	9300 X	8120	-0-	-1180	-0-		6123	3	101	4	N	1724	1934	1	276
							1896	9							
08	9300 X	8469	-0-	-831	-0-		6438	3	76	4	N	1777	1771	1	282
							1955	9							
09	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-		6949	3	77	4	N	1838	1772	1	348
							2022	9							
10	0	8457	-0-	8457	8457		6083	3	140	4	N	2031	1969	1	410
							2234	9							
11	0	5126	-0-	5126	13583		3548	3	101	4	N	1343	1262	1	491
							1477	9							
STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #:	3H	RRCID ->	277467	COMPL.	DATE 11/27/2014	TOTAL	DEPTH	9998	PERF.10120	- 14783	
06	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-		8127	3	34	4	Y	1068	1130	1	252
							1175	9							
07	9145 X	7391	-0-	-1754	-0-		6027	3	123	4	Y	1128	1166	1	214
							1241	9							
08	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-		15986	3	5	4	Y	1411	1428	1	197
							1552	9							
09	27686 X	27686	-0-	-0-	-0-		25426	3	1	4	Y	2054	2000	1	251
							2259	9							
*10	25090 X	25090	-0-	-0-	-0-		23258	3	1832	9	Y	1665	1600	1	316
*11	17744 X	17744	-0-	-0-	-0-		16930	3	814	9	Y	740	857	1	199
STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #:	5H	RRCID ->	277583	COMPL.	DATE 11/25/2014	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10089	- 14890	
06	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-		24269	3	257	4	Y	1289	1188	1	304
							1418	9							
07	25862 X	25862	-0-	-0-	-0-		24592	3	144	4	Y	1024	1133	1	195
							1126	9							
08	24531 X	24531	-0-	-0-	-0-		23060	3	9	4	Y	1329	1338	1	186
							1462	9							
09	23597 X	23597	-0-	-0-	-0-		22687	3	910	9	Y	827	912	1	101
*10	26249 X	26249	-0-	-0-	-0-		25403	3	846	9	Y	769	724	1	146
*11	30221 X	30221	-0-	-0-	-0-		29267	3	954	9	Y	867	780	1	233

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 918

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY KC PREMIUM 56-T2-48				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID ->	277719	COMPL.	DATE	03/14/2015	TOTAL	DEPTH	10599	PERF.10682	-	15449			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	6448	X	6370	-0-	-78	-0-			4628	3	1609	9	133	4	N	1463	1254	1	506
*01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-			4783	3	1645	9	277	4	N	1495	1616	1	385
*02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-			4709	3	1357	9	368	4	N	1234	1147	1	472
*03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-			5369	3	1570	9	81	4	N	1427	1531	1	368
*04	6210	X	5940	-0-	-270	-0-			4379	3	1449	9	112	4	N	1317	1422	1	263
*05	6882	X	5517	-0-	-1365	-0-			3939	3	1483	9	95	4	N	1348	1236	1	375
*06	6660	X	1727	-0-	-4933	-0-			1155	3	525	9	47	4	N	477	704	1	148
*07	6882	X	6016	-0-	-866	-0-			4109	3	1826	9	81	4	N	1660	1401	1	407
*08	6882	X	4359	-0-	-2523	-0-			2794	3	1540	9	25	4	N	1400	1591	1	216
*09	5880	X	4395	-0-	-1485	-0-			2848	3	1473	9	74	4	N	1339	1224	1	331
*10	5983	X	4131	-0-	-1852	-0-			2562	3	1475	9	94	4	N	1341	1251	1	421
11	0		4479	-0-	4479	4479			2965	3	1438	9	76	4	N	1307	1440	1	288
FRASER 57-T1-39					WELL #:	1H	RRCID ->	277812	COMPL.	DATE	09/29/2014	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10235	-	14983		
06	9510	X	7773	-0-	-1737	-0-			6050	3	1675	9	48	4	N	1523	1485	1	267
07	9827	X	6996	-0-	-2831	-0-			5490	3	1452	9	54	4	N	1320	1280	1	307
08	8463	X	7085	-0-	-1378	-0-			5421	3	1576	9	88	4	N	1433	1488	1	252
09	8190	X	6548	-0-	-1642	-0-			5019	3	1443	9	86	4	N	1312	1292	1	272
10	0		6185	-0-	6185	6185			4793	3	1357	9	35	4	N	1234	1309	1	197
11	0		6645	-0-	6645	12830			5038	3	1604	9	3	4	N	1458	1478	1	177
ALEXANDER 58-T2-12					WELL #:	1H	RRCID ->	277813	COMPL.	DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	9581	PERF. 9689	-	14500		
06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-			4511	3	1090	9	4	4	N	991	1287	1	228
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-			3379	3	1811	9	19	4	N	1646	1465	1	409
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-			2459	3	6812	3	1378	9	N	1253	1239	1	423
09	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-			2672	3	1311	9	1	4	N	2429	2349	1	503
*10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-			3811	3	1745	9	4	4	N	1192	1414	1	281
11	0		6105	-0-	6105	6105			4359	3	1745	9	1	4	N	1586	1272	1	595

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #:	1H	RRCID	->	278120	COMPL.	DATE	03/09/2015	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10633	-	15371		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-		643	1	7188	3	N	1450	891	1				783	
							44	4	1595	9									
*01	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-		643	1	5741	3	N	325	907	1				201	
							31	4	358	9									
*02	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-		581	1	6225	3	N	996	902	1				295	
							115	4	1096	9									
*03	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-		643	1	7971	3	N	1163	1082	1				376	
							53	4	1279	9									
*04	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-		622	1	5561	3	N	1274	1238	1				412	
							48	4	1401	9									
*05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-		643	1	3989	3	N	659	709	1				362	
							24	4	725	9									
*06	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-		622	1	5327	3	N	934	1058	1				238	
							13	4	1027	9									
*07	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-		643	1	6680	3	N	1073	1049	1				262	
							9	4	1180	9									
*08	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-		643	1	5901	3	N	1184	1236	1				210	
							3	4	1302	9									
*09	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-		622	1	5365	3	N	1083	1062	1				231	
							26	4	1191	9									
*10	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-		643	1	7313	3	N	1192	1074	1				349	
							28	4	1311	9									
11	0	6422	-0-	6422	6422		622	1	4787	3	N	909	897	1				361	
							13	4	1000	9									
MITCHELL 56-T3-26				WELL #:	1H	RRCID	->	278121	COMPL.	DATE	05/05/2015	TOTAL	DEPTH	10479	PERF.10535	-	15272		
*12	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-		6913	3	96	4	N	2310	1613	1				1018	
							2541	9											
*01	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-		5734	3	95	4	N	2264	2892	1				390	
							2490	9											
*02	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-		5795	3	106	4	N	2004	1988	1				406	
							2204	9											
*03	9486 X	8453	-0-	-1033	-0-		5792	3	223	4	N	2216	2164	1				458	
							2438	9											
*04	9180 X	6994	-0-	-2186	-0-		4828	3	86	4	N	1891	2142	1				207	
							2080	9											
*05	9486 X	6655	-0-	-2831	-0-		4450	3	71	4	N	1940	1773	1				374	
							2134	9											
*06	8580 X	5899	-0-	-2681	-0-		3816	3	71	4	N	1829	1773	1				430	
							2012	9											
*07	8866 X	6569	-0-	-2297	-0-		4058	3	69	4	N	2220	2122	1				528	
							2442	9											
*08	8370 X	7377	-0-	-993	-0-		5220	3	66	4	N	1901	2130	1				299	
							2091	9											
*09	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-		6158	3	68	4	N	1895	1775	1				419	
							2085	9											
*10	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-		4473	3	166	4	N	1803	1789	1				433	
							1983	9											
11	0	5266	-0-	5266	5266		3441	3	90	4	N	1577	1795	1				215	
							1735	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE OLSON 57-T2-8				WELL #:		1H	RRCID -> 278122	COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL	DEPTH	9743	PERF.10163	- 15011	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	31581 X	7678	-0-	-23903	-0-	52 1	5899 3	20 4	1707 9	N	1552	1649 1			402
07	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	113 1	6575 3	24 4	1561 9	N	1419	1484 1			337
08	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	64 1	5775 3	24 4	985 9	N	895	925 1			307
09	6030 X	2844	-0-	-3186	-0-	6 1	2302 3	20 4	516 9	N	469	561 1			215
10	0	5046	-0-	5046	5046	19 1	4121 3	39 4	867 9	N	788	542 1			461
11	0	6537	-0-	6537	11583	28 1	5315 3	60 4	1134 9	N	1031	927 1			565
STATE RUSH 57-T2-18				WELL #:		1H	RRCID -> 278123	COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL	DEPTH	9592	PERF. 9687	- 14498	
06	2580 X	174	-0-	-2406	-0-	57 3	117 9	44 4	1670 9	Y	106	130 1			13
07	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	131 1	7388 3	75 1	6733 3	Y	1518	1461 1			70
08	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	57 4	1967 9	26 1	9811 3	Y	1788	1711 1			147
09	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	25 4	2336 9	7 1	1601 3	Y	2124	2075 1			196
10	8277 X	1958	-0-	-6319	-0-	2 4	348 9	2 3		Y	316	463 1			49
11	8010 X	2	-0-	-8008	-0-	2 3				Y	-0-	49 1			-0-
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45				WELL #:		1H	RRCID -> 278124	COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL	DEPTH	10069	PERF.10631	- 15442	
06	8580 X	7049	-0-	-1531	-0-	5928 3	62 4	1059 9		N	963	885 1			329
07	8990 X	2194	-0-	-6796	-0-	1612 3	204 4	378 9		N	344	533 1			140
08	8990 X	4199	-0-	-4791	-0-	3404 3	129 4	666 9		N	605	526 1			219
*09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	1090	1048 1			261
*10	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	741	708 1			294
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	986	1062 1			218
STATE ALLAR 57-T2-28				WELL #:		1	RRCID -> 278214	COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL	DEPTH	9945	PERF.10018	- 14504	
06	47520 X	9684	-0-	-37836	-0-	681 1	7338 3	29 4	1636 9	N	1487	1787 1			210
07	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	774 1	7717 3	32 4	1797 9	N	1634	1448 1			396
08	7905 X	5722	-0-	-2183	-0-	707 1	4265 3	16 4	734 9	N	667	716 1			347
09	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	639 1	6158 3	40 4	1323 9	N	1203	1258 1			292
10	0	7697	-0-	7697	7697	669 1	5640 3	6 4	1382 9	N	1256	1259 1			289
11	0	3531	-0-	3531	11228	631 1	1573 3	5 4	1322 9	N	1202	1068 1			423

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 921

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1201H		ASSOCIATED RRCID -> 278215		CAPACITY COMPL. DATE 03/28/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
*01	4123 X	133	-0-	-3990	-0-	71 59	3 9			3 4	Y		54	49	1				5	
*02	3724 X	219	-0-	-3505	-0-	161 48	3 9			10 4	Y		44	43	1				6	
*03	4123 X	62	-0-	-4061	-0-	1 54	3 9			7 4	Y		49	49	1				6	
*04	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2050 634	3 9			51 4	Y		576	521	1				61	
*05	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1119 273	3 9			18 4	Y		248	274	1				35	
*06	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	2821 855	3 9			34 4	Y		777	672	1				140	
*07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	6228 1253	3 9			72 4	Y		1139	1174	1				105	
*08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	3918 978	3 9			33 4	Y		889	940	1				54	
*09	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	5739 1364	3 9			94 4	Y		1240	1145	1				149	
*10	7471 X	6963	-0-	-508	-0-	5391 1476	3 9			96 4	Y		1342	1347	1				144	
11	0	3965	-0-	3965	3965	2708 1196	3 9			61 4	Y		1087	1152	1				79	
STATE POGO 57-T2-4				WELL #:	1H	RRCID -> 278216	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082												
*03	8928 X	3488	-0-	-5440	-0-	1742 1690	3 9			56 4	Y		1536	1495	1				713	
*04	6960 X	3266	-0-	-3694	-0-	1410 1796	3 9			60 4	Y		1633	1866	1				480	
*05	6820 X	3817	-0-	-3003	-0-	2812 953	3 9			52 4	Y		866	558	1				788	
*06	5580 X	5244	-0-	-336	-0-	3728 1428	3 9			88 4	Y		1298	1477	1				609	
07	5766 X	5065	-0-	-701	-0-	3699 1164	3 9			202 4	Y		1058	1234	1				433	
*08	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	4058 1395	3 9			53 4	Y		1268	1242	1				459	
09	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	4025 1338	3 9			55 4	Y		1216	1111	1				586	
10	5425 X	5101	-0-	-324	-0-	3715 1331	3 9			55 4	Y		1210	1116	1				680	
11	5400 X	3951	-0-	-1449	-0-	2810 1068	3 9			73 4	Y		971	754	1				897	
JOHNSON ESTATE 56-T1-8				WELL #:	1H	RRCID -> 278218	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592												
06	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	622 21	1 4			8991 3 2196 9	N		1996	2306	1				116	
07	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	643 8	1 4			10229 3 2382 9	N		2165	2108	1				173	
08	14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	643 12	1 4			11335 3 2896 9	N		2633	2297	1				509	
09	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	622 8	1 4			10463 3 2245 9	N		2041	2134	1				416	
10	0	12653	-0-	12653	12653	643 36	1													
11	0	13223	-0-	13223	25876	622 16	1 4			10286 3 2299 9	N		2090	2295	1				268	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	1H	RRCID ->	278221	COMPL.	DATE 06/07/2014	TOTAL	DEPTH	10068	PERF.10205	- 14760			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	10110	X	8578	-0-	-1532	-0-	6751 3	26 4	N		1637	1627 1			323		
07	10075	X	5964	-0-	-4111	-0-	1801 9	54 4	N		1105	1069 1			359		
08	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	4694 3	36 4	N		2166	2130 1			395		
09	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	1216 9	29 4	N		2128	2325 1			198		
*10	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	9630 3	16 4	N		1786	1638 1			346		
11	0		7525	-0-	7525	7525	2383 9	33 4	N		1577	1411 1			512		
							10144 3										
							2341 9										
							8431 3										
							1965 9										
							5757 3										
							1735 9										

STATE PROJECTS 57-T2-47X38				WELL #:	1H	RRCID ->	278234	COMPL.	DATE 03/21/2020	TOTAL	DEPTH	10021	PERF.10657	- 18068			
06	6150	X	5726	-0-	-424	-0-	3418 3	2308 9	N		2098	2264 1			243		
07	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	7479 3	2719 9	N		2472	2184 1			531		
08	8184	X	6310	-0-	-1874	-0-	4853 3	3 4	N		1322	1572 1			281		
							1454 9										
09	7920	X	1633	-0-	-6287	-0-	1300 3	7 4	N		296	367 1			210		
							326 9										
10	0		227	-0-	227	227	176 3	51 9	N		46				256		
11	0		2037	-0-	2037	2264	1554 3	33 4	N		409	357 1			308		
							450 9										

STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #:	1H	RRCID ->	278235	COMPL.	DATE 04/25/2019	TOTAL	DEPTH	10023	PERF.10593	- 17729			
06	12960	X	10474	-0-	-2486	-0-	1245 1	7182 3	N		1806	1864 1			363		
							60 4	1987 9									
07	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	1286 1	9265 3	N		2660	2316 1			707		
							62 4	2926 9									
08	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	1286 1	10183 3	N		2792	2845 1			654		
							62 4	3071 9									
09	12960	X	10024	-0-	-2936	-0-	1245 1	6229 3	N		2264	2300 1			618		
							60 4	2490 9									
10	0		11892	-0-	11892	11892	1286 1	7721 3	N		2566	2821 1			363		
							62 4	2823 9									
11	0		7031	-0-	7031	18923	1245 1	3525 3	N		2001	1430 1			934		
							60 4	2201 9									

STATE JAMES 57-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	278236	COMPL.	DATE 04/07/2015	TOTAL	DEPTH	9719	PERF. 9754	- 14461			
06	14490	X	7999	-0-	-6491	-0-	622 1	5700 3	N		1411	1636 1			254		
							125 4	1552 9									
07	16709	X	13089	-0-	-3620	-0-	643 1	9570 3	N		2614	2524 1			344		
							1 4	2875 9									
08	16709	X	1823	-0-	-14886	-0-	643 1	793 3	N		295	540 1			99		
							62 4	325 9									
*09	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-			Y		2763	2658 1			204		
*10	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-			Y		2724	2494 1			434		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2187	2290 1			331		

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408																	
DARCY STATE 56-T3-22			WELL #: 1H			RRCID -> 278241			COMPL. DATE 04/26/2015			TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	13361	X	9309	-0-	-4052	-0-			643	1	6748	3	N	1550	1313	1			484	
									213	4	1705	9								
*01	13361	X	6188	-0-	-7173	-0-			643	1	4075	3	N	1189	1519	1			154	
									162	4	1308	9								
*02	12068	X	4298	-0-	-7770	-0-			581	1	2530	3	N	911	928	1			137	
									185	4	1002	9								
*03	9238	X	7211	-0-	-2027	-0-			643	1	4359	3	N	1769	1670	1			236	
									263	4	1946	9								
*04	8940	X	7272	-0-	-1668	-0-			622	1	4674	3	N	1463	1439	1			260	
									367	4	1609	9								
*05	9238	X	5128	-0-	-4110	-0-			643	1	3108	3	N	914	748	1			426	
									372	4	1005	9								
*06	6900	X	4954	-0-	-1946	-0-			622	1	3317	3	N	680	914	1			192	
									267	4	748	9								
*07	7440	X	6158	-0-	-1282	-0-			643	1	4417	3	N	835	705	1			322	
									179	4	919	9								
*08	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-			643	1	8899	3	N	1899	1788	1			433	
									245	4	2089	9								
*09	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-			622	1	6324	3	N	1819	1943	1			309	
									231	4	2001	9								
*10	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-			643	1	7476	3	N	1716	1589	1			436	
									207	4	1888	9								
11	0		6741	-0-	6741	6741			622	1	4677	3	N	1143	1065	1			514	
									185	4	1257	9								
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1																				
WELL #: 1H RRCID -> 278243																				
COMPL. DATE 04/26/2015																				
TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463																				
*03	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-			17246	3	123	4	Y	1823	1707	1			134	
									2005	9										
04	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-			17484	3	16	4	Y	452	558	1			28	
									497	9										
05	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-			9287	3	7	4	Y	1657	1552	1			133	
									1823	9										
06	26432	X	26432	-0-	-0-	-0-			23384	3	41	4	Y	2734	2676	1			191	
									3007	9										
07	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-			16498	3	39	4	Y	2625	2634	1			182	
									2888	9										
08	26427	X	26427	-0-	-0-	-0-			23436	3	23	4	Y	2698	2807	1			73	
									2968	9										
09	8730	X	1137	-0-	-7593	-0-			958	3	8	4	Y	155	215	1			13	
									171	9										
10	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-							Y	39	44	1			8	
11	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-							Y	-0-					8	
BOLD JOHNSON 56-T1-42																				
WELL #: 2H RRCID -> 278250																				
COMPL. DATE 04/09/2015																				
TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004																				
06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-			622	1	7358	3	N	2132	2176	1			215	
									166	4	2345	9								
07	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-			643	1	9959	3	N	2830	2585	1			460	
									96	4	3113	9								
08	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-			643	1	6922	3	N	1875	1801	1			534	
									211	4	2063	9								
09	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-			622	1	8922	3	N	2383	2753	1			164	
									158	4	2621	9								
*10	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-			643	1	9729	3	N	2777	2611	1			330	
									79	4	3055	9								
11	0		4408	-0-	4408	4408			622	1	2888	3	N	691	916	1			105	
									138	4	760	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408													
STATE CALDWELL 57-T2-26															WELL #:		2H		RRCID -> 278251		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL		DEPTH 10008		PERF.10148 - 14959	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
06	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-		30731	3	41	4	Y		853	758	1			1025									
								938	9																			
07	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-		25278	3	51	4	Y		838	731	1			1132									
								922	9																			
08	31547	X	31547	-0-	-0-	-0-		30584	3	57	4	Y		824	1030	1			926									
								906	9																			
09	34037	X	34037	-0-	-0-	-0-		33133	3	29	4	Y		795	1046	1			675									
								875	9																			
10	0		33457	-0-	33457	33457		32828	3	22	4	Y		552	593	1			634									
								607	9																			
11	0		33158	-0-	33158	66615		31962	3	12	4	Y		1076	695	1			1015									
								1184	9																			
BOLD JOHNSON 56-T1-26																												
WELL #:																												
2H																												
RRCID -> 278368																												
COMPL. DATE 09/30/2014																												
TOTAL																												
DEPTH 10916																												
PERF.11280 - 16091																												
*03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-		3052	3	50	4	N		704	718	1			100									
								774	9																			
*04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-		3469	3	9	4	N		496	357	1			239									
								546	9																			
*05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-		2488	3	1	4	N		219	341	1			117									
								241	9																			
*06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-		3652	3	1	4	N		306	296	1			127									
								337	9																			
*07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-		3954	3	23	4	N		939	815	1			251									
								1033	9																			
08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-		6878	3	8	4	N		1603	1400	1			454									
								1763	9																			
09	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-		6121	3	9	4	N		962	1210	1			206									
								1058	9																			
*10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-		4051	3	3	4	N		785	795	1			196									
								864	9																			
*11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-		1129	3	93	4	N		134	148	1			182									
								147	9																			
BOLD JOHNSON 56-T1-30																												
WELL #:																												
2H																												
RRCID -> 278426																												
COMPL. DATE 01/14/2015																												
TOTAL																												
DEPTH 10503																												
PERF.10540 - 15003																												
*03	9827	X	9180	-0-	-647	-0-		7459	3	41	4	Y		1527	1363	1			428									
								1680	9																			
*04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-		10802	3	128	4	Y		105	496	1			37									
								116	9																			
*05	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-		12624	3	61	4	Y		2101	1537	1			601									
								2311	9																			
06	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-		12371	3	104	4	Y		2297	2275	1			623									
								2527	9																			
07	10881	X	10110	-0-	-771	-0-		9179	3	77	4	Y		776	984	1			415									
								854	9																			
08	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-		11165	3	149	4	Y		1643	1464	1			594									
								1807	9																			
09	10530	X	10257	-0-	-273	-0-		8775	3	72	4	Y		1282	1508	1			368									
								1410	9																			
*10	10881	X	8637	-0-	-2244	-0-		7398	3	45	4	Y		1085	1072	1			381									
								1194	9																			
11	10530	X	9785	-0-	-745	-0-		8562	3	38	4	Y		1077	984	1			474									
								1185	9																			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	1H	RRCID ->	278442	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10040	- 14389		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		10980 X	4	-0-	-10976	-0-	1 3	3 9	Y			3	8 1			1
07		11346 X	1033	-0-	-10313	-0-	530 1	438 3	Y			53	7 1			47
							7 4	58 9								
08		11346 X	10193	-0-	-1153	-0-	1072 1	7162 3	Y			1611	1435 1			223
							187 4	1772 9								
09		10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	761 1	7232 3	Y			1969	1857 1			335
							83 4	2166 9								
*10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	310 1	2113 3	Y			650	876 1			109
							31 4	715 9								
*11		11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	805 1	8073 3	Y			2564	2400 1			273
							44 4	2820 9								

STATE CAMP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID ->	278514	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL	DEPTH	10551	PERF.10552	- 17963		
06		9990 X	6127	-0-	-3863	-0-	3695 3	6 4	Y			2205	2185 1			99
							2426 9									
*07		11563 X	2132	-0-	-9431	-0-	997 3	29 4	Y			1005	1076 1			28
							1106 9									
*08		11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-			Y			1309	1187 1			150
*09		11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-			Y			4540	4524 1			166
*10		10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-			Y			4276	4255 1			187
*11		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-			Y			4332	4368 1			151

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	1H	RRCID ->	278515	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9979	PERF.10052	- 14673		
06		49463 X	7988	-0-	-41475	-0-	62 1	6633 3	N			1156	1476 1			232
							21 4	1272 9								
07		10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	137 1	8186 3	N			1996	2038 1			190
							68 4	2196 9								
08		6975 X	1213	-0-	-5762	-0-	15 1	920 3	N			236	186 1			240
							18 4	260 9								
09		14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	31 1	11933 3	N			1945	1822 1			363
							171 4	2140 9								
10		0	13962	-0-	13962	13962	53 1	11510 3	N			2034	1849 1			548
							162 4	2237 9								
11		0	12270	-0-	12270	26232	54 1	10481 3	N			1446	1503 1			491
							144 4	1591 9								

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	1H	RRCID ->	278549	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	9401	PERF. 9650	- 14535		
06		4710 X	1636	-0-	-3074	-0-	657 3	1 4	Y			889	819 1			125
							978 9									
07		4867 X	2363	-0-	-2504	-0-	1557 3	806 9	Y			733	782 1			76
08		4681 X	3031	-0-	-1650	-0-	2148 3	883 9	Y			803	762 1			117
09		4530 X	2779	-0-	-1751	-0-	2206 3	573 9	Y			521	593 1			45
*10		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2384 3	3 4	Y			690	648 1			87
							759 9									
11		0	1329	-0-	1329	1329	931 3	5 4	Y			357	388 1			56
							393 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
OLYPHANT 57-T1-43X42														
WELL #: 1H RRCID -> 278881														
COMPL. DATE 02/28/2015														
TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	22920	X	20763	-0-	-2157	-0-		622	1	16178	3		N	352
								121	4	3842	9			
07	16027	X	15284	-0-	-743	-0-		643	1	11891	3		N	281
								250	4	2500	9			
08	31824	X	31824	-0-	-0-	-0-		643	1	25761	3		N	449
								164	4	5256	9			
09	28416	X	28416	-0-	-0-	-0-		622	1	23155	3		N	398
								155	4	4484	9			
*10	27109	X	27109	-0-	-0-	-0-		643	1	22042	3		N	504
								159	4	4265	9			
11	0		23130	-0-	23130	23130		622	1	18451	3		N	418
								130	4	3927	9			
STATE LRP 57-T2-12														
WELL #: 1H RRCID -> 278910														
COMPL. DATE 07/14/2015														
TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840														
06	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-		66	1	8164	3		Y	272
								177	4	2162	9			
07	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-		157	1	9026	3		Y	480
								146	4	2476	9			
08	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-		113	1	9246	3		Y	416
								127	4	1964	9			
09	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-		20	1	7605	3		Y	358
								33	4	1741	9			
10	0		9558	-0-	9558	9558		36	1	7651	3		Y	375
								25	4	1846	9			
11	0		9647	-0-	9647	19205		39	1	7497	3		Y	564
								26	4	2085	9			
STATE SCOOTER 56-T2-33X28														
WELL #: 1H RRCID -> 278911														
COMPL. DATE 11/10/2019														
TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883														
*12	11904	X	6451	-0-	-5453	-0-		4311	3	139	4		Y	182
								2001	9					
*01	11904	X	2856	-0-	-9048	-0-		976	3	88	4		Y	57
								1792	9					
*02	8904	X	4438	-0-	-4466	-0-		2761	3	2	4		Y	95
								1675	9					
*03	9858	X	7197	-0-	-2661	-0-		4457	3	43	4		Y	115
								2697	9					
*04	7740	X	7122	-0-	-618	-0-		4614	3	4	4		Y	88
								2504	9					
*05	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-		3966	3	191	4		Y	174
								3183	9					
*06	6900	X	5869	-0-	-1031	-0-		3266	3	75	4		Y	211
								2528	9					
*07	7285	X	2446	-0-	-4839	-0-		823	3	40	4		Y	112
								1583	9					
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-							Y	142
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-							Y	133
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-							Y	228
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	121

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KEASLER 57-T3-18				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD							
				WELL #:	1H	RRCID ->	278914	COMPL.	DATE	09/30/2015	TOTAL	DEPTH	9799	PERF.	0	-	14523			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	13330	X	6062	-0-	-7268	-0-	5519 5059	3		38	4	N	459	355	1					316
06	6750	X	1179	-0-	-5571	-0-	1057 1089	3		14	4	N	98	174	1					240
07	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	11817 14839	3		92	4	N	1348	1238	1					350
08	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8023 9229	3		57	4	N	838	863	1					325
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	8358 10459	3		67	4	N	950	886	1					389
10	13392	X	9114	-0-	-4278	-0-	7881 11649	3		69	4	N	1058	1073	1					374
11	12960	X	8493	-0-	-4467	-0-	7607 8409	3		46	4	N	764	714	1					424
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA				WELL #:	1H	RRCID ->	278915	COMPL.	DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10453	PERF.	10643	-	17940			
06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	8321 33509	3		132	4	N	3045	3362	1					259
07	12028	X	4385	-0-	-7643	-0-	1755 25629	3		68	4	Y	2329	2306	1					282
08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-						Y	2459	2249	1					492
09	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-						Y	2930	3007	1					415
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2200	2257	1					358
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1515	1437	1					436
STATE DESERT 55-T2-18				WELL #:	1H	RRCID ->	278922	COMPL.	DATE	10/31/2014	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.	11005	-	15816			
06	6030	X	5616	-0-	-414	-0-	3401 21149	3		101	4	N	1922	1921	1					413
07	9455	X	2635	-0-	-6820	-0-	600 19469	3		89	4	Y	1769	1755	1					427
08	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-						Y	1332	1416	1					343
09	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-						Y	1275	1413	1					205
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1303	1252	1					256
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1955	1785	1					426
HSS STATE 113-23X14				WELL #:	1H	RRCID ->	278957	COMPL.	DATE	09/13/2015	TOTAL	DEPTH	8933	PERF.	9157	-	18843			
*03	27454	X	27454	-0-	-0-	-0-	26545 7989	3		111	4	Y	725	634	1					148
04	25920	X	18967	-0-	-6953	-0-	18386 5619	3		20	4	Y	510	568	1					90
05	45581	X	45581	-0-	-0-	-0-	44033 15399	3		9	4	Y	1399	1454	1					35
06	35100	X	18630	-0-	-16470	-0-	17967 6339	3		30	4	Y	575	556	1					54
07	36964	X	36964	-0-	-0-	-0-	34607 23169	3		41	4	Y	2105	1909	1					250
08	43338	X	38964	-0-	-4374	-0-	36482 24669	3		16	4	Y	2242	2013	1					479
09	41940	X	10574	-0-	-31366	-0-	9956 6089	3		10	4	Y	553	954	1					78
*10	43338	X	14502	-0-	-28836	-0-	13637 8589	3		7	4	Y	780	752	1					106
11	37710	X	36482	-0-	-1228	-0-	34415 20459	3		22	4	Y	1859	1650	1					315

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
STATE BARLOW 57-T2-47X2			WELL #: 1H			RRCID -> 278999			COMPL. DATE 01/24/2015			TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	11670 X	2980	-0-	-8690	-0-	1289 3	174 4	Y	1379	1454 1				307
07	12059 X	8583	-0-	-3476	-0-	1517 9	100 4	Y	2230	2307 1				230
08	12059 X	10838	-0-	-1221	-0-	6030 3	102 4	Y	2221	2205 1				246
09	15589 X	15589	-0-	-0-	-0-	2453 9	69 4	Y	3013	2963 1				296
10	0	13400	-0-	13400	13400	8293 3	67 4	Y	1931	1794 1				433
11	0	9894	-0-	9894	23294	2443 9	40 4	Y	2784	2547 1				670
						12206 3								
						3314 9								
						11209 3								
						2124 9								
						6792 3								
						3062 9								
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020														
06	8940 X	5766	-0-	-3174	-0-	5661 3	103 4	Y	2	18 1				-0-
*07	10385 X	2998	-0-	-7387	-0-	2 9	103 4	Y	1189	923 1				266
*08	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-	1587 3		Y	1219	1317 1				168
*09	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-	1308 9		Y	1612	1631 1				149
*10	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	1608	1546 1				211
*11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			Y	951	974 1				188
JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254														
*12	16523 X	14092	-0-	-2431	-0-	11708 3	88 4	N	2087	1825 1				588
*01	16523 X	15447	-0-	-1076	-0-	2296 9	59 4	N	2464	2692 1				360
*02	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	12678 3	25 4	N	2386	2339 1				407
*03	16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	2710 9	68 4	N	2067	1979 1				495
*04	13500 X	12737	-0-	-763	-0-	14215 3	80 4	N	1815	1961 1				349
*05	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	2274 9	77 4	N	2243	2120 1				472
*06	15990 X	12906	-0-	-3084	-0-	10660 3	98 4	N	1528	1777 1				223
*07	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	1997 9	97 4	N	2362	2121 1				464
*08	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	14032 3	81 4	N	2144	2282 1				326
*09	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	2467 9	94 4	N	2269	2310 1				285
*10	16523 X	13288	-0-	-3235	-0-	13626 3	76 4	N	1948	1967 1				266
11	0	7359	-0-	7359	7359	2496 9	76 4	N	1457	1436 1				287
						11069 3								
						2143 9								
						5680 3								
						1603 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44															
//CONT.// 71052 900															
//CONT.// 085408															
WELL #: 1H RRCID -> 279200															
COMPL. DATE 10/20/2015															
TOTAL DEPTH 9798														PERF. 9977 - 17445	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10560 X	9329	-0-	-1231	-0-	6894 3	2404 9	31 4	Y		2185	2183 1			125
07	15872 X	9897	-0-	-5975	-0-	7376 3	2494 9	27 4	Y		2267	2234 1			158
08	15872 X	8776	-0-	-7096	-0-	6771 3	1958 9	47 4	Y		1780	1860 1			78
09	15360 X	6811	-0-	-8549	-0-	4763 3	1873 9	175 4	Y		1703	1701 1			80
10	0	9833	-0-	9833	9833	7519 3	2308 9	6 4	Y		2098	2082 1			96
11	0	9938	-0-	9938	19771	7495 3	2420 9	23 4	Y		2200	2138 1			158
STATE LEE WAY 57-T2-10															
WELL #: 1H RRCID -> 279233															
COMPL. DATE 07/22/2015															
TOTAL DEPTH 9958														PERF.10066 - 14878	
06	46513 X	9366	-0-	-37147	-0-	61 1	44 4	7010 3	N		2046	2232 1			196
07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	107 1	54 4	6010 3	N		1698	1657 1			237
08	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	73 1	50 4	6487 3	N		2041	1852 1			426
09	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	16 1	41 4	6070 3	N		1927	2026 1			327
10	0	7685	-0-	7685	7685	27 1	13 4	5867 3	N		1616	1672 1			271
11	0	6035	-0-	6035	13720	22 1	10 4	4317 3	N		1533	1463 1			341
STATE MINT 57-T3-16															
WELL #: 1H RRCID -> 279256															
COMPL. DATE 11/02/2015															
TOTAL DEPTH 10006														PERF.10055 - 14866	
*05	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	11726 3	724 9	44 4	Y		658	725 1			66
06	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9323 3	102 9	547 9	Y		497	521 1			42
07	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7788 3	755 9	8 4	Y		93	124 1			11
08	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	7820 3	9131 3	85 4	Y		686	658 1			39
09	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	8990 3	755 9	1376 9	Y		1251	1200 1			90
*10	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	8990 3	917 9	1158 9	Y		1053	1044 1			99
*11	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	7185 3		10 4	Y		834	857 1			76
ESCARPA ROJA 57-T1-34															
WELL #: 1H RRCID -> 279344															
COMPL. DATE 10/10/2019															
TOTAL DEPTH 10066														PERF.10239 - 14812	
06	8130 X	8071	-0-	-59	-0-	6470 3	1598 9	3 4	N		1453	1480 1			328
07	8401 X	8171	-0-	-230	-0-	6538 3	1626 9	7 4	N		1478	1477 1			329
08	8432 X	7812	-0-	-620	-0-	6224 3	1575 9	13 4	N		1432	1476 1			285
09	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	7454 3	1649 9	3 4	N		1499	1483 1			301
10	0	8080	-0-	8080	8080	6551 3	1528 9	1 4	N		1389	1316 1			374
11	0	9419	-0-	9419	17499	7660 3		1759 9	N		1599	1668 1			305

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE MONEY 57-T3-20				WELL #:	1H	RRCID ->	279453	COMPL.	DATE	11/05/2015	TOTAL	DEPTH	9848	PERF.10015	- 14678
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	11583	3	13	4	Y	864	853	1	101
							950	9							
06	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	10741	3	4	4	Y	509	536	1	74
							560	9							
07	10757	X	9603	-0-	-1154	-0-	9279	3	18	4	Y	278	322	1	30
							306	9							
08	12555	X	9253	-0-	-3302	-0-	8746	3	4	4	Y	457	442	1	45
							503	9							
09	12150	X	9643	-0-	-2507	-0-	8858	3	2	4	Y	712	713	1	44
							783	9							
10	12555	X	9409	-0-	-3146	-0-	8502	3	20	4	Y	806	763	1	87
							887	9							
11	11310	X	6823	-0-	-4487	-0-	6175	3	7	4	Y	583	526	1	144
							641	9							
STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	2H	RRCID ->	279512	COMPL.	DATE	12/01/2015	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10122	- 14945
06	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	1300	1	6298	3	Y	1494	1425	1	496
							34	4	1643	9					
07	4588	X	2908	-0-	-1680	-0-	789	1	1790	3	Y	284	527	1	253
							17	4	312	9					
08	6603	X	3272	-0-	-3331	-0-	323	1	2110	3	Y	705	860	1	98
							63	4	776	9					
09	6390	X	5486	-0-	-904	-0-	513	1	4030	3	Y	811	771	1	138
							51	4	892	9					
*10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	1012	1	5237	3	Y	1122	1071	1	189
							69	4	1234	9					
11	6390	X	5923	-0-	-467	-0-	504	1	4465	3	Y	846	945	1	90
							23	4	931	9					
SIGLER STATE 57-T2-22				WELL #:	2H	RRCID ->	279609	COMPL.	DATE	12/05/2015	TOTAL	DEPTH	10168	PERF.10289	- 15078
06	17760	X	11523	-0-	-6237	-0-	72	1	10474	3	Y	729	731	1	215
							175	4	802	9					
07	18352	X	17005	-0-	-1347	-0-	269	1	14651	3	Y	1853	1670	1	398
							47	4	2038	9					
08	18352	X	10233	-0-	-8119	-0-	116	1	8790	3	Y	1189	1315	1	272
							19	4	1308	9					
09	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					Y	-0-			272
10	0		6975	-0-	6975	6975	22	1	6262	3	Y	613	695	1	190
							17	4	674	9					
11	0		23484	-0-	23484	30459	106	1	21369	3	Y	1745	1680	1	255
							89	4	1920	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #:	1H	RRCID ->	279638	COMPL.	DATE 11/18/2015	TOTAL	DEPTH 10399	PERF.10609	-	15383	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*12	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	7000 1488 9	3	228	4	N	1353	926	1	593
*01	6293	X	4189	-0-	-2104	-0-	3188 829 9	3	172	4	N	754	1138	1	209
*02	5656	X	4477	-0-	-1179	-0-	3399 828 9	3	250	4	N	753	740	1	222
*03	8308	X	6158	-0-	-2150	-0-	4279 1582 9	3	297	4	N	1438	1462	1	198
*04	8040	X	6462	-0-	-1578	-0-	4834 1517 9	3	111	4	N	1379	1248	1	329
*05	8308	X	1518	-0-	-6790	-0-	1101 339 9	3	78	4	N	308	363	1	274
*06	5910	X	3870	-0-	-2040	-0-	2991 784 9	3	95	4	N	713	839	1	148
*07	6603	X	6475	-0-	-128	-0-	5415 979 9	3	81	4	N	890	897	1	141
*08	6603	X	5263	-0-	-1340	-0-	4512 667 9	3	84	4	N	606	536	1	211
*09	6390	X	5104	-0-	-1286	-0-	4305 695 9	3	104	4	N	632	545	1	298
*10	6417	X	5618	-0-	-799	-0-	4215 1310 9	3	93	4	N	1191	1074	1	415
11	0		3917	-0-	3917	3917	3094 740 9	3	83	4	N	673	701	1	387
STATE PISH 57-T3-36				WELL #:	1H	RRCID ->	280224	COMPL.	DATE 12/26/2015	TOTAL	DEPTH 10150	PERF.10283	-	15072	
*12	9455	X	7520	-0-	-1935	-0-	5477 1899 9	3	144	4	N	1726	1512	1	520
*01	8556	X	8182	-0-	-374	-0-	6040 2024 9	3	118	4	N	1840	2088	1	272
*02	7728	X	7590	-0-	-138	-0-	5633 1808 9	3	149	4	N	1644	1677	1	239
*03	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	5582 1513 9	3	167	4	N	1375	1279	1	335
*04	8160	X	8147	-0-	-13	-0-	6363 1632 9	3	152	4	N	1484	1448	1	371
*05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	8304 1742 9	3	105	4	N	1584	1788	1	167
*06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	7191 1397 9	3	100	4	N	1270	1260	1	177
*07	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	9976 1888 9	3	157	4	N	1716	1444	1	449
*08	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	9765 1891 9	3	59	4	N	1719	1777	1	391
*09	9720	X	7553	-0-	-2167	-0-	6415 1049 9	3	89	4	N	954	1067	1	278
*10	11904	X	8887	-0-	-3017	-0-	7037 1800 9	3	50	4	N	1636	1589	1	325
11	0		6859	-0-	6859	6859	5194 1606 9	3	59	4	N	1460	1083	1	702

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
MOCAP 56-T1-25															
WELL #: 2H RRCID -> 280254															
COMPL. DATE 03/18/2016															
TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	4801	3	695	9	Y	632	719	1	48	
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	2886	3	6	4	Y	1216	1145	1	119	
						1338	9								
08	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	3679	3	7	4	Y	1135	1054	1	200	
						1249	9								
09	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	5404	3	21	4	Y	2331	2263	1	268	
						2564	9								
*10	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	4223	3	4	4	Y	1287	1399	1	156	
						1416	9								
11	0	3626	-0-	3626	3626	2908	3	26	4	Y	629	670	1	115	
						692	9								
STATE PACIFIC 55-T2-8X17															
WELL #: 1H RRCID -> 280749															
COMPL. DATE 02/23/2016															
TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450															
06	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	3453	1	5076	3	N	2266	2327	1	417	
						289	4	2493	9						
07	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	2037	1	1393	3	Y	2027	1971	1	473	
						8	4	2230	9						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	596	727	1	342	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1177	913	1	606	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	296	560	1	342	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	431	359	1	414	
MOCAP 56-T1-25															
WELL #: 1H RRCID -> 281029															
COMPL. DATE 01/24/2015															
TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256															
06	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	6546	3	1	4	Y	3019	3071	1	232	
						3321	9								
07	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	4414	3	10	4	Y	1474	1562	1	144	
						1621	9								
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	5644	3	10	4	Y	1518	1395	1	267	
						1670	9								
09	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	6628	3	19	4	Y	959	1116	1	110	
						1055	9								
*10	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	6454	3	6	4	Y	2104	1959	1	255	
						2314	9								
11	0	6092	-0-	6092	6092	3886	3	146	4	Y	1873	1786	1	342	
						2060	9								
STATE FOREST 55-T2-18X19															
WELL #: 1H RRCID -> 281230															
COMPL. DATE 01/25/2016															
TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301															
06	13470 X	6841	-0-	-6629	-0-	4552	3	135	4	N	1958	1939	1	560	
						2154	9								
07	12121 X	1864	-0-	-10257	-0-	627	3	79	4	Y	1053	1228	1	385	
						1158	9								
08	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	1389	1419	1	355	
09	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	2475	2479	1	351	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3400	3221	1	530	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3315	3205	1	640	

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA															WELL #: 1H															RRCID -> 281238															COMPL. DATE 10/21/2019															TOTAL DEPTH 9726															PERF.10044 - 17502														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																						
06	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-			5871	3	173	4	N	954	1111	1				586																																																																						
								1049	9																																																																																
07	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-			8950	3	224	4	N	2536	2722	1				400																																																																						
								2790	9																																																																																
08	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-			6701	3	159	4	N	2070	1840	1				630																																																																						
								2277	9																																																																																
09	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-			5724	3	99	4	N	1193	1292	1				531																																																																						
								1312	9																																																																																
*10	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-			5446	3	104	4	N	910	920	1				521																																																																						
								1001	9																																																																																
11	0	8166	-0-	8166	8166			6532	3	103	4	N	1392	1131	1				782																																																																						
								1531	9																																																																																
STATE PLACER 57-T2-44															WELL #: 1H															RRCID -> 281240															COMPL. DATE 03/10/2016															TOTAL DEPTH 9789															PERF. 9958 - 14717														
06	9840 X	8783	-0-	-1057	-0-			989	1	6787	3	Y	914	909	1				45																																																																						
								2	4	1005	9																																																																														
07	10168 X	9142	-0-	-1026	-0-			987	1	6695	3	Y	1326	1254	1				117																																																																						
								1	4	1459	9																																																																														
08	8990 X	7018	-0-	-1972	-0-			1204	1	4893	3	Y	834	894	1				57																																																																						
								4	4	917	9																																																																														
*09	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-							Y	892	898	1				51																																																																						
*10	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-							Y	1021	998	1				74																																																																						
*11	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-							Y	1083	1108	1				49																																																																						
STATE MJ MCGARY 56-T2-32															WELL #: 1H															RRCID -> 281395															COMPL. DATE 06/13/2016															TOTAL DEPTH 10351															PERF.10387 - 15161														
*12	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-			225	1	1769	3	Y	572	619	1				20																																																																						
								14	4	629	9																																																																														
*01	797 X	797	-0-	-0-	-0-			48	1	538	3	Y	191	205	1				6																																																																						
								1	4	210	9																																																																														
*02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-			209	1	2853	3	Y	680	632	1				54																																																																						
								4	4	748	9																																																																														
*03	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-			468	1	5057	3	Y	1275	1285	1				44																																																																						
								10	4	1403	9																																																																														
*04	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-			433	1	4209	3	Y	1118	1130	1				32																																																																						
								10	4	1230	9																																																																														
*05	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-			625	1	6108	3	Y	2158	2080	1				110																																																																						
								7	4	2374	9																																																																														
*06	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-			497	1	4603	3	Y	1809	1830	1				89																																																																						
								2	4	1990	9																																																																														
*07	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-			903	1	6847	3	Y	3352	3185	1				256																																																																						
								3687	9																																																																																
*08	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-			1096	1	8267	3	Y	3139	3170	1				225																																																																						
								2	4	3453	9																																																																														
*09	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-			899	1	6098	3	Y	2330	2343	1				212																																																																						
								2563	9																																																																																
*10	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-			1300	1	8838	3	Y	2185	2287	1				110																																																																						
								1	4	2404	9																																																																														
11	0	8604	-0-	8604	8604			1070	1	6256	3	Y	1153	1200	1				63																																																																						
								10	4	1268	9																																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STATE TIEMANN 56-T2-28				WELL #:	1H	RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10728 -	15413			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-		411	1	4594	3	Y	1282	1247	1			125
							42	4	1410	9							
*01	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-		887	1	4982	3	Y	1647	1664	1			108
							8	4	1812	9							
*02	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-		579	1	3742	3	Y	1254	1298	1			64
							82	4	1379	9							
*03	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-		2182	1	3399	3	Y	1956	1969	1			51
							40	4	2152	9							
*04	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-		4835	1	2235	3	Y	1722	1527	1			246
							54	4	1894	9							
*05	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-		1253	1	3826	3	Y	1270	1413	1			103
							19	4	1397	9							
*06	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-		750	1	3810	3	Y	1410	1444	1			69
							12	4	1551	9							
*07	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-		829	1	4507	3	Y	1434	1433	1			70
							4	4	1577	9							
*08	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-		909	1	3971	3	Y	1640	1637	1			73
							8	4	1804	9							
*09	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-		1276	1	4963	3	Y	1341	1275	1			139
							18	4	1475	9							
*10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-		840	1	4904	3	Y	1300	1364	1			75
							208	4	1430	9							
11	0	5619	-0-	5619	5619		779	1	2934	3	Y	1717	1554	1			238
							17	4	1889	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.11605 -	15810			
*12	10757 X	10635	-0-	-122	-0-		1483	1	6600	3	N	2315	2143	1			568
							5	4	2547	9							
*01	10757 X	8031	-0-	-2726	-0-		1574	1	4195	3	N	2037	2348	1			257
							21	4	2241	9							
*02	9716 X	8315	-0-	-1401	-0-		1224	1	4906	3	N	1977	1983	1			251
							10	4	2175	9							
*03	10571 X	10254	-0-	-317	-0-		2146	1	5531	3	N	2276	2161	1			366
							73	4	2504	9							
*04	10230 X	9518	-0-	-712	-0-		2302	1	5180	3	N	1834	1958	1			242
							19	4	2017	9							
*05	10571 X	7386	-0-	-3185	-0-		3350	1	1517	3	N	2262	2132	1			372
							31	4	2488	9							
*06	9840 X	8579	-0-	-1261	-0-		3020	1	3211	3	N	2110	2121	1			361
							27	4	2321	9							
*07	10168 X	10074	-0-	-94	-0-		3661	1	4236	3	N	1949	1939	1			371
							33	4	2144	9							
*08	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-		3470	1	5172	3	N	1886	1945	1			312
							32	4	2075	9							
*09	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-		2662	1	5631	3	N	1915	1951	1			276
							23	4	2107	9							
*10	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-		1478	1	6483	3	N	1971	1948	1			299
							27	4	2168	9							
11	0	7303	-0-	7303	7303		828	1	4599	3	N	1681	1801	1			179
							27	4	1849	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE WHITEACRE 57-T3-44														
WELL #: 1H RRCID -> 281881														
COMPL. DATE 05/23/2016														
TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*12	SHUT IN	7773	-0-	7773	86244	1820	1	3490	3	N	1676	1125	1	680
						619	4	1844	9					
*01	SHUT IN	605	-0-	605	86849	288	1	38	3	N	231	757	1	154
						25	4	254	9					
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154
STATE TUNDRA 57-T3-26														
WELL #: 1H RRCID -> 281994														
COMPL. DATE 03/03/2016														
TOTAL DEPTH 10016 PERF. 10199 - 14733														
*12	18414 X	14822	-0-	-3592	-0-	610	1	11159	3	Y	2610	2417	1	305
						182	4	2871	9					
*01	18454 X	18454	-0-	-0-	-0-	580	1	14912	3	Y	2302	2395	1	212
						430	4	2532	9					
*02	17556 X	7304	-0-	-10252	-0-	226	1	5243	3	Y	1610	1768	1	54
						64	4	1771	9					
*03	19437 X	16268	-0-	-3169	-0-	429	1	13382	3	Y	2224	2179	1	99
						11	4	2446	9					
*04	18810 X	9996	-0-	-8814	-0-	367	1	7420	3	Y	2002	1938	1	163
						7	4	2202	9					
*05	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	1435	1	15084	3	Y	1765	1755	1	173
						57	4	1942	9					
*06	17730 X	8809	-0-	-8921	-0-	548	1	5632	3	Y	2368	2429	1	112
						24	4	2605	9					
*07	16058 X	14112	-0-	-1946	-0-	775	1	10654	3	Y	2432	2423	1	121
						8	4	2675	9					
*08	18321 X	13124	-0-	-5197	-0-	752	1	9943	3	Y	2194	2157	1	158
						16	4	2413	9					
*09	17730 X	6502	-0-	-11228	-0-	773	1	4597	3	Y	926	993	1	91
						113	4	1019	9					
*10	18321 X	6247	-0-	-12074	-0-	217	1	5040	3	Y	889	901	1	79
						12	4	978	9					
11	0	2534	-0-	2534	2534	242	1	1859	3	Y	393	427	1	45
						1	4	432	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-34														
WELL #: 2H RRCID -> 281995														
COMPL. DATE 07/03/2016														
TOTAL DEPTH 10658 PERF. 10758 - 15359														
06	2760 X	936	-0-	-1824	-0-	88	1	836	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
07	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	597	1	7749	3	Y	661	510	1	151
						1	4	727	9					
08	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	291	1	4373	3	Y	560	605	1	106
						616	9							
09	4560 X	3361	-0-	-1199	-0-	136	1	2620	3	Y	550	535	1	121
						605	9							
*10	9083 X	7615	-0-	-1468	-0-	453	1	6763	3	Y	360	388	1	93
						3	4	396	9					
11	0	7944	-0-	7944	7944	438	1	6545	3	Y	869	693	1	269
						5	4	956	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11														
WELL #: 1H RRCID -> 281998														
COMPL. DATE 02/11/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-		2407	1	6950	3	Y	2022	1881	1
							1	4	2224	9				202
*07	7843 X	7026	-0-	-817	-0-		1566	1	2647	3	Y	2552	2560	1
							6	4	2807	9				194
*08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-						Y	2101	2246	1
*09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-						Y	1657	1619	1
*10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-						Y	-0-		49
*11	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-						Y	1111	978	1
														87
														220
STATE BLAKE 57-T3-46														
WELL #: 1H RRCID -> 282003														
COMPL. DATE 04/23/2016														
TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757														
*12	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-		238	1	6164	3	N	1190	1074	1
							636	4	1309	9				605
*01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-		1161	1	1459	3	N	264	714	1
							573	4	290	9				155
*02	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-		617	1	3825	3	N	655	362	1
							220	4	721	9				448
*03	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-		94	1	6400	3	N	778	1076	1
							42	4	856	9				150
*04	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-		734	1	4154	3	N	587	356	1
							79	4	646	9				381
*05	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-		1609	1	5516	3	N	831	1042	1
							80	4	914	9				170
*06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-		1531	1	2856	3	N	413	353	1
							60	4	454	9				230
*07	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-		1585	1	5436	3	N	772	842	1
							37	4	849	9				160
*08	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-		2055	1	6257	3	N	1121	1059	1
							40	4	1233	9				222
*09	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-		2287	1	7785	3	N	1220	707	1
							15	4	1342	9				735
*10	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-		2379	1	7500	3	N	1238	1604	1
							15	4	1362	9				369
11	0	7343	-0-	7343	7343		528	1	6040	3	N	636	875	1
							75	4	700	9				130
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: 1H RRCID -> 282009														
COMPL. DATE 05/01/2019														
TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473														
06	151661 X	29485	-0-	-122176	-0-		2138	1	23398	3	N	3458	3250	1
							145	4	3804	9				759
07	33047 X	33047	-0-	-0-	-0-		2512	1	26740	3	N	3306	3587	1
							158	4	3637	9				478
08	31876 X	31876	-0-	-0-	-0-		2332	1	25564	3	N	3466	3320	1
							167	4	3813	9				624
09	33444 X	33444	-0-	-0-	-0-		2092	1	27442	3	N	3459	3498	1
							105	4	3805	9				585
10	0	35821	-0-	35821	35821		1860	1	30128	3	N	3394	3353	1
							100	4	3733	9				626
11	0	33789	-0-	33789	69610		1409	1	28871	3	N	3056	3163	1
							147	4	3362	9				519

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STATE PRIDE 57-T3-38				WELL #:	1H	RRCID ->	282023	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL	DEPTH	10168	PERF.10402	- 14853					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	15779 X	14576	-0-	-1203	-0-		625	1	11243	3	Y	2404	2264	1				334	
							64	4	2644	9									
*01	12679 X	12309	-0-	-370	-0-		725	1	9363	3	Y	2010	2208	1				136	
							10	4	2211	9									
*02	14252 X	13401	-0-	-851	-0-		756	1	10304	3	Y	2127	2049	1				214	
							1	4	2340	9									
*03	15779 X	13558	-0-	-2221	-0-		591	1	10562	3	Y	2180	2223	1				171	
							7	4	2398	9									
*04	15270 X	12900	-0-	-2370	-0-		4235	1	6907	3	Y	1534	1513	1				192	
							71	4	1687	9									
*05	14632 X	10711	-0-	-3921	-0-		1395	1	7590	3	Y	1551	1660	1				83	
							20	4	1706	9									
*06	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-		1090	1	10854	3	Y	2289	2242	1				130	
							2	4	2518	9									
*07	15622 X	15622	-0-	-0-	-0-		1117	1	11747	3	Y	2496	2421	1				205	
							12	4	2746	9									
*08	13392 X	13056	-0-	-336	-0-		976	1	9794	3	Y	2072	2179	1				98	
							7	4	2279	9									
*09	14310 X	14232	-0-	-78	-0-		1056	1	10917	3	Y	2033	1948	1				183	
							23	4	2236	9									
*10	15500 X	15097	-0-	-403	-0-		1189	1	11369	3	Y	2297	2336	1				144	
							12	4	2527	9									
11	0	11105	-0-	11105	11105		668	1	8338	3	Y	1892	1860	1				176	
							18	4	2081	9									

STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #:	1H	RRCID ->	282064	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL	DEPTH	10566	PERF.10645	- 15389				
*12	16340 X	16340	-0-	-0-	-0-		1495	1	11366	3	N	3162	2614	1				678
							1	4	3478	9								
*01	17205 X	13845	-0-	-3360	-0-		1542	1	9413	3	N	2526	2915	1				289
							111	4	2779	9								
*02	15540 X	10483	-0-	-5057	-0-		1580	1	6561	3	N	2126	2036	1				379
							3	4	2339	9								
*03	17205 X	14507	-0-	-2698	-0-		2522	1	9668	3	N	2105	2197	1				287
							1	4	2316	9								
*04	15690 X	14202	-0-	-1488	-0-		3029	1	8376	3	N	2541	2355	1				473
							2	4	2795	9								
*05	16213 X	12909	-0-	-3304	-0-		3107	1	7583	3	N	2015	1947	1				541
							2	4	2217	9								
*06	13890 X	10558	-0-	-3332	-0-		2488	1	6267	3	N	1632	1750	1				423
							8	4	1795	9								
*07	14539 X	13756	-0-	-783	-0-		2973	1	8566	3	N	2011	2195	1				239
							5	4	2212	9								
*08	14539 X	13889	-0-	-650	-0-		2990	1	8512	3	N	2167	2169	1				237
							3	4	2384	9								
*09	14070 X	9431	-0-	-4639	-0-		2634	1	5171	3	N	1453	1389	1				301
							28	4	1598	9								
*10	13671 X	10646	-0-	-3025	-0-		2118	1	6292	3	N	2031	2061	1				271
							2	4	2234	9								
11	0	6529	-0-	6529	6529		1409	1	3849	3	N	1072	1109	1				234
							92	4	1179	9								

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 938

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA				WELL #:	1H	RRCID ->	282114	COMPL.	DATE 01/05/2020	TOTAL	DEPTH 10325	PERF.10910	- 18479					
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	26010	X	14543	-0-	-11467	-0-	1570	1	9986	3	Y	2714	2713	1			367	
							2	4	2985	9								
*07	27001	X	9689	-0-	-17312	-0-	463	1	5607	3	Y	3280	3287	1			360	
							11	4	3608	9								
*08	27001	X	-0-	-0-	-27001	-0-					Y	3330	3491	1			199	
*09	26130	X	-0-	-0-	-26130	-0-					Y	3478	3531	1			146	
*10	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					Y	2881	2764	1			263	
*11	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	3585	3454	1			394	
STATE APACHE 56-57-T3				WELL #:	1401H	RRCID ->	282289	COMPL.	DATE 07/09/2016	TOTAL	DEPTH 10239	PERF.10346	- 15141					
*12	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	7423	3	205	4	Y	1602	1334	1			469	
							1762	9										
*01	9269	X	7939	-0-	-1330	-0-	6043	3	257	4	Y	1490	1831	1			128	
							1639	9										
*02	8372	X	8261	-0-	-111	-0-	6326	3	297	4	Y	1489	1422	1			195	
							1638	9										
*03	9300	X	5418	-0-	-3882	-0-	4193	3	123	4	Y	1002	1066	1			131	
							1102	9										
*04	9000	X	6386	-0-	-2614	-0-	4917	3	132	4	Y	1215	1218	1			128	
							1337	9										
*05	9300	X	8882	-0-	-418	-0-	7417	3	84	4	Y	1255	1205	1			178	
							1381	9										
*06	8730	X	8063	-0-	-667	-0-	6313	3	43	4	Y	1552	1450	1			280	
							1707	9										
*07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	8152	3	82	4	Y	1477	1621	1			136	
							1625	9										
*08	8773	X	8637	-0-	-136	-0-	7201	3	86	4	Y	1227	1289	1			74	
							1350	9										
*09	8490	X	6717	-0-	-1773	-0-	5378	3	86	4	Y	1139	1076	1			137	
							1253	9										
*10	9765	X	6949	-0-	-2816	-0-	5617	3	116	4	Y	1105	1123	1			119	
							1216	9										
11	0		5673	-0-	5673	5673	3961	3	109	4	Y	1457	1470	1			106	
							1603	9										
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA				WELL #:	1H	RRCID ->	282290	COMPL.	DATE 11/01/2015	TOTAL	DEPTH 10028	PERF.10076	- 17430					
06	27350	X	6249	-0-	-21101	-0-	670	1	4569	3	N	904	535	1			598	
							16	4	994	9								
07	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	765	1	7175	3	N	871	1236	1			233	
							30	4	958	9								
08	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	718	1	5987	3	N	876	846	1			263	
							37	4	964	9								
09	6870	X	5800	-0-	-1070	-0-	634	1	4397	3	N	691	524	1			430	
							9	4	760	9								
10	0		8897	-0-	8897	8897	676	1	7287	3	N	831	878	1			383	
							20	4	914	9								
11	0		6567	-0-	6567	15464	647	1	4964	3	N	845	909	1			319	
							26	4	930	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1202H	ASSOCIATED RRCID -> 282448	CAPACITY COMPL. DATE 07/13/2016				TOTAL	DEPTH 10276	PERF.10318	CNTY: WARD - 15085			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	13206 X	12240	-0-	-966	-0-	9435 2521	3 9	284	4	Y	2292	1847	1			671
*01	13206 X	10201	-0-	-3005	-0-	7546 2368	3 9	287	4	Y	2153	2639	1			185
*02	11928 X	10483	-0-	-1445	-0-	7791 2456	3 9	236	4	Y	2233	2126	1			292
*03	12152 X	8736	-0-	-3416	-0-	6538 2046	3 9	152	4	Y	1860	1909	1			243
*04	11760 X	10641	-0-	-1119	-0-	8002 2391	3 9	248	4	Y	2174	2188	1			229
*05	12152 X	12120	-0-	-32	-0-	9666 2353	3 9	101	4	Y	2139	2064	1			304
*06	11070 X	9084	-0-	-1986	-0-	7087 1944	3 9	53	4	Y	1767	1752	1			319
*07	11439 X	8851	-0-	-2588	-0-	7234 1569	3 9	48	4	Y	1426	1614	1			131
*08	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	9945 2168	3 9	110	4	Y	1971	1983	1			119
*09	11610 X	10161	-0-	-1449	-0-	8155 1884	3 9	122	4	Y	1713	1627	1			205
*10	11997 X	8558	-0-	-3439	-0-	6688 1748	3 9	122	4	Y	1589	1623	1			171
11	0	9020	-0-	9020	9020	6253 2608	3 9	159	4	Y	2371	2369	1			173
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42				WELL #:	1H	RRCID -> 282846	COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL	DEPTH 10404	PERF.10473	- 15154		
*12	11191 X	8622	-0-	-2569	-0-	683 33	1 4	6386 1520	3 9	Y	1382	1371	1			165
*01	11191 X	5794	-0-	-5397	-0-	575 9	1 4	3928 1282	3 9	Y	1165	1216	1			114
*02	9240 X	8097	-0-	-1143	-0-	674 44	1 4	5671 1708	3 9	Y	1553	1526	1			141
*03	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	996 6	1 4	7331 2123	3 9	Y	1930	1883	1			188
*04	9900 X	8057	-0-	-1843	-0-	652 17	1 4	5046 2342	3 9	Y	2129	2093	1			224
*05	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	731 71	1 4	6721 2114	3 9	Y	1922	1973	1			173
*06	9990 X	6441	-0-	-3549	-0-	442 87	1 4	4479 1433	3 9	Y	1303	1343	1			133
*07	10323 X	8902	-0-	-1421	-0-	694 23	1 4	6949 1236	3 9	Y	1124	1097	1			160
*08	10323 X	9183	-0-	-1140	-0-	702 30	1 4	7004 1447	3 9	Y	1315	1261	1			214
*09	9240 X	8103	-0-	-1137	-0-	686 35	1 4	6452 930	3 9	Y	845	949	1			110
*10	9548 X	7882	-0-	-1666	-0-	665 33	1 4	6043 1141	3 9	Y	1037	999	1			148
*11	8820 X	8041	-0-	-779	-0-	639 54	1 4	5905 1443	3 9	Y	1312	1189	1			271

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42														
WELL #: 1H RRCID -> 282869														
COMPL. DATE 01/04/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1024	1	168	3	Y	789	744	1	178
						24	4	868	9					
07	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	811	1	64	3	Y	792	785	1	185
						13	4	871	9					
08	2170 X	1897	-0-	-273	-0-	1063	1	48	3	Y	559	564	1	180
						171	4	615	9					
09	2100 X	1460	-0-	-640	-0-	1099	1	52	3	Y	199	294	1	85
						90	4	219	9					
10	0	2409	-0-	2409	2409	1776	1	319	3	Y	237	258	1	64
						53	4	261	9					
11	0	9297	-0-	9297	11706	2780	1	5096	3	Y	1231	1064	1	231
						67	4	1354	9					
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42														
WELL #: 2H RRCID -> 282873														
COMPL. DATE 01/04/2017														
CAPACITY														
TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125														
06	7530 X	6821	-0-	-709	-0-	3855	1	1472	3	Y	1269	1239	1	286
						98	4	1396	9					
07	7781 X	6328	-0-	-1453	-0-	3150	1	1826	3	Y	1200	1206	1	280
						32	4	1320	9					
08	7781 X	5736	-0-	-2045	-0-	2977	1	1246	3	Y	1118	1038	1	360
						283	4	1230	9					
09	6810 X	3625	-0-	-3185	-0-	1705	1	609	3	Y	1025	947	1	438
						183	4	1128	9					
10	0	5945	-0-	5945	5945	2828	1	1203	3	Y	1690	1670	1	458
						55	4	1859	9					
11	0	7523	-0-	7523	13468	2374	1	3023	3	Y	1819	1935	1	342
						125	4	2001	9					
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42														
WELL #: 3H RRCID -> 282880														
COMPL. DATE 09/18/2016														
CAPACITY														
TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072														
*12	11284 X	10224	-0-	-1060	-0-	836	1	7824	3	Y	1385	1368	1	165
						40	4	1524	9					
*01	11284 X	6798	-0-	-4486	-0-	864	1	5016	3	Y	815	900	1	80
						21	4	897	9					
*02	9800 X	7814	-0-	-1986	-0-	808	1	6219	3	Y	669	688	1	61
						51	4	736	9					
*03	10850 X	8893	-0-	-1957	-0-	906	1	6742	3	Y	1127	1078	1	110
						5	4	1240	9					
*04	10500 X	7084	-0-	-3416	-0-	700	1	5146	3	Y	1106	1100	1	116
						21	4	1217	9					
*05	10137 X	8833	-0-	-1304	-0-	742	1	6780	3	Y	1125	1140	1	101
						73	4	1238	9					
*06	8520 X	7722	-0-	-798	-0-	635	1	5471	3	Y	1112	1100	1	113
						393	4	1223	9					
*07	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	666	1	6666	3	Y	1386	1297	1	198
						22	4	1525	9					
*08	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	670	1	6746	3	Y	1299	1286	1	211
						33	4	1429	9					
*09	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	791	1	7199	3	Y	1344	1380	1	175
						41	4	1478	9					
*10	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	932	1	8481	3	Y	1408	1382	1	201
						46	4	1549	9					
*11	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	782	1	8277	3	Y	1207	1158	1	250
						79	4	1328	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
DIPPING DODSON 33-96														
WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	1121 1	10940 3	846 9	Y	769	1129 1			179
						352 4								
*01	12183 X	6570	-0-	-5613	-0-	664 1	4230 3	1544 9	Y	1404	1171 1			412
						132 4								
*02	11004 X	4269	-0-	-6735	-0-	587 1	2919 3	685 9	Y	623	841 1			194
						78 4								
*03	12183 X	4374	-0-	-7809	-0-	713 1	3099 3	385 9	Y	350	463 1			81
						177 4								
*04	11790 X	9263	-0-	-2527	-0-	1355 1	6818 3	837 9	Y	761	669 1			173
						253 4								
*05	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	2102 1	8696 3	1232 9	Y	1120	1006 1			287
						180 4								
*06	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	2982 1	8086 3	578 9	Y	525	686 1			126
						233 4								
*07	12183 X	9537	-0-	-2646	-0-	2532 1	6143 3	646 9	Y	587	548 1			165
						216 4								
*08	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	2729 1	8296 3	1795 9	Y	1632	1396 1			401
						151 4								
*09	11790 X	11091	-0-	-699	-0-	2279 1	7116 3	5897 3	Y	1435	1432 1			404
						117 4								
*10	12183 X	8148	-0-	-4035	-0-	768 1	5897 3	1363 9	Y	1239	1459 1			184
						120 4								
11	11790 X	6335	-0-	-5455	-0-	356 1	5086 3	801 9	Y	728	751 1			161
						92 4								
CITATION 57-1-39														
WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA														
WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563														
*05	34257 X	34257	-0-	-0-	-0-	31033 3	91 4		Y	2848	2836 1			210
						3133 9								
06	33304 X	33304	-0-	-0-	-0-	30170 3	85 4		Y	2772	2695 1			287
						3049 9								
07	30784 X	30784	-0-	-0-	-0-	27660 3	177 4		Y	2679	2681 1			285
						2947 9								
08	33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	28788 3	78 4		Y	3992	3896 1			381
						4391 9								
09	31732 X	31732	-0-	-0-	-0-	27678 3	61 4		Y	3630	3529 1			482
						3993 9								
*10	32661 X	32661	-0-	-0-	-0-	28965 3	59 4		Y	3306	3330 1			458
						3637 9								
*11	29314 X	29314	-0-	-0-	-0-	26444 3	63 4		Y	2552	2660 1			350
						2807 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42														
WELL #: 2H RRCID -> 283253														
COMPL. DATE 09/18/2016														
TOTAL DEPTH 10667														
PERF.10686 - 15468														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
*12	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	1	14900	3	Y	2604	2350	1
							59	4	2864	9				310
*01	23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	1	16914	3	Y	3277	3266	1
							51	4	3605	9				321
*02	14224 X	12456	-0-	-1768	-0-	-0-	1197	1	9458	3	Y	1572	1750	1
							72	4	1729	9				143
*03	19251 X	14678	-0-	-4573	-0-	-0-	1481	1	10993	3	Y	1995	1943	1
							9	4	2195	9				195
*04	18630 X	11765	-0-	-6865	-0-	-0-	1191	1	8992	3	Y	1410	1457	1
							31	4	1551	9				148
*05	22878 X	15223	-0-	-7655	-0-	-0-	1274	1	11650	3	Y	1976	1946	1
							125	4	2174	9				178
*06	22140 X	14774	-0-	-7366	-0-	-0-	1216	1	10675	3	Y	1934	1915	1
							756	4	2127	9				197
*07	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	1	11564	3	Y	1859	1792	1
							38	4	2045	9				265
*08	15066 X	14153	-0-	-913	-0-	-0-	1079	1	10930	3	Y	1906	1861	1
							47	4	2097	9				310
*09	14640 X	14525	-0-	-115	-0-	-0-	1234	1	11225	3	Y	1820	1893	1
							64	4	2002	9				237
*10	15128 X	13832	-0-	-1296	-0-	-0-	1181	1	10695	3	Y	1725	1716	1
							58	4	1898	9				246
*11	14640 X	11347	-0-	-3293	-0-	-0-	1053	1	8839	3	Y	1237	1227	1
							94	4	1361	9				256
BIG HORN 57-1-11														
WELL #: 1H RRCID -> 283674														
COMPL. DATE 09/21/2017														
TOTAL DEPTH 10256														
PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
STATE FLOYD 33-96 SA														
WELL #: 4601H RRCID -> 283768														
COMPL. DATE 05/18/2017														
TOTAL DEPTH 11114														
PERF.11227 - 16688														
*12	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	1	10649	3	Y	5132	4369	1
							353	4	5645	9				1194
*01	15748 X	11237	-0-	-4511	-0-	-0-	811	1	7728	3	Y	2232	2771	1
							243	4	2455	9				655
*02	14224 X	9566	-0-	-4658	-0-	-0-	1306	1	5444	3	Y	2406	2312	1
							169	4	2647	9				749
*03	15748 X	11190	-0-	-4558	-0-	-0-	1502	1	5962	3	Y	3123	3152	1
							291	4	3435	9				720
*04	15240 X	11432	-0-	-3808	-0-	-0-	1179	1	6530	3	Y	3134	3143	1
							276	4	3447	9				711
*05	15748 X	11675	-0-	-4073	-0-	-0-	1719	1	6576	3	Y	2918	2882	1
							170	4	3210	9				747
*06	15240 X	11084	-0-	-4156	-0-	-0-	1924	1	5373	3	Y	3307	3262	1
							149	4	3638	9				792
*07	15748 X	11922	-0-	-3826	-0-	-0-	2580	1	5684	3	Y	3121	3038	1
							225	4	3433	9				875
*08	15748 X	13761	-0-	-1987	-0-	-0-	2656	1	7880	3	Y	2799	2986	1
							146	4	3079	9				688
*09	15240 X	12184	-0-	-3056	-0-	-0-	2250	1	6943	3	Y	2616	2568	1
							113	4	2878	9				736
*10	15748 X	11009	-0-	-4739	-0-	-0-	898	1	7364	3	Y	2370	2754	1
							140	4	2607	9				352
11	15240 X	12275	-0-	-2965	-0-	-0-	623	1	9082	3	Y	2175	2046	1
							177	4	2393	9				481

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
BIG HORN 56-1-31				WELL #:	1H	RRCID -> 283894	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10376	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

STATE LAZY ACRE 57-T2-44				WELL #:	W101H	RRCID -> 283932	COMPL. DATE	07/14/2017	TOTAL	DEPTH	10730	PERF.	10213 - 14946	
06	34500 X	30365	-0-	-4135	-0-	5304	1	20779	3	N	3891	4111	1	311
						2	4	4280	9					
07	35650 X	24052	-0-	-11598	-0-	3623	1	17031	3	N	3049	2949	1	411
						44	4	3354	9					
08	33356 X	26382	-0-	-6974	-0-	3412	1	19190	3	N	3427	3676	1	162
						10	4	3770	9					
*09	30360 X	-0-	-0-	-30360	-0-				Y	3687	3368	1		481
*10	31372 X	-0-	-0-	-31372	-0-				Y	3377	3577	1		281
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2337	2266	1		352

STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #:	W106H	RRCID -> 284001	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10749	PERF.	10956 - 15486	
*12	15965 X	10929	-0-	-5036	-0-	2820	1	5403	3	Y	2459	2347	1	373
						1	4	2705	9					
*01	14539 X	9870	-0-	-4669	-0-	3201	1	4680	3	Y	1792	1970	1	195
						18	4	1971	9					
*02	12936 X	11394	-0-	-1542	-0-	2823	1	6126	3	Y	1944	1887	1	252
						307	4	2138	9					
*03	16253 X	16253	-0-	-0-	-0-	5940	1	7875	3	Y	2179	2065	1	366
						41	4	2397	9					
*04	17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	5530	1	9524	3	Y	1758	1868	1	256
						153	4	1934	9					
*05	15993 X	15993	-0-	-0-	-0-	6212	1	8362	3	Y	872	998	1	130
						460	4	959	9					
*06	15450 X	14215	-0-	-1235	-0-	3989	1	9077	3	Y	850	848	1	132
						214	4	935	9					
*07	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	4747	1	10626	3	Y	1595	1559	1	168
						49	4	1755	9					
*08	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	4054	1	10305	3	Y	2106	1708	1	566
						10	4	2317	9					
*09	16832 X	16832	-0-	-0-	-0-	2277	1	11713	3	Y	2580	2686	1	460
						4	4	2838	9					
*10	15965 X	12781	-0-	-3184	-0-	2756	1	9702	3	Y	173	606	1	27
						133	4	190	9					
11	0	14007	-0-	14007	14007	1585	1	8849	3	Y	3165	2703	1	489
						91	4	3482	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W107H			ASSOCIATED RRCID -> 284079	CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL	DEPTH 10746	PERF.11034 - 15630	CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	10416 X	9489	-0-	-927	-0-		3617 1	5002 3	Y	790	759 1		120				
							1 4	869 9									
*01	10416 X	8592	-0-	-1824	-0-		2883 1	4802 3	Y	815	846 1		89				
							10 4	897 9									
*02	8764 X	8374	-0-	-390	-0-		2020 1	4318 3	Y	1702	1570 1		221				
							164 4	1872 9									
*03	9424 X	5496	-0-	-3928	-0-		1607 1	2143 3	Y	1482	1454 1		249				
							116 4	1630 9									
*04	9120 X	6718	-0-	-2402	-0-		1359 1	2399 3	Y	2656	2518 1		387				
							38 4	2922 9									
*05	9424 X	8183	-0-	-1241	-0-		1537 1	2855 3	Y	3399	3279 1		507				
							52 4	3739 9									
*06	8880 X	6825	-0-	-2055	-0-		976 1	2008 3	Y	3440	3412 1		535				
							57 4	3784 9									
*07	9176 X	5783	-0-	-3393	-0-		990 1	2444 3	Y	2118	2430 1		223				
							19 4	2330 9									
*08	8153 X	694	-0-	-7459	-0-		173 1	414 3	Y	90	289 1		24				
							8 4	99 9									
*09	7890 X	7293	-0-	-597	-0-		898 1	5481 3	Y	829	705 1		148				
							2 4	912 9									
*10	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-		2026 1	7328 3	Y	75	211 1		12				
							75 4	83 9									
11	0	9362	-0-	9362	9362		1317 1	6941 3	Y	951	816 1		147				
							58 4	1046 9									

STATE TRINITY 56-T2-34					WELL #: W105H	RRCID -> 284082	COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL	DEPTH 10730	PERF.11061 - 15518					
*12	18782 X	18782	-0-	-0-	-0-		5347 1	9276 3	Y	3779	3551 1		574				
							2 4	4157 9									
*01	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-		4129 1	6846 3	Y	2584	2877 1		281				
							39 4	2842 9									
*02	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-		3266 1	7596 3	Y	2371	2345 1		307				
							240 4	2608 9									
*03	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-		3500 1	7613 3	Y	2194	2133 1		368				
							34 4	2413 9									
*04	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-		5105 1	8863 3	Y	1640	1769 1		239				
							147 4	1804 9									
*05	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-		2946 1	6221 3	Y	973	1067 1		145				
							102 4	1070 9									
*06	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-		3284 1	7875 3	Y	939	938 1		146				
							103 4	1033 9									
*07	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-		2374 1	6973 3	Y	1257	1271 1		132				
							30 4	1383 9									
*08	10044 X	6573	-0-	-3471	-0-		1192 1	4020 3	Y	1230	1032 1		330				
							8 4	1353 9									
*09	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-		1019 1	6166 3	Y	2392	2296 1		426				
							2631 9										
*10	10044 X	8837	-0-	-1207	-0-		755 1	3482 3	Y	4149	3926 1		649				
							36 4	4564 9									
11	0	8958	-0-	8958	8958		925 1	6062 3	Y	1750	2128 1		271				
							46 4	1925 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STATE BLACK STONE 57-T3-36				WELL #:	1H	RRCID ->	284134	COMPL.	DATE 01/25/2020	TOTAL	DEPTH 10073	PERF.10283	- 15012					
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	31372	X	19263	-0-	-12109	-0-	17817	3	61	4	Y	1259	1311	1			158	
							1385	9										
*01	37542	X	37542	-0-	-0-	-0-	34499	3	217	4	Y	2569	2573	1			154	
							2826	9										
*02	31380	X	31380	-0-	-0-	-0-	29762	3	170	4	Y	1316	1361	1			109	
							1448	9										
*03	36252	X	36252	-0-	-0-	-0-	34251	3	11	4	Y	1809	1741	1			177	
							1990	9										
*04	30610	X	30610	-0-	-0-	-0-	28916	3	3	4	Y	1537	1586	1			128	
							1691	9										
*05	38957	X	38957	-0-	-0-	-0-	37078	3	34	4	Y	1677	1669	1			136	
							1845	9										
*06	30360	X	12137	-0-	-18223	-0-	11218	3	36	4	Y	803	863	1			76	
							883	9										
*07	31372	X	18276	-0-	-13096	-0-	16688	3	25	4	Y	1421	1319	1			178	
							1563	9										
*08	31372	X	24726	-0-	-6646	-0-	22762	3	14	4	Y	1773	1761	1			190	
							1950	9										
*09	30360	X	26735	-0-	-3625	-0-	24135	3	6	4	Y	2358	2323	1			225	
							2594	9										
*10	31372	X	30688	-0-	-684	-0-	27856	3	12	4	Y	2564	2448	1			341	
							2820	9										
11	0		31640	-0-	31640	31640	29259	3	37	4	Y	2131	2203	1			269	
							2344	9										

STATE APACHE 56-57-T3				WELL #:	1402H	RRCID ->	284255	COMPL.	DATE 11/22/2019	TOTAL	DEPTH 10225	PERF.10408	- 14957					
*12	40207	X	40207	-0-	-0-	-0-	6382	1	28449	3	N	4495	4490	1			280	
							431	4	4945	9								
*01	32984	X	23457	-0-	-9527	-0-	2847	1	16939	3	N	2801	2530	1			551	
							590	4	3081	9								
*02	34300	X	4013	-0-	-30287	-0-	1387	1	2277	3	N	308	679	1			180	
							10	4	339	9								
*03	37975	X	27004	-0-	-10971	-0-	3777	1	19078	3	N	3743	3550	1			373	
							32	4	4117	9								
*04	36750	X	20311	-0-	-16439	-0-	3424	1	13162	3	N	3364	3348	1			389	
							25	4	3700	9								
*05	37975	X	26063	-0-	-11912	-0-	4309	1	17376	3	N	3978	3901	1			466	
							2	4	4376	9								
*06	25860	X	21976	-0-	-3884	-0-	4182	1	14617	3	N	2880	2934	1			412	
							9	4	3168	9								
*07	26722	X	22376	-0-	-4346	-0-	4317	1	14114	3	N	3586	3342	1			656	
							3945	9										
*08	26722	X	23676	-0-	-3046	-0-	4455	1	15739	3	N	3162	3524	1			294	
							4	4	3478	9								
*09	24990	X	21507	-0-	-3483	-0-	3229	1	15031	3	N	2946	2902	1			338	
							6	4	3241	9								
*10	25823	X	18760	-0-	-7063	-0-	4351	1	11240	3	N	2881	2821	1			398	
							3169	9										
11	0		15881	-0-	15881	15881	4389	1	10418	3	N	976	1010	1			364	
							1074	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
MDJ MINERALS 58-T2-22			WELL #: W102H		RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH		9492 PERF. 9742 - 14469			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	47369 X	47369	-0-	-0-	-0-	784 1	28332 3	Y	16589	16741	1	778		
						5 4	18248 9							
07	26603 X	26603	-0-	-0-	-0-	691 1	23311 3	Y	2359	3069	1	68		
						6 4	2595 9							
08	19141 X	19141	-0-	-0-	-0-	400 1	15792 3	Y	2679	2583	1	164		
						2 4	2947 9							
09	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	395 1	14561 3	Y	2620	2590	1	194		
						1 4	2882 9							
*10	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	460 1	15160 3	Y	2243	2308	1	129		
						8 4	2467 9							
11	0	18242	-0-	18242	18242	713 1	14377 3	Y	2837	2660	1	306		
						31 4	3121 9							

MDJ MINERALS 58-T2-22			WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH		9451 PERF. 9501 - 14356			
06	26220 X	22147	-0-	-4073	-0-	583 1	21126 3	Y	395	376	1	19		
						3 4	435 9							
07	27094 X	19383	-0-	-7711	-0-	606 1	17331 3	Y	1310	1291	1	38		
						5 4	1441 9							
08	21506 X	21506	-0-	-0-	-0-	489 1	19516 3	Y	1364	1319	1	83		
						1 4	1500 9							
09	22140 X	20635	-0-	-1505	-0-	497 1	18365 3	Y	1611	1575	1	119		
						1 4	1772 9							
*10	22878 X	17995	-0-	-4883	-0-	476 1	16445 3	Y	970	1033	1	56		
						7 4	1067 9							
*11	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	978 1	19796 3	Y	1261	1181	1	136		
						47 4	1387 9							

MDJ MINERALS 58-T2-22			WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH		9473 PERF. 9713 - 14371			
06	23640 X	15486	-0-	-8154	-0-	395 1	14572 3	Y	470	449	1	22		
						2 4	517 9							
07	24428 X	16087	-0-	-8341	-0-	317 1	13599 3	Y	1971	1937	1	56		
						3 4	2168 9							
08	23219 X	21586	-0-	-1633	-0-	463 1	18297 3	Y	2566	2465	1	157		
						3 4	2823 9							
09	23508 X	23508	-0-	-0-	-0-	553 1	20466 3	Y	2262	2251	1	168		
						1 4	2488 9							
*10	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	579 1	18985 3	Y	2396	2426	1	138		
						9 4	2636 9							
11	0	34	-0-	34	34	3 1	31 3	Y	-0-	138	1	-0-		

STATE GERONIMO 57-T3-8			WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH		10108 PERF.10353 - 14978			
06	36326 X	36326	-0-	-0-	-0-	3363 1	26432 3	N	4589	4898	1	315		
						1483 4	5048 9							
07	36177 X	35232	-0-	-945	-0-	3915 1	26809 3	N	3705	3784	1	236		
						432 4	4076 9							
08	36177 X	23592	-0-	-12585	-0-	3698 1	16156 3	N	2867	2993	1	110		
						584 4	3154 9							
*09	36330 X	-0-	-0-	-36330	-0-			Y	3833	3522	1	421		
*10	37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-			Y	4055	4026	1	450		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3682	3834	1	291		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #:	W102H	RRCID ->	285015	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.10944	- 15546					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	21472 X	21472	-0-	-0-	-0-	1511	1	16936	3	N	2639	2307	1					966	
						122	4	2903	9										
*01	21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	1407	1	16521	3	N	3108	3699	1					375	
						423	4	3419	9										
*02	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	1000	1	17796	3	N	2430	2343	1					462	
						80	4	2673	9										
*03	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	1136	1	19465	3	N	2910	2839	1					533	
						163	4	3201	9										
*04	20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	1832	1	17010	3	N	1756	1966	1					323	
						104	4	1932	9										
*05	20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	2621	1	15153	3	N	1997	2122	1					198	
						72	4	2197	9										
*06	17537 X	17537	-0-	-0-	-0-	2918	1	12271	3	N	2060	2065	1					193	
						82	4	2266	9										
*07	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	3056	1	12593	3	N	2149	2089	1					253	
						48	4	2364	9										
*08	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	2904	1	11262	3	N	2056	1941	1					368	
						50	4	2262	9										
*09	16685 X	16685	-0-	-0-	-0-	2936	1	11070	3	N	2405	2479	1					294	
						33	4	2646	9										
*10	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	2906	1	11152	3	N	2163	2132	1					325	
						80	4	2379	9										
11	0	6031	-0-	6031	6031	2690	1	2700	3	N	554	718	1					161	
						32	4	609	9										

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #:	W108H	RRCID ->	285017	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.10942	- 20574					
*12	59616 X	59616	-0-	-0-	-0-	5340	1	44610	3	Y	8718	8499	1					403	
						76	4	9590	9										
*01	63643 X	52999	-0-	-10644	-0-	3313	1	41542	3	Y	7329	7379	1					353	
						82	4	8062	9										
*02	59592 X	59592	-0-	-0-	-0-	1233	1	37763	3	Y	18617	17452	1					1518	
						117	4	20479	9										
*03	63643 X	56736	-0-	-6907	-0-	1647	1	46502	3	Y	7746	8901	1					363	
						66	4	8521	9										
*04	78578 X	78578	-0-	-0-	-0-	1338	1	67789	3	Y	8535	8400	1					498	
						62	4	9389	9										
*05	65193 X	64449	-0-	-744	-0-	1592	1	54162	3	Y	7815	7542	1					771	
						98	4	8597	9										
*06	63090 X	50786	-0-	-12304	-0-	1798	1	39802	3	Y	8348	8541	1					578	
						3	4	9183	9										
*07	68944 X	56322	-0-	-12622	-0-	1832	1	47746	3	Y	6131	6474	1					235	
						6744	9												
*08	68944 X	58900	-0-	-10044	-0-	1720	1	47214	3	Y	9060	8959	1					336	
						9966	9												
*09	66720 X	47600	-0-	-19120	-0-	1865	1	38878	3	Y	6234	6171	1					399	
						6857	9												
*10	63922 X	9537	-0-	-54385	-0-	8	1	7930	3	Y	1454	1707	1					146	
						1599	9												
*11	56580 X	12536	-0-	-44044	-0-	1	1	12267	3	Y	244	346	1					44	
						268	9												

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #: W103H		RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL	DEPTH 10078	PERF.10321 - 13202		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	23400	X	13850	-0-	-9550	-0-	937 1	12452 3	Y	379	414	1		32
							44 4	417 9						
07	24180	X	12310	-0-	-11870	-0-	825 1	10980 3	Y	416	387	1		61
							47 4	458 9						
08	24180	X	12685	-0-	-11495	-0-	825 1	11259 3	Y	504	490	1		75
							47 4	554 9						
09	20310	X	12105	-0-	-8205	-0-	621 1	10364 3	Y	1002	936	1		141
							18 4	1102 9						
10	0		14862	-0-	14862	14862	791 1	13694 3	Y	329	423	1		47
							15 4	362 9						
11	0		12268	-0-	12268	27130	491 1	11336 3	Y	377	349	1		75
							26 4	415 9						
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019		TOTAL	DEPTH 10621	PERF.10897 - 20582		
*12	36611	X	24211	-0-	-12400	-0-	2226 1	18271 3	Y	3339	3275	1		154
							41 4	3673 9						
*01	31434	X	18857	-0-	-12577	-0-	1154 1	14278 3	Y	3085	3091	1		148
							31 4	3394 9						
*02	28392	X	7966	-0-	-20426	-0-	238 1	7642 3	Y	53	197	1		4
							28 4	58 9						
*03	27962	X	23648	-0-	-4314	-0-	648 1	19386 3	Y	3260	3111	1		153
							28 4	3586 9						
*04	42331	X	42331	-0-	-0-	-0-	791 1	38993 3	Y	2292	2311	1		134
							26 4	2521 9						
*05	28884	X	28884	-0-	-0-	-0-	800 1	25069 3	Y	2709	2576	1		267
							35 4	2980 9						
*06	22590	X	21284	-0-	-1306	-0-	706 1	17626 3	Y	2681	2762	1		186
							3 4	2949 9						
*07	42222	X	29617	-0-	-12605	-0-	703 1	18233 3	Y	9710	9524	1		372
							10681 9							
*08	42222	X	16111	-0-	-26111	-0-	502 1	13952 3	Y	1506	1822	1		56
							1657 9							
*09	40860	X	3658	-0-	-37202	-0-	124 1	3126 3	Y	371	403	1		24
							408 9							
*10	29419	X	23364	-0-	-6055	-0-	59 1	19636 3	Y	3335	3024	1		335
							3669 9							
*11	28470	X	8362	-0-	-20108	-0-	6 1	6356 3	Y	1818	1826	1		327
							2000 9							
STATE LRP 57-T2-12				WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL	DEPTH 10133	PERF.10564 - 14890		
06	20850	X	19123	-0-	-1727	-0-	1940 1	15085 3	Y	1877	2158	1		417
							33 4	2065 9						
07	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	1980 1	17268 3	Y	2524	2590	1		351
							18 4	2776 9						
08	24211	X	19518	-0-	-4693	-0-	1334 1	15657 3	Y	2291	2229	1		413
							7 4	2520 9						
09	23430	X	18719	-0-	-4711	-0-	538 1	15635 3	Y	2306	2335	1		384
							9 4	2537 9						
*10	24211	X	17234	-0-	-6977	-0-	1149 1	13702 3	Y	2151	2015	1		520
							17 4	2366 9						
11	0		18097	-0-	18097	18097	1096 1	14294 3	Y	2448	2533	1		435
							14 4	2693 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE LRP 57-T2-12				WELL #:	W105H	RRCID ->	285100	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10307 - 14995
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
06	28650 X	19896	-0-	-8754	-0-	1879	1	16113	3	Y	1700	1855	1
						34	4	1870	9				378
07	29605 X	25832	-0-	-3773	-0-	2350	1	21229	3	Y	2029	2125	1
						21	4	2232	9				282
08	29605 X	21434	-0-	-8171	-0-	1421	1	18043	3	Y	1782	1743	1
						10	4	1960	9				321
09	26970 X	25231	-0-	-1739	-0-	711	1	22358	3	Y	1953	1949	1
						14	4	2148	9				325
*10	27652 X	22418	-0-	-5234	-0-	1440	1	18974	3	Y	1803	1692	1
						21	4	1983	9				436
11	0	24570	-0-	24570	24570	1577	1	20587	3	Y	2169	2220	1
						20	4	2386	9				385

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	W104H	RRCID ->	285108	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.11229 - 14674
06	39696 X	39696	-0-	-0-	-0-	2420	1	31963	3	Y	4731	4897	1
						109	4	5204	9				403
07	38446 X	38446	-0-	-0-	-0-	2469	1	31816	3	Y	3579	3458	1
						224	4	3937	9				524
08	39990 X	37203	-0-	-2787	-0-	2427	1	32020	3	Y	2386	2554	1
						131	4	2625	9				356
09	39690 X	36984	-0-	-2706	-0-	2090	1	32853	3	Y	1805	1906	1
						55	4	1986	9				255
10	0	45994	-0-	45994	45994	2207	1	38022	3	Y	5203	4709	1
						42	4	5723	9				749
11	0	38552	-0-	38552	84546	1409	1	32701	3	Y	3958	3922	1
						88	4	4354	9				785

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W107H	RRCID ->	285115	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10398 - 14834
06	32748 X	32748	-0-	-0-	-0-	3087	1	25439	3	Y	3741	3635	1
						107	4	4115	9				343
07	34792 X	34792	-0-	-0-	-0-	3332	1	26674	3	Y	4253	4152	1
						108	4	4678	9				444
08	33542 X	31860	-0-	-1682	-0-	3087	1	25119	3	Y	3212	3430	1
						121	4	3533	9				226
09	33681 X	33681	-0-	-0-	-0-	3109	1	26804	3	Y	3370	3321	1
						61	4	3707	9				275
10	0	31340	-0-	31340	31340	2442	1	25504	3	Y	3005	2983	1
						88	4	3306	9				297
11	0	32238	-0-	32238	63578	2959	1	25550	3	Y	3307	3138	1
						91	4	3638	9				466

STATE LRP 57-T2-12				WELL #:	W104H	RRCID ->	285118	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.10488 - 14782
06	23130 X	21052	-0-	-2078	-0-	2114	1	16531	3	Y	2156	2423	1
						35	4	2372	9				479
07	24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	2229	1	19040	3	Y	2940	3010	1
						20	4	3234	9				409
08	23901 X	21170	-0-	-2731	-0-	1410	1	16871	3	Y	2619	2556	1
						8	4	2881	9				472
09	23130 X	23049	-0-	-81	-0-	611	1	19174	3	Y	2955	2935	1
						13	4	3251	9				492
*10	23901 X	21682	-0-	-2219	-0-	1584	1	17210	3	Y	2605	2467	1
						22	4	2866	9				630
11	0	19864	-0-	19864	19864	1199	1	15504	3	Y	2860	2982	1
						15	4	3146	9				508

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PERRYMAN 56-T3-34				//CONT.// 71052 900 085408 WELL #: W108H	ASSOCIATED RRCID -> 285125	CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	26009 X	12703	-0-	-13306		-0-	1954	1	8075	3	N	2411	2323	1			293
							22	4	2652	9							
*01	26009 X	15324	-0-	-10685		-0-	1931	1	9592	3	N	3174	2879	1			588
							310	4	3491	9							
*02	17472 X	17007	-0-	-465		-0-	2138	1	11131	3	N	3322	3611	1			299
							84	4	3654	9							
*03	38294 X	38294	-0-	-0-		-0-	3801	1	29090	3	N	4905	4660	1			544
							7	4	5396	9							
*04	33844 X	33844	-0-	-0-		-0-	7215	1	22004	3	N	4200	4267	1			477
							5	4	4620	9							
*05	30692 X	30692	-0-	-0-		-0-	8525	1	18536	3	N	3293	3195	1			575
							9	4	3622	9							
*06	36630 X	30986	-0-	-5644		-0-	9180	1	17850	3	N	3587	3717	1			445
							10	4	3946	9							
*07	37851 X	23125	-0-	-14726		-0-	7895	1	12565	3	N	2420	2464	1			401
							3	4	2662	9							
*08	37851 X	31274	-0-	-6577		-0-	7688	1	19711	3	N	3521	3689	1			233
							2	4	3873	9							
*09	33480 X	24829	-0-	-8651		-0-	7166	1	14679	3	N	2699	2668	1			264
							15	4	2969	9							
10	31775 X	-0-	-0-	-31775		-0-					N	-0-					264
11	0	21044	-0-	21044		21044	4913	1	13400	3	N	2483	2170	1			577
							2731	9									
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W108H	RRCID -> 285126	COMPL. DATE 11/03/2019	TOTAL DEPTH 10110	PERF.10466 - 14901									
06	30930 X	30930	-0-	-0-		-0-	2928	1	24068	3	Y	3484	3382	1			320
							102	4	3832	9							
07	31984 X	31984	-0-	-0-		-0-	3168	1	25551	3	Y	2874	2894	1			300
							104	4	3161	9							
08	30469 X	30469	-0-	-0-		-0-	2981	1	23954	3	Y	3105	3186	1			219
							118	4	3416	9							
09	31014 X	31014	-0-	-0-		-0-	2846	1	24508	3	Y	3276	3228	1			267
							56	4	3604	9							
10	29140 X	27500	-0-	-1640		-0-	2116	1	22830	3	Y	2248	2293	1			222
							81	4	2473	9							
*11	29876 X	29876	-0-	-0-		-0-	2713	1	23363	3	Y	3378	3124	1			476
							84	4	3716	9							
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W108H	RRCID -> 285325	COMPL. DATE 12/17/2019	TOTAL DEPTH 9411	PERF. 9754 - 14494									
06	28380 X	19650	-0-	-8730		-0-	16976	3	26	4	Y	2407	2518	1			339
							2648	9									
07	29326 X	23551	-0-	-5775		-0-	21034	3	2517	9	Y	2288	2389	1			238
08	26489 X	26489	-0-	-0-		-0-	23902	3	2	4	Y	2350	2244	1			344
							2585	9									
09	31370 X	31370	-0-	-0-		-0-	28235	3	3135	9	Y	2850	2947	1			247
*10	30820 X	30820	-0-	-0-		-0-	27656	3	36	4	Y	2844	2734	1			357
							3128	9									
11	0	16218	-0-	16218		16218	14325	3	48	4	Y	1677	1771	1			263
							1845	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	W105H	RRCID ->	285394	COMPL. DATE	03/30/2020	TOTAL	DEPTH	10063	PERF.10346	- 14906	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	21459	X	21459	-0-	-0-	-0-	1238	1	16371	3	Y	3449	3704	1	294
							56	4	3794	9					
07	23405	X	20404	-0-	-3001	-0-	1190	1	15968	3	Y	2885	2756	1	423
							72	4	3174	9					
08	23405	X	18943	-0-	-4462	-0-	923	1	13794	3	Y	3786	3644	1	565
							61	4	4165	9					
09	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	1051	1	17499	3	Y	4478	4411	1	632
							29	4	4926	9					
10	0		23268	-0-	23268	23268	1152	1	19892	3	Y	2002	2346	1	288
							22	4	2202	9					
11	0		19287	-0-	19287	42555	703	1	16335	3	Y	2006	1896	1	398
							42	4	2207	9					
SWEET MARILYN 57-T1-12				WELL #:	W108H	RRCID ->	285399	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.10991	- 15500	
06	16140	X	6054	-0-	-10086	-0-	1358	1	3530	3	N	1047	903	1	263
							14	4	1152	9					
07	20119	X	12142	-0-	-7977	-0-	2116	1	7659	3	N	2149	1990	1	422
							3	4	2364	9					
08	20119	X	8151	-0-	-11968	-0-	2756	1	3964	3	N	1301	1404	1	319
							1431	9							
09	19470	X	10643	-0-	-8827	-0-	2081	1	6885	3	N	1502	1407	1	414
							25	4	1652	9					
*10	12152	X	10528	-0-	-1624	-0-	2661	1	6337	3	N	1362	1278	1	498
							32	4	1498	9					
11	0		4468	-0-	4468	4468	1309	1	2185	3	N	854	888	1	464
							35	4	939	9					
HOUSTON FULLER C20-4X43				WELL #:	W101H	RRCID ->	285430	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL	DEPTH	10806	PERF.11254	- 21621	
*12	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	1486	1	10156	3	N	2805	2807	1	635
							628	4	3086	9					
*01	52755	X	52755	-0-	-0-	-0-	4439	1	37218	3	N	8734	8895	1	474
							1491	4	9607	9					
*02	46369	X	46369	-0-	-0-	-0-	3084	1	34054	3	N	7728	7787	1	415
							730	4	8501	9					
*03	45326	X	45326	-0-	-0-	-0-	2842	1	34669	3	N	7054	7054	1	415
							56	4	7759	9					
*04	40873	X	40873	-0-	-0-	-0-	3395	1	29433	3	N	7260	6884	1	791
							59	4	7986	9					
*05	50402	X	50402	-0-	-0-	-0-	4229	1	36989	3	N	8299	8829	1	261
							55	4	9129	9					
*06	35814	X	35814	-0-	-0-	-0-	2945	1	26539	3	N	5572	5833	1	-0-
							201	4	6129	9					
*07	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	2204	1	19157	3	N	3607	3078	1	529
							399	4	3968	9					
*08	54669	X	54669	-0-	-0-	-0-	3237	1	42211	3	N	8197	7650	1	1076
							204	4	9017	9					
*09	55327	X	55327	-0-	-0-	-0-	44861	3	171	4	N	9359	9941	1	494
							10295	9							
*10	51665	X	51665	-0-	-0-	-0-	41867	3	208	4	N	8718	8619	1	593
							9590	9							
11	0		45965	-0-	45965	45965	36814	3	482	4	N	7881	8078	1	396
							8669	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11				WELL #:	2H	RRCID ->	285512	COMPL. DATE	11/09/2019	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.10872	- 18070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	44160 X	8100	-0-	-36060	-0-	1317	1	5758	3	Y	930	942	1	93
						2	4	1023	9					
*07	45632 X	15049	-0-	-30583	-0-	1832	1	7189	3	Y	5475	5152	1	416
						5	4	6023	9					
*08	42284 X	-0-	-0-	-42284	-0-					Y	7128	7379	1	165
*09	35790 X	-0-	-0-	-35790	-0-					Y	5190	5081	1	274
*10	24862 X	-0-	-0-	-24862	-0-					Y	-0-			274
*11	14550 X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	1818	1732	1	360

STATE HEDBLOM 56-T3-24				WELL #:	W108H	RRCID ->	286547	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.10688	- 15110
*12	25448 X	25448	-0-	-0-	-0-	23134	3	72	4	N	2038	2035	1	194
						2242	9							
*01	52080 X	21784	-0-	-30296	-0-	706	1	16196	3	Y	4427	4568	1	53
						12	4	4870	9					
*02	47040 X	39755	-0-	-7285	-0-	1642	1	29751	3	Y	7504	7428	1	129
						108	4	8254	9					
*03	52080 X	45943	-0-	-6137	-0-	2188	1	37214	3	Y	5886	5925	1	90
						66	4	6475	9					
*04	32940 X	6213	-0-	-26727	-0-	373	1	4859	3	Y	882	953	1	19
						11	4	970	9					
*05	43400 X	28928	-0-	-14472	-0-	1363	1	22388	3	Y	4705	4651	1	73
						1	4	5176	9					
*06	53101 X	53101	-0-	-0-	-0-	2705	1	40095	3	Y	9275	9117	1	231
						98	4	10203	9					
*07	48942 X	48942	-0-	-0-	-0-	2230	1	39646	3	Y	6399	6434	1	196
						27	4	7039	9					
*08	45384 X	43673	-0-	-1711	-0-	2498	1	34427	3	Y	5956	6031	1	121
						196	4	6552	9					
*09	51270 X	42607	-0-	-8663	-0-	36234	3	37	4	Y	5760	5697	1	184
						6336	9							
*10	64691 X	64691	-0-	-0-	-0-	55410	3	73	4	Y	8371	8407	1	148
						9208	9							
11	0	29468	-0-	29468	29468	24530	3	165	4	Y	4339	4353	1	134
						4773	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA				WELL #:	W102H	RRCID ->	286614	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL	DEPTH	10036	PERF.10370	- 20070
06	67170 X	51110	-0-	-16060	-0-	4054	1	40922	3	N	5276	5887	1	304
						330	4	5804	9					
07	77484 X	77484	-0-	-0-	-0-	6008	1	62583	3	N	7852	7511	1	645
						256	4	8637	9					
08	72974 X	61785	-0-	-11189	-0-	4171	1	50884	3	N	5844	5479	1	1010
						302	4	6428	9					
09	70620 X	28378	-0-	-42242	-0-	1937	1	24116	3	N	1991	2212	1	789
						135	4	2190	9					
10	0	68044	-0-	68044	68044	3956	1	57163	3	N	6046	6317	1	518
						274	4	6651	9					
11	0	27123	-0-	27123	95167	3297	1	21451	3	N	2053	1076	1	1495
						117	4	2258	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BPX OPERATING COMPANY													
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA													
WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	
06	39272 X	39272	-0-	-0-	-0-		4731	1	N	6371	6600	1	719
							81	4					
07	37490 X	37490	-0-	-0-	-0-		4267	1	N	5979	6142	1	556
							83	4					
08	0 W	34884	-0-	34884	34884		4046	1	N	5721	5739	1	538
							64	4					
09	0 W	36132	-0-	36132	71016		4122	1	N	6035	6060	1	513
							147	4					
*10	83957 X	12941	-0-	-71016	-0-		1321	1	N	2302	2500	1	315
							32	4					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			315
EAST BLUFF 57-T1-34													
WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100													
06	35940 X	29443	-0-	-6497	-0-		3331	1	N	4006	3923	1	476
							156	4					
07	37138 X	29253	-0-	-7885	-0-		2973	1	N	4203	4415	1	264
							250	4					
08	34162 X	26795	-0-	-7367	-0-		2791	1	N	3846	3530	1	580
							162	4					
09	33060 X	27027	-0-	-6033	-0-		2916	1	N	3692	4014	1	258
							119	4					
10	0	27083	-0-	27083	27083		4578	1	N	3697	3488	1	467
							136	4					
11	0	25683	-0-	25683	52766		4357	1	N	3767	3763	1	471
							193	4					
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA													
WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095													
*03	102052 X	-0-	-0-	-102052	-0-				Y	4	14	1	2
*04	84180 X	-0-	-0-	-84180	-0-				Y	3	4	1	1
*05	30101 X	-0-	-0-	-30101	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	67	40	1	27
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	58	64	1	21
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE CHAMP 56-T3-12X5				WELL #:	W101H	RRCID ->	286791	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL	DEPTH	10412	PERF.10816	- 20286
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	99855 X	99855	-0-	-0-	-0-	3265	1	77114	3	Y	17688	17364	1	961
						19	4	19457	9					
*01	102645 X	102645	-0-	-0-	-0-	3383	1	80146	3	Y	17175	17399	1	737
						223	4	18893	9					
*02	92251 X	92251	-0-	-0-	-0-	3701	1	71955	3	Y	14643	14569	1	811
						488	4	16107	9					
*03	90675 X	75526	-0-	-15149	-0-	2686	1	58891	3	Y	12597	12821	1	587
						92	4	13857	9					
*04	87750 X	78367	-0-	-9383	-0-	2049	1	60145	3	Y	14614	14838	1	363
						98	4	16075	9					
*05	90675 X	65916	-0-	-24759	-0-	1810	1	52077	3	Y	10809	10509	1	663
						139	4	11890	9					
*06	87750 X	67336	-0-	-20414	-0-	1995	1	54087	3	Y	9733	9810	1	586
						548	4	10706	9					
*07	90675 X	69233	-0-	-21442	-0-	2022	1	59649	3	Y	6512	6616	1	482
						399	4	7163	9					
*08	85622 X	84631	-0-	-991	-0-	2249	1	67206	3	Y	13668	13598	1	552
						141	4	15035	9					
*09	82860 X	74302	-0-	-8558	-0-	2049	1	60388	3	Y	10587	10410	1	729
						219	4	11646	9					
*10	86291 X	86291	-0-	-0-	-0-	2040	1	70384	3	Y	12372	12621	1	480
						258	4	13609	9					
11	0	79886	-0-	79886	79886	2757	1	65402	3	Y	10053	9796	1	737
						669	4	11058	9					

HSS STATE 113-23X14				WELL #:	2H	RRCID ->	286919	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL	DEPTH	9043	PERF.10400	- 19185
*03	47403 X	47403	-0-	-0-	-0-	42650	3	182	4	Y	4155	3813	1	847
						4571	9							
04	40500 X	35967	-0-	-4533	-0-	32623	3	30	4	Y	3013	3326	1	534
						3314	9							
05	41850 X	19880	-0-	-21970	-0-	18974	3	1	4	Y	823	1336	1	21
						905	9							
06	40500 X	33867	-0-	-6633	-0-	32755	3	66	4	Y	951	883	1	89
						1046	9							
07	41850 X	34981	-0-	-6869	-0-	32636	3	33	4	Y	2102	1942	1	249
						2312	9							
08	41850 X	23251	-0-	-18599	-0-	22465	3	14	4	Y	702	801	1	150
						772	9							
09	34050 X	24797	-0-	-9253	-0-	23811	3	23	4	Y	875	901	1	124
						963	9							
*10	34999 X	20237	-0-	-14762	-0-	18851	3	12	4	Y	1249	1203	1	170
						1374	9							
11	33870 X	8216	-0-	-25654	-0-	6817	3	5	4	Y	1267	1222	1	215
						1394	9							

STATE ANNEX 57-T2-28				WELL #:	W101H	RRCID ->	287067	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL	DEPTH	9972	PERF.10315	- 14762
06	120860 X	24803	-0-	-96057	-0-	1877	1	19805	3	N	2641	2799	1	228
						216	4	2905	9					
07	33523 X	33523	-0-	-0-	-0-	3646	1	26370	3	N	2964	2791	1	401
						247	4	3260	9					
08	26764 X	26764	-0-	-0-	-0-	3385	1	20480	3	N	2447	2469	1	379
						207	4	2692	9					
09	26274 X	26274	-0-	-0-	-0-	3396	1	19934	3	N	2517	2657	1	239
						175	4	2769	9					
10	0	28012	-0-	28012	28012	3425	1	21427	3	N	2747	2500	1	486
						138	4	3022	9					
11	0	27617	-0-	27617	55629	3141	1	21831	3	N	2261	2508	1	239
						158	4	2487	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	W104H	RRCID ->	287705	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	10241	PERF.10732 -	15002	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	23343 X	22780	-0-	-563	-0-	1845	1	17282	3	Y	3240	3219	1		386
						89	4	3564	9						
*01	23343 X	12518	-0-	-10825	-0-	1198	1	9139	3	Y	1959	2153	1		192
						26	4	2155	9						
*02	21084 X	18379	-0-	-2705	-0-	1674	1	13510	3	Y	2803	2740	1		255
						112	4	3083	9						
*03	23343 X	17919	-0-	-5424	-0-	1623	1	13262	3	Y	2752	2738	1		269
						7	4	3027	9						
*04	22590 X	16492	-0-	-6098	-0-	1485	1	12341	3	Y	2382	2400	1		251
						46	4	2620	9						
*05	22599 X	17985	-0-	-4614	-0-	1325	1	13741	3	Y	2548	2570	1		229
						116	4	2803	9						
*06	19410 X	15885	-0-	-3525	-0-	1065	1	11490	3	Y	2450	2430	1		249
						635	4	2695	9						
*07	20057 X	18765	-0-	-1292	-0-	1208	1	14926	3	Y	2355	2271	1		336
						40	4	2591	9						
*08	17794 X	17713	-0-	-81	-0-	1114	1	13702	3	Y	2593	2507	1		422
						45	4	2852	9						
*09	17220 X	15361	-0-	-1859	-0-	1123	1	11739	3	Y	2219	2352	1		289
						58	4	2441	9						
*10	18600 X	17427	-0-	-1173	-0-	1307	1	13215	3	Y	2582	2503	1		368
						65	4	2840	9						
*11	18000 X	14444	-0-	-3556	-0-	1219	1	11066	3	Y	1876	1856	1		388
						95	4	2064	9						
STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #:	W106H	RRCID ->	287931	COMPL. DATE	01/18/2020	TOTAL	DEPTH	10384	PERF.10800 -	15231	
*12	10571 X	4112	-0-	-6459	-0-	236	1	2745	3	Y	1028	1133	1		98
						1131	9								
*01	10230 X	2794	-0-	-7436	-0-	178	1	1576	3	Y	944	885	1		157
						2	4	1038	9						
*02	9240 X	4938	-0-	-4302	-0-	436	1	3576	3	Y	840	901	1		96
						2	4	924	9						
*03	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	1025	1	7971	3	Y	583	619	1		60
						6	4	641	9						
*04	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	2240	1	9976	3	Y	369	392	1		37
						16	4	406	9						
*05	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	1106	1	5339	3	Y	1070	934	1		173
						11	4	1177	9						
*06	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	1539	1	5885	3	Y	1826	1578	1		421
						8	4	2009	9						
*07	10571 X	10146	-0-	-425	-0-	1504	1	7550	3	Y	986	1330	1		77
						7	4	1085	9						
*08	10571 X	2868	-0-	-7703	-0-	586	1	2059	3	Y	189	230	1		36
						15	4	208	9						
*09	10230 X	115	-0-	-10115	-0-	32	1	48	3	Y	31	63	1		4
						1	4	34	9						
*10	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	767	1	9799	3	Y	1572	1364	1		212
						38	4	1729	9						
11	0	5733	-0-	5733	5733	645	1	4108	3	Y	835	942	1		105
						61	4	919	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W107BH RRCID -> 288073														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	31913 X	31913	-0-	-0-	-0-	1758 5137	1 9	25018	3	Y	4670	5053	1	445
*01	32147 X	29913	-0-	-2234	-0-	2001 3	1 4	22639	3	Y	4791	4440	1	796
*02	29036 X	23757	-0-	-5279	-0-	1698 6	1 4	18321	3	Y	3393	3802	1	387
*03	32147 X	31186	-0-	-961	-0-	2163 5	1 4	21240	3	Y	7071	6734	1	724
*04	30630 X	24165	-0-	-6465	-0-	2924 8	1 4	15053	3	Y	5618	5777	1	565
*05	31651 X	30436	-0-	-1215	-0-	3954 29	1 4	21448	3	Y	4550	4380	1	735
*06	30461 X	30461	-0-	-0-	-0-	4427 33	1 4	22639	3	Y	3056	3086	1	705
*07	36542 X	36542	-0-	-0-	-0-	4381 14	1 4	27113	3	Y	4576	4925	1	356
*08	30876 X	10906	-0-	-19970	-0-	1404 31	1 4	7682	3	Y	1626	1670	1	312
*09	30180 X	23667	-0-	-6513	-0-	2153 68	1 4	17924	3	Y	3202	3128	1	386
*10	32674 X	28229	-0-	-4445	-0-	1409 37	1 4	22669	3	Y	3740	3622	1	504
11	0	23824	-0-	23824	23824	2573 268	1 4	17299	3	Y	3349	3432	1	421
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203														
*12	21692 X	21692	-0-	-0-	-0-	1267 4224	1 9	16201	3	Y	3840	3792	1	366
*01	21328 X	18774	-0-	-2554	-0-	1318 2	1 4	13791	3	Y	3330	3143	1	553
*02	19264 X	15388	-0-	-3876	-0-	1270 21	1 4	11965	3	Y	1938	2270	1	221
*03	21514 X	15789	-0-	-5725	-0-	1411 7	1 4	13109	3	Y	1147	1251	1	117
*04	20820 X	12836	-0-	-7984	-0-	2014 12	1 4	9402	3	Y	1280	1268	1	129
*05	21514 X	18946	-0-	-2568	-0-	2715 26	1 4	13381	3	Y	2567	2281	1	415
*06	18060 X	12242	-0-	-5818	-0-	1487 10	1 4	8469	3	Y	2069	2007	1	477
*07	20705 X	20705	-0-	-0-	-0-	2931 14	1 4	14844	3	Y	2651	2922	1	206
*08	18755 X	5809	-0-	-12946	-0-	789 13	1 4	4460	3	Y	497	608	1	95
*09	18150 X	16348	-0-	-1802	-0-	1441 52	1 4	12614	3	Y	2037	1886	1	246
*10	20522 X	19847	-0-	-675	-0-	1141 23	1 4	15661	3	Y	2747	2623	1	370
11	0	16299	-0-	16299	16299	1940 218	1 4	10960	3	Y	2892	2899	1	363

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
CHEVY CHASE 58-T2-47														
WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	42191 X	40676	-0-	-1515	-0-	2622	1	32877	3	Y	4701	4780	1	462
						6	4	5171	9					
06	48210 X	39498	-0-	-8712	-0-	3749	1	30979	3	Y	4316	4485	1	293
						22	4	4748	9					
07	49817 X	33344	-0-	-16473	-0-	3255	1	27026	3	Y	2760	2842	1	211
						27	4	3036	9					
08	49817 X	37509	-0-	-12308	-0-	2476	1	30578	3	Y	4014	3839	1	386
						40	4	4415	9					
09	44640 X	39510	-0-	-5130	-0-	2285	1	31588	3	Y	5109	5137	1	358
						17	4	5620	9					
10	40827 X	36238	-0-	-4589	-0-	1345	1	30229	3	Y	4221	4288	1	291
						21	4	4643	9					
*11	39590 X	39590	-0-	-0-	-0-	1626	1	32412	3	Y	5035	4861	1	465
						13	4	5539	9					
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256														
06	213187 X	41096	-0-	-172091	-0-	5711	1	30689	3	N	4178	4441	1	455
						100	4	4596	9					
07	47415 X	47415	-0-	-0-	-0-	7171	1	35409	3	N	4276	4237	1	494
						131	4	4704	9					
08	38891 X	38891	-0-	-0-	-0-	5203	1	29040	3	N	4028	3841	1	681
						217	4	4431	9					
09	41630 X	41630	-0-	-0-	-0-	4223	1	32935	3	N	3860	3863	1	678
						226	4	4246	9					
10	0	47563	-0-	47563	47563	5398	1	37547	3	N	4015	4040	1	653
						201	4	4417	9					
11	0	40673	-0-	40673	88236	4600	1	31901	3	N	3581	3573	1	661
						233	4	3939	9					
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948														
*12	31713 X	16117	-0-	-15596	-0-	6425	1	8492	3	Y	820	609	1	367
						298	4	902	9					
*01	39029 X	3523	-0-	-35506	-0-	2677	1	375	3	Y	158	220	1	305
						297	4	174	9					
*02	35252 X	3071	-0-	-32181	-0-	2780	1	83	3	Y	50			355
						153	4	55	9					
*03	39029 X	9680	-0-	-29349	-0-	7335	1	1788	3	Y	156	441	1	70
						385	4	172	9					
*04	27420 X	12092	-0-	-15328	-0-	7927	1	2801	3	Y	1051	655	1	466
						208	4	1156	9					
05	16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	137			603
*06	9330 X	1397	-0-	-7933	-0-	815	1	219	3	Y	246	223	1	626
						92	4	271	9					
*07	12462 X	10241	-0-	-2221	-0-	1602	1	7322	3	Y	956	1388	1	194
						265	4	1052	9					
*08	12462 X	7703	-0-	-4759	-0-	832	1	4838	3	Y	1641	922	1	913
						228	4	1805	9					
*09	25751 X	25751	-0-	-0-	-0-	1092	1	19839	3	Y	4087	4208	1	792
						324	4	4496	9					
*10	17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	1264	1	12872	3	Y	3221	3429	1	584
						166	4	3543	9					
11	0	8703	-0-	8703	8703	1592	1	5407	3	Y	1387	1510	1	461
						178	4	1526	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA				WELL #:	W208H	RRCID ->	288318	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.10335 - 20600
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	90990	X	90990	-0-	-0-	-0-	6113 15 4	76333 8529 9	Y	7754	7599	1	762
06	83010	X	72135	-0-	-10875	-0-	4906 54 4	59984 7191 9	Y	6537	6856	1	443
07	85777	X	68698	-0-	-17079	-0-	4991 60 4	56296 7351 9	Y	6683	6614	1	512
08	88040	X	86595	-0-	-1445	-0-	5631 34 4	72239 8691 9	Y	7901	7653	1	760
09	88106	X	88106	-0-	-0-	-0-	5433 42 4	74592 8039 9	Y	7308	7556	1	512
10	88040	X	75021	-0-	-13019	-0-	2773 42 4	65743 6463 9	Y	5875	5983	1	404
11	83790	X	46339	-0-	-37451	-0-	1070 4 4	40430 4835 9	Y	4395	4394	1	405
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA				WELL #:	W201H	RRCID ->	288374	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL	DEPTH	9831	PERF.10158 - 17418
06	300365	X	74094	-0-	-226271	-0-	3689 303 4	61544 8558 9	N	7780	7426	1	678
07	74107	X	74107	-0-	-0-	-0-	5621 325 4	60562 7599 9	N	6908	6918	1	668
08	65255	X	24184	-0-	-41071	-0-	3707 78 4	17197 3202 9	N	2911	2770	1	809
09	79600	X	79600	-0-	-0-	-0-	4156 237 4	67394 7813 9	N	7103	6864	1	1048
10	0		77710	-0-	77710	77710	6392 107 4	64554 6657 9	N	6052	6552	1	548
11	0		78642	-0-	78642	156352	6071 136 4	64681 7754 9	N	7049	6197	1	1400
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA				WELL #:	W101H	RRCID ->	288459	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	10526	PERF.10795 - 17945
06	54419	X	54419	-0-	-0-	-0-	3602 75 4	38200 12542 9	Y	11402	11538	1	911
*07	51615	X	8462	-0-	-43153	-0-	1034 22 4	3581 3825 9	Y	3477	4174	1	214
*08	51615	X	-0-	-0-	-51615	-0-			Y	7117	6446	1	885
*09	49950	X	-0-	-0-	-49950	-0-			Y	2139	2942	1	82
*10	51615	X	-0-	-0-	-51615	-0-			Y	11187	11011	1	258
*11	49950	X	-0-	-0-	-49950	-0-			Y	10191	9908	1	541

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H		RRCID -> 288467		COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 10088	
								PERF.10512 - 14887	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12	44237 X	42060	-0-	-2177	-0-	36588 3	1263 4	Y	3826
						4209 9			3752 1
*01	50792 X	50792	-0-	-0-	-0-	47228 3	324 4	Y	2945
						3240 9			3248 1
*02	39956 X	32431	-0-	-7525	-0-	28575 3	153 4	Y	3366
						3703 9			3264 1
*03	44237 X	34036	-0-	-10201	-0-	30193 3	15 4	Y	3480
						3828 9			3418 1
*04	40590 X	30879	-0-	-9711	-0-	26914 3	5 4	Y	3600
						3960 9			3641 1
*05	44237 X	31405	-0-	-12832	-0-	27497 3	44 4	Y	3513
						3864 9			3528 1
*06	42810 X	33197	-0-	-9613	-0-	30404 3	127 4	Y	2424
						2666 9			2479 1
*07	35309 X	31820	-0-	-3489	-0-	29407 3	96 4	Y	2106
						2317 9			2073 1
*08	36584 X	36584	-0-	-0-	-0-	34081 3	21 4	Y	2256
						2482 9			2278 1
*09	32790 X	28942	-0-	-3848	-0-	26499 3	8 4	Y	2214
						2435 9			2244 1
*10	33883 X	28406	-0-	-5477	-0-	26128 3	17 4	Y	2055
						2261 9			1993 1
11	0	27960	-0-	27960	27960	26126 3	39 4	Y	1632
						1795 9			1699 1
STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9612	
								PERF.10030 - 19928	
*05	70060 X	68320	-0-	-1740	-0-	3327 1	53070 3	N	10439
						440 4	11483 9		10431 1
06	82710 X	51557	-0-	-31153	-0-	1627 1	39538 3	N	7609
						2022 4	8370 9		7787 1
07	85467 X	69241	-0-	-16226	-0-	2999 1	54233 3	N	10166
						826 4	11183 9		9545 1
08	92830 X	92830	-0-	-0-	-0-	3872 1	72611 3	N	14359
						552 4	15795 9		14132 1
09	103737 X	103737	-0-	-0-	-0-	4074 1	83322 3	N	14438
						459 4	15882 9		14826 1
*10	107611 X	107611	-0-	-0-	-0-	3679 1	88316 3	N	13675
						573 4	15043 9		13699 1
11	0	82957	-0-	82957	82957	736 1	67818 3	N	12871
						245 4	14158 9		12409 1

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														
WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*12	19809 X	13987	-0-	-5822	-0-		2000 1	8406 3	Y	3253	2852 1		929	
							3 4	3578 9						
*01	21755 X	21755	-0-	-0-	-0-		5163 1	13124 3	Y	3146	3695 1		380	
							7 4	3461 9						
*02	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-		9112 1	9479 3	Y	2205	1994 1		591	
							29 4	2426 9						
*03	14205 X	14205	-0-	-0-	-0-		2395 1	9653 3	Y	1957	1890 1		658	
							4 4	2153 9						
*04	23242 X	23242	-0-	-0-	-0-		4859 1	14872 3	Y	3186	3501 1		343	
							6 4	3505 9						
*05	23294 X	23294	-0-	-0-	-0-		4830 1	15343 3	Y	2829	2868 1		304	
							9 4	3112 9						
*06	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-		4703 1	13646 3	Y	2009	1974 1		339	
							42 4	2210 9						
*07	23758 X	23758	-0-	-0-	-0-		5471 1	15792 3	Y	2236	2259 1		316	
							35 4	2460 9						
*08	23159 X	23159	-0-	-0-	-0-		5297 1	14918 3	Y	2638	2678 1		276	
							42 4	2902 9						
*09	23185 X	23185	-0-	-0-	-0-		4250 1	16160 3	Y	2480	2405 1		351	
							47 4	2728 9						
*10	20243 X	19109	-0-	-1134	-0-		2947 1	13620 3	Y	2273	2301 1		323	
							42 4	2500 9						
11	0	17782	-0-	17782	17782		2775 1	12564 3	Y	2186	1738 1		771	
							38 4	2405 9						
STATE BLAKE 57-T3-46														
WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789														
*12	20367 X	116	-0-	-20251	-0-		71 1	8 3	Y	21	13 1		9	
							14 4	23 9						
*01	9238 X	319	-0-	-8919	-0-		225 1	10 3	Y	1	6 1		4	
							83 4	1 9						
*02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-				Y	50			54	
*03	4061 X	1303	-0-	-2758	-0-		848 1	363 3	Y	27	69 1		12	
							62 4	30 9						
*04	3930 X	1231	-0-	-2699	-0-		1072 1	110 3	Y	9	17 1		4	
							39 4	10 9						
*05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	136			140	
*06	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-		1195 1	290 3	Y	3	52 1		91	
							90 4	3 9						
*07	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-		1475 1	5777 3	Y	773	707 1		157	
							321 4	850 9						
*08	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-		836 1	4717 3	Y	302	291 1		168	
							236 4	332 9						
*09	21800 X	21800	-0-	-0-	-0-		1091 1	18228 3	Y	1975	1760 1		383	
							308 4	2173 9						
*10	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-		2412 1	16193 3	Y	1956	1984 1		355	
							327 4	2152 9						
11	0	10494	-0-	10494	10494		2505 1	6504 3	Y	1110	1096 1		369	
							264 4	1221 9						

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 961

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DOUG 56-T2-33X28 SA														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H RRCID -> 288555														
CAPACITY DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
*12	51602	X	51602	-0-	-0-	-0-	35328	3	288	4	Y	14533	14252	1
							15986	9						1456
*01	50740	X	50740	-0-	-0-	-0-	37173	3	126	4	Y	12219	13249	1
							13441	9						426
*02	39930	X	39930	-0-	-0-	-0-	24741	3	153	4	Y	13669	13246	1
							15036	9						849
*03	39529	X	39529	-0-	-0-	-0-	25656	3	232	4	Y	12401	12670	1
							13641	9						580
*04	41972	X	41972	-0-	-0-	-0-	27863	3	16	4	Y	12812	12897	1
							14093	9						495
*05	36141	X	36141	-0-	-0-	-0-	24939	3	218	4	Y	9985	9879	1
							10984	9						601
*06	32269	X	32269	-0-	-0-	-0-	20635	3	430	4	Y	10185	9850	1
							11204	9						936
*07	26443	X	19638	-0-	-6805	-0-	7652	3	293	4	Y	10630	10737	1
							11693	9						829
08	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	12206	12353	1
09	25590	X	-0-	-0-	-25590	-0-					Y	9215	9494	1
10	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	8784	8446	1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3777	4358	1
														160
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599														
COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898														
*12	10385	X	2012	-0-	-8373	-0-	953	1	407	3	Y	552	684	1
							45	4	607	9				247
*01	10385	X	2492	-0-	-7893	-0-	1951	1	21	3	Y	145	148	1
							360	4	160	9				244
02	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	50		294
*03	9765	X	1424	-0-	-8341	-0-	73	1	29	3	Y	1197	952	1
							5	4	1317	9				539
*04	9450	X	506	-0-	-8944	-0-	241	1	35	3	Y	202	651	1
							8	4	222	9				90
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	136		226
*06	2400	X	844	-0-	-1556	-0-	543	1	107	3	Y	113	84	1
							70	4	124	9				255
*07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	506	1	2344	3	Y	540	685	1
							84	4	594	9				110
*08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	337	1	2502	3	Y	352	266	1
							102	4	387	9				196
*09	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	682	1	12732	3	Y	1822	1665	1
							189	4	2004	9				353
*10	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	1161	1	11638	3	Y	1449	1539	1
							184	4	1594	9				263
11	0		3621	-0-	3621	3621	454	1	2452	3	Y	589	656	1
							67	4	648	9				196

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #:	W104H	RRCID ->	288604	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10979 - 15472					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	14756 X	11655	-0-	-3101	-0-			1504 1	6503 3	3 4	3645 9	Y	3314	2897 1				946
*01	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-			4171 1	10547 3	5 4	3748 9	Y	3407	3941 1				412
*02	14644 X	3564	-0-	-11080	-0-			920 1	1103 3	11 4	1530 9	Y	1391	1430 1				373
*03	16213 X	5509	-0-	-10704	-0-			2715 1	1860 3	44 4	890 9	Y	809	910 1				272
*04	23974 X	23974	-0-	-0-	-0-			4935 1	14265 3	7 4	4767 9	Y	4334	4139 1				467
*05	25897 X	25897	-0-	-0-	-0-			5224 1	16622 3	10 4	4041 9	Y	3674	3746 1				395
*06	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-			3910 1	11927 3	60 4	3945 9	Y	3586	3375 1				606
*07	24056 X	23537	-0-	-519	-0-			4650 1	14439 3	27 4	4421 9	Y	4019	4057 1				568
*08	25668 X	22814	-0-	-2854	-0-			4824 1	14452 3	33 4	3505 9	Y	3186	3421 1				333
*09	24840 X	22470	-0-	-2370	-0-			3873 1	15046 3	40 4	3511 9	Y	3192	3073 1				452
*10	25668 X	18627	-0-	-7041	-0-			2482 1	13225 3	27 4	2893 9	Y	2630	2708 1				374
11	0	17129	-0-	17129	17129			2784 1	11508 3	74 4	2763 9	Y	2512	2000 1				886

STATE CAMP 56-T2-14X11				WELL #:	2H	RRCID ->	288607	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL	DEPTH	10598	PERF. 9855 - 18052					
06	52560 X	52560	-0-	-0-	-0-			43600 3	70 4	8890 9	Y	8082	7999 1					361
*07	50902 X	14125	-0-	-36777	-0-			7859 3	153 4	6113 9	Y	5557	5763 1					155
*08	50902 X	-0-	-0-	-50902	-0-						Y	2976	2789 1					342
*09	49260 X	-0-	-0-	-49260	-0-						Y	8646	8672 1					316
*10	50902 X	-0-	-0-	-50902	-0-						Y	6262	6304 1					274
*11	49260 X	-0-	-0-	-49260	-0-						Y	8477	8456 1					295

STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #:	W107H	RRCID ->	288727	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL	DEPTH	10370	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-				

STATE PLACER 57-T2-44				WELL #:	W102H	RRCID ->	288822	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.10032 - 14694					
06	40277 X	40277	-0-	-0-	-0-			4113 1	32043 3	6 4	4115 9	Y	3741	3756 1				184
07	43718 X	43718	-0-	-0-	-0-			5010 1	34715 3	5 4	3988 9	Y	3625	3490 1				319
08	32998 X	32998	-0-	-0-	-0-			3878 1	25498 3	22 4	3600 9	Y	3273	3368 1				224
09	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-						Y	3887	3888 1					223
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4705	4586 1					342
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4414	4556 1					200

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20														
WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	42090 X	21671	-0-	-20419	-0-	1765	1	15628	3	Y	3885	3942	1	525
*07	43493 X	12865	-0-	-30628	-0-	617	1	6961	3	Y	4797	4795	1	527
*08	37727 X	-0-	-0-	-37727	-0-	10	4	5277	9	Y	5711	5897	1	341
*09	36510 X	-0-	-0-	-36510	-0-					Y	4650	4795	1	196
*10	27497 X	-0-	-0-	-27497	-0-					Y	5160	4885	1	471
*11	21660 X	-0-	-0-	-21660	-0-					Y	4274	4275	1	470
AUSTIN COX 57-T1-42X43														
WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251														
06	55260 X	47608	-0-	-7652	-0-	38844	3	7	4	N	7961	7963	1	470
07	60605 X	51569	-0-	-9036	-0-	8757	9	2	4	N	7942	8037	1	375
08	60605 X	44925	-0-	-15680	-0-	42831	3	27	4	N	7631	7165	1	841
09	58650 X	52958	-0-	-5692	-0-	8736	9	52	4	N	8458	8928	1	371
10	0	44540	-0-	44540	44540	36504	3	94	4	N	6717	6735	1	353
11	0	44270	-0-	44270	88810	8394	9	85	4	N	6989	6431	1	911
						43602	3							
						9304	9							
						37057	3							
						7389	9							
						36497	3							
						7688	9							
STATE WHITEACRE 57-T3-44														
WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62373					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62373					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62373					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62373					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62373					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62373					Y	-0-			-0-
STATE WHITEACRE 57-T3-44														
WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506														
*12	30814 X	21697	-0-	-9117	-0-	18248	3	586	4	Y	2603	2463	1	432
*01	23343 X	576	-0-	-22767	-0-	2863	9	129	4	Y	-0-			432
02	21084 X	-0-	-0-	-21084	-0-	447	3			Y	-0-			432
*03	22878 X	1336	-0-	-21542	-0-	20	3	1316	4	Y	-0-			432
*04	22140 X	360	-0-	-21780	-0-	55	3	305	4	Y	-0-	144	1	288
*05	21483 X	205	-0-	-21278	-0-	20	3	102	4	Y	75	135	1	228
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	83	9			Y	-0-			228
*07	1333 X	100	-0-	-1233	-0-	7	3	84	4	Y	8			236
*08	1333 X	137	-0-	-1196	-0-	9	9	124	4	Y	1			237
*09	360 X	122	-0-	-238	-0-	12	3	86	4	Y	32			269
*10	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	150	288	1	131
11	0	502	-0-	502	502	35	9	105	4	Y	92			223
						913	3	85	4	Y				
						165	9							
						316	3							
						101	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #:	W108H	RRCID ->	289016	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.10463	-	14586
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	16740 X	3676	-0-	-13064	-0-	2696	3	151	4	Y	754	738	1		125
						829	9								
*01	6262 X	449	-0-	-5813	-0-	339	3	110	4	Y	-0-				125
*02	5656 X	-0-	-0-	-5656	-0-					Y	-0-				125
*03	6138 X	948	-0-	-5190	-0-	802	3	146	4	Y	-0-				125
*04	5940 X	1490	-0-	-4450	-0-	772	3	709	4	Y	8	42	1		91
						9	9								
*05	3658 X	641	-0-	-3017	-0-	292	3	211	4	Y	125	43	1		173
						138	9								
*06	900 X	409	-0-	-491	-0-	267	3	142	4	Y	-0-				173
*07	1519 X	245	-0-	-1274	-0-	133	3	103	4	Y	8				181
						9	9								
*08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3161	3	177	4	Y	1				182
						1	9								
*09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4732	3	93	4	Y	31				213
						34	9								
*10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	1904	3	65	4	Y	263	247	1		229
						289	9								
11	0	534	-0-	534	534	338	3	94	4	Y	93				322
						102	9								
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA				WELL #:	W101H	RRCID ->	289020	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL	DEPTH	9508	PERF. 9752	-	16880
06	62790 X	49885	-0-	-12905	-0-	42143	3	40	4	Y	7002	6727	1		560
						7702	9								
07	57536 X	16	-0-	-57520	-0-	7	3	1	4	Y	7	566	1		1
						8	9								
08	56265 X	20418	-0-	-35847	-0-	16343	3	36	4	Y	3672	3197	1		476
						4039	9								
09	54450 X	37616	-0-	-16834	-0-	30474	3	52	4	Y	6445	6535	1		386
						7090	9								
*10	82180 X	82180	-0-	-0-	-0-	66796	3	214	4	Y	13791	13537	1		640
						15170	9								
11	0	23838	-0-	23838	23838	19764	3	29	4	Y	3677	4041	1		276
						4045	9								
LAVERNE 58-T2-12X1 SA				WELL #:	W101H	RRCID ->	289028	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL	DEPTH	9614	PERF. 9821	-	17182
06	58320 X	8033	-0-	-50287	-0-	5945	3	11	4	Y	1888	2140	1		151
						2077	9								
07	63891 X	27075	-0-	-36816	-0-	20728	3	49	4	Y	5725	5201	1		675
						6298	9								
08	63891 X	36996	-0-	-26895	-0-	28831	3	25	4	Y	7400	7116	1		959
						8140	9								
09	61830 X	28230	-0-	-33600	-0-	22863	3	26	4	Y	4855	5523	1		291
						5341	9								
*10	41943 X	39353	-0-	-2590	-0-	31818	3	75	4	Y	6782	6758	1		315
						7460	9								
11	0	44923	-0-	44923	44923	36315	3	47	4	Y	7783	7514	1		584
						8561	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE DALTTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186														
COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT
0	CODE	PROD	(I) LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE	
06	21563 X	21563	-0-	-0-	-0-		2590	1	12645	3	Y	5739	5415	1
							15	4	6313	9				
*07	21235 X	10017	-0-	-11218	-0-		2483	1	3655	3	Y	3497	3591	1
							32	4	3847	9				
*08	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	4359	4423	1	240
*09	21570 X	-0-	-0-	-21570	-0-					Y	4227	4120	1	347
*10	22289 X	-0-	-0-	-22289	-0-					Y	2993	3158	1	182
*11	21570 X	-0-	-0-	-21570	-0-					Y	1728	1527	1	383
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041														
06	87090 X	39908	-0-	-47182	-0-		30586	3	1684	4	N	6944	7039	1
							7638	9						
07	89993 X	4846	-0-	-85147	-0-		3506	3	151	4	N	1081	1236	1
							1189	9						
08	89993 X	28931	-0-	-61062	-0-		23582	3	40	4	N	4826	4823	1
							5309	9						
*09	45060 X	-0-	-0-	-45060	-0-					Y	5804	5491	1	572
*10	45508 X	-0-	-0-	-45508	-0-					Y	12926	12793	1	705
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9491	9443	1	753
STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958														
*12	65503 X	54471	-0-	-11032	-0-		2559	1	46141	3	Y	5124	4719	1
							135	4	5636	9				
*01	65503 X	46287	-0-	-19216	-0-		2655	1	38535	3	Y	4598	5000	1
							39	4	5058	9				
*02	59164 X	42894	-0-	-16270	-0-		2099	1	36181	3	Y	4191	4079	1
							4	4	4610	9				
*03	65503 X	50214	-0-	-15289	-0-		2347	1	42834	3	Y	4549	4614	1
							29	4	5004	9				
*04	52230 X	4671	-0-	-47559	-0-		697	1	3400	3	Y	518	810	1
							4	4	570	9				
*05	53971 X	49813	-0-	-4158	-0-		4214	1	41118	3	Y	3985	3836	1
							97	4	4384	9				
*06	53951 X	53951	-0-	-0-	-0-		4567	1	45047	3	Y	3937	3927	1
							6	4	4331	9				
*07	57534 X	57534	-0-	-0-	-0-		4589	1	48672	3	Y	3839	3748	1
							50	4	4223	9				
*08	54672 X	54672	-0-	-0-	-0-		4561	1	46106	3	Y	3613	3757	1
							31	4	3974	9				
*09	59214 X	59214	-0-	-0-	-0-		4829	1	49889	3	Y	3999	3810	1
							97	4	4399	9				
*10	56978 X	53906	-0-	-3072	-0-		4380	1	45317	3	Y	3785	3907	1
							45	4	4164	9				
11	0	39536	-0-	39536	39536		2667	1	33244	3	Y	3231	3169	1
							71	4	3554	9				
TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940														
06	56460 X	56418	-0-	-42	-0-		44258	3	185	4	Y	10886	10776	1
							11975	9						
07	70990 X	56040	-0-	-14950	-0-		44981	3	129	4	Y	9936	9865	1
							10930	9						
08	70990 X	48747	-0-	-22243	-0-		38168	3	238	4	Y	9401	9682	1
							10341	9						
09	68700 X	33012	-0-	-35688	-0-		25561	3	121	4	Y	6664	6763	1
							7330	9						
10	0	60857	-0-	60857	60857		49067	3	30	4	Y	10691	10516	1
							11760	9						
11	0	57694	-0-	57694	118551		46566	3	117	4	Y	10010	9779	1
							11011	9						

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STATE TUNDRA 57-T3-26				WELL #:	W207H	RRCID ->	289609	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL	DEPTH	10249	PERF.10470	- 14821					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	57939 X	17210	-0-	-40729	-0-		272	1	14768	3		Y	1694	1699	1			198	
							307	4	1863	9									
*01	57939 X	48042	-0-	-9897	-0-		512	1	41204	3		Y	5329	5037	1			490	
							464	4	5862	9									
*02	65980 X	65980	-0-	-0-	-0-		1307	1	59454	3		Y	4424	4765	1			149	
							353	4	4866	9									
*03	63556 X	63556	-0-	-0-	-0-		1549	1	55854	3		Y	5545	5446	1			248	
							53	4	6100	9									
*04	63956 X	63956	-0-	-0-	-0-		2722	1	55526	3		Y	5119	4950	1			417	
							77	4	5631	9									
*05	67115 X	44210	-0-	-22905	-0-		2497	1	36843	3		Y	4302	4297	1			422	
							138	4	4732	9									
*06	64950 X	54912	-0-	-10038	-0-		4492	1	46819	3		Y	3217	3487	1			152	
							62	4	3539	9									
*07	67115 X	65163	-0-	-1952	-0-		4116	1	56667	3		Y	3941	3897	1			196	
							45	4	4335	9									
*08	65162 X	61240	-0-	-3922	-0-		3994	1	52555	3		Y	4172	4067	1			301	
							102	4	4589	9									
*09	63060 X	49612	-0-	-13448	-0-		3839	1	42043	3		Y	3123	3116	1			308	
							295	4	3435	9									
*10	64511 X	53690	-0-	-10821	-0-		2416	1	46832	3		Y	3973	3926	1			355	
							72	4	4370	9									
11	0	43447	-0-	43447	43447		3480	1	35709	3		Y	3836	3752	1			439	
							38	4	4220	9									

STATE HEDBLOM 56-T3-24				WELL #:	W102H	RRCID ->	289689	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	10193	PERF.10535	- 14986					
*12	48546 X	34038	-0-	-14508	-0-		30879	3	3159	9		Y	2872	2826	1			356	
*01	48546 X	33041	-0-	-15505	-0-		30213	3	2828	9		Y	2571	2628	1			299	
*02	41474 X	41474	-0-	-0-	-0-		38384	3	3090	9		Y	2809	2841	1			267	
*03	48030 X	48030	-0-	-0-	-0-		44366	3	1	4		Y	3330	3291	1			306	
							3663	9											
*04	40860 X	33579	-0-	-7281	-0-		32328	3	10	4		Y	1128	1256	1			178	
							1241	9											
*05	45105 X	27453	-0-	-17652	-0-		25600	3	1	4		Y	1684	1499	1			363	
							1852	9											
*06	45840 X	25588	-0-	-20252	-0-		23716	3	31	4		Y	1674	1766	1			271	
							1841	9											
*07	47368 X	29088	-0-	-18280	-0-		26906	3	11	4		Y	1974	1885	1			360	
							2171	9											
*08	47368 X	38297	-0-	-9071	-0-		35772	3	6	4		Y	2290	2271	1			379	
							2519	9											
*09	33060 X	32338	-0-	-722	-0-		30579	3	20	4		Y	1581	1706	1			254	
							1739	9											
*10	28768 X	186	-0-	-28582	-0-		158	3	28	9		Y	25	273	1			6	
11	0	268	-0-	268	268		85	3	183	9		Y	166	123	1			49	

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W103H	RRCID ->	289691	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL	DEPTH	2730	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H RRCID -> 289693														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	44206 X	18976	-0-	-25230	-0-	15910	3	3066	9 Y	2787	2802	1		346
*01	44206 X	8485	-0-	-35721	-0-	7266	3	1219	9 Y	1108	1325	1		129
*02	31457 X	31457	-0-	-0-	-0-	25882	3	5575	9 Y	5068	4714	1		483
*03	34139 X	34139	-0-	-0-	-0-	28119	3	6020	9 Y	5473	5453	1		503
*04	32695 X	32695	-0-	-0-	-0-	25301	3	9	4 Y	6714	6158	1		1059
						7385	9							
*05	36978 X	36978	-0-	-0-	-0-	33313	3	1	4 Y	3331	3672	1		718
						3664	9							
*06	37191 X	37191	-0-	-0-	-0-	33823	3	44	4 Y	3022	3252	1		488
						3324	9							
*07	34286 X	34057	-0-	-229	-0-	31149	3	11	4 Y	2634	2641	1		481
						2897	9							
*08	42780 X	42780	-0-	-0-	-0-	39396	3	8	4 Y	3069	3043	1		507
						3376	9							
*09	36750 X	27857	-0-	-8893	-0-	25449	3	18	4 Y	2173	2331	1		349
						2390	9							
*10	38364 X	38364	-0-	-0-	-0-	37033	3	56	4 Y	1159	1234	1		274
						1275	9							
11	0	34699	-0-	34699	34699	32437	3	20	4 Y	2038	1711	1		601
						2242	9							
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832														
*12	38657 X	21503	-0-	-17154	-0-	17895	3	3608	9 Y	3280	3326	1		407
*01	38657 X	23100	-0-	-15557	-0-	18710	3	4390	9 Y	3991	3933	1		465
*02	27896 X	27896	-0-	-0-	-0-	23791	3	4105	9 Y	3732	3842	1		355
*03	34201 X	34201	-0-	-0-	-0-	31147	3	3054	9 Y	2776	2876	1		255
*04	29730 X	24614	-0-	-5116	-0-	22946	3	8	4 Y	1509	1526	1		238
						1660	9							
*05	30380 X	29007	-0-	-1373	-0-	24611	3	1	4 Y	3995	3372	1		861
						4395	9							
*06	35958 X	35958	-0-	-0-	-0-	31445	3	45	4 Y	4062	4267	1		656
						4468	9							
*07	33728 X	32556	-0-	-1172	-0-	28553	3	4003	9 Y	3639	3631	1		664
*08	38927 X	38927	-0-	-0-	-0-	34140	3	4	4 Y	4348	4293	1		719
						4783	9							
*09	35689 X	35689	-0-	-0-	-0-	31265	3	21	4 Y	4003	4079	1		643
						4403	9							
*10	40188 X	40188	-0-	-0-	-0-	35194	3	65	4 Y	4481	4066	1		1058
						4929	9							
11	0	33911	-0-	33911	33911	29987	3	21	4 Y	3548	3560	1		1046
						3903	9							
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031														
*05	61117 X	61117	-0-	-0-	-0-	56301	3	227	4 Y	4172	4056	1		417
						4589	9							
06	64297 X	64297	-0-	-0-	-0-	59267	3	2	4 Y	4571	4605	1		383
						5028	9							
07	56823 X	51513	-0-	-5310	-0-	47521	3	11	4 Y	3619	3560	1		442
						3981	9							
08	61132 X	52743	-0-	-8389	-0-	48642	3	421	4 Y	3345	3598	1		189
						3680	9							
09	64290 X	62020	-0-	-2270	-0-	58434	3	3	4 Y	3257	3211	1		235
						3583	9							
10	66433 X	58508	-0-	-7925	-0-	54996	3	2	4 Y	3191	3127	1		299
						3510	9							
11	64290 X	36880	-0-	-27410	-0-	34786	3	8	4 Y	1896	2022	1		173
						2086	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10045	
								PERF.10419 - 15035	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05	52285 X	52285	-0-	-0-	-0-	49616 3	2375	2361 1	277
						2613 9			
06	50004 X	50004	-0-	-0-	-0-	47540 3	2222	2176 1	323
						2444 9			
07	48050 X	44499	-0-	-3551	-0-	42307 3	1918	2035 1	206
						2110 9			
08	52297 X	45759	-0-	-6538	-0-	41672 3	3697	3539 1	364
						4067 9			
09	50610 X	45764	-0-	-4846	-0-	42095 3	3325	3484 1	205
						3658 9			
10	52297 X	42388	-0-	-9909	-0-	39383 3	2678	2594 1	289
						2946 9			
11	50010 X	38349	-0-	-11661	-0-	35776 3	2227	1965 1	551
						2450 9			
STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H		RRCID -> 289697		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 9811	
								PERF.10206 - 14557	
06	48090 X	22784	-0-	-25306	-0-	263 1	1948	1856 1	239
						82 4			
07	55118 X	41293	-0-	-13825	-0-	639 1	2785	2895 1	129
						214 4			
08	57133 X	43702	-0-	-13431	-0-	433 1	2801	2700 1	230
						305 4			
09	55290 X	42726	-0-	-12564	-0-	104 1	2722	2701 1	251
						99 4			
10	0	46117	-0-	46117	46117	194 1	2920	2720 1	451
						69 4			
11	0	41672	-0-	41672	87789	199 1	3030	2927 1	554
						134 4			
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H		RRCID -> 289710		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 2875	
								PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W101H		RRCID -> 289764		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 2972	
								PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W112H		RRCID -> 289802		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 2730	
								PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W203H		RRCID -> 289803	COMPL. DATE 03/02/2020	TOTAL DEPTH 2730	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W101H		RRCID -> 289943	COMPL. DATE 02/03/2020	TOTAL DEPTH 2842	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W113H		RRCID -> 290077	COMPL. DATE 02/27/2020	TOTAL DEPTH 2730	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5				WELL #: W206H		RRCID -> 290105	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL DEPTH 10848	PERF. 11519 - 20709							
*12	130515 X	130515	-0-	-0-	-0-	4975 1	115749 3	Y	8876	8701 1		482				
						27 4	9764 9									
*01	137150 X	137150	-0-	-0-	-0-	4997 1	121197 3	Y	9644	9712 1		414				
						348 4	10608 9									
*02	111757 X	111757	-0-	-0-	-0-	4702 1	98390 3	Y	7362	7368 1		408				
						567 4	8098 9									
*03	93640 X	93640	-0-	-0-	-0-	3435 1	84978 3	Y	4649	4840 1		217				
						113 4	5114 9									
*04	131668 X	131668	-0-	-0-	-0-	4023 1	118552 3	Y	8096	8112 1		201				
						187 4	8906 9									
*05	90543 X	90543	-0-	-0-	-0-	2850 1	80845 3	Y	6015	5847 1		369				
						231 4	6617 9									
*06	85050 X	73218	-0-	-11832	-0-	2257 1	66617 3	Y	3503	3661 1		211				
						491 4	3853 9									
*07	116900 X	116900	-0-	-0-	-0-	3531 1	103374 3	Y	8524	8104 1		631				
						619 4	9376 9									
*08	116500 X	116500	-0-	-0-	-0-	3482 1	105687 3	Y	6453	6823 1		261				
						233 4	7098 9									
*09	117980 X	117980	-0-	-0-	-0-	3684 1	108079 3	Y	5376	5267 1		370				
						303 4	5914 9									
*10	120986 X	120986	-0-	-0-	-0-	3215 1	110965 3	Y	5839	5983 1		226				
						383 4	6423 9									
11	0	47719	-0-	47719	47719	1312 1	43443 3	Y	2278	2337 1		167				
						458 4	2506 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	W112H	RRCID ->	290308	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9619	PERF.10033	- 16990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	BALANCE
									M	PROD	CODE	CODE	
06	39570 X	37036	-0-	-2534	-0-	145	1	31148	3	Y	5152	5150	35
						76	4	5667	9				
07	52142 X	20674	-0-	-31468	-0-	275	1	17677	3	Y	2424	2430	29
						56	4	2666	9				
*08	55955 X	51688	-0-	-4267	-0-	539	1	45802	3	Y	4725	4704	50
						149	4	5198	9				
09	54150 X	52677	-0-	-1473	-0-	128	1	49665	3	Y	2547	2570	22
						82	4	2802	9				
*10	66284 X	66284	-0-	-0-	-0-	292	1	63847	3	Y	1887	1883	26
						69	4	2076	9				
*11	65250 X	65250	-0-	-0-	-0-	289	1	57085	3	Y	7056	7005	77
						114	4	7762	9				

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	W106H	RRCID ->	290313	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9807	PERF.10263	- 17220
06	41970 X	21389	-0-	-20581	-0-	97	1	20903	3	Y	307	321	2
						51	4	338	9				
07	43338 X	28096	-0-	-15242	-0-	414	1	26422	3	Y	1071	1060	13
						82	4	1178	9				
*08	47266 X	47266	-0-	-0-	-0-	517	1	44507	3	Y	1706	1701	18
						365	4	1877	9				
09	47822 X	47822	-0-	-0-	-0-	116	1	45668	3	Y	1784	1784	16
						76	4	1962	9				
*10	54556 X	54556	-0-	-0-	-0-	240	1	53301	3	Y	870	874	12
						58	4	957	9				
11	45540 X	44481	-0-	-1059	-0-	214	1	41375	3	Y	2550	2534	28
						87	4	2805	9				

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	W105H	RRCID ->	290328	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9749	PERF.10044	- 17180
06	56910 X	27675	-0-	-29235	-0-	120	1	26675	3	Y	742	833	5
						64	4	816	9				
07	58807 X	23910	-0-	-34897	-0-	326	1	21121	3	Y	2178	2157	26
						67	4	2396	9				
*08	58807 X	51856	-0-	-6951	-0-	541	1	46164	3	Y	4335	4316	45
						382	4	4769	9				
09	56760 X	52122	-0-	-4638	-0-	124	1	48235	3	Y	3348	3369	30
						80	4	3683	9				
*10	60340 X	60340	-0-	-0-	-0-	253	1	55333	3	Y	4268	4240	58
						59	4	4695	9				
*11	51166 X	51166	-0-	-0-	-0-	243	1	47071	3	Y	3413	3434	37
						98	4	3754	9				

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	8H	RRCID ->	290331	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9815	PERF.10165	- 17339
06	51930 X	2426	-0-	-49504	-0-	18	1	1623	3	Y	709	756	5
						5	4	780	9				
07	51119 X	20481	-0-	-30638	-0-	261	1	16667	3	Y	3183	3150	38
						52	4	3501	9				
*08	49662 X	47194	-0-	-2468	-0-	431	1	38791	3	Y	7118	7081	75
						142	4	7830	9				
09	47670 X	36197	-0-	-11473	-0-	71	1	28699	3	Y	6704	6711	59
						53	4	7374	9				
*10	55394 X	55394	-0-	-0-	-0-	199	1	43528	3	Y	10564	10480	143
						47	4	11620	9				
*11	49148 X	49148	-0-	-0-	-0-	211	1	40475	3	Y	7624	7684	83
						76	4	8386	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	7H	RRCID ->	290343	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL	DEPTH	9784	PERF.10165	- 17224				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	43830 X	24507	-0-	-19323		-0-	112	1	24062	3		Y	248	265	0			2
							60	4	273	9								
07	45012 X	16499	-0-	-28513		-0-	236	1	14961	3		Y	1139	1127	0			14
							49	4	1253	9								
*08	43214 X	8815	-0-	-34399		-0-	127	1	7929	3		Y	675	682	0			7
							16	4	743	9								
09	40860 X	-0-	-0-	-40860		-0-						Y	-0-	5	0			-0-
*10	52724 X	52724	-0-	-0-		-0-	224	1	48390	3		Y	3689	3639	0			50
							52	4	4058	9								
*11	59705 X	59705	-0-	-0-		-0-	287	1	55321	3		Y	3624	3634	0			40
							111	4	3986	9								

STATE FLOYD 33-96X45				WELL #:	W104H	RRCID ->	290368	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL	DEPTH	11229	PERF.11549	- 17589				
*12	15345 X	14888	-0-	-457		-0-	11772	3	3116	9		N	2833	2875	1			999
*01	21514 X	12989	-0-	-8525		-0-	10032	3	3	4		N	2685	2464	1			1220
							2954	9										
*02	31511 X	31511	-0-	-0-		-0-	24500	3	606	4		N	5823	5830	1			1213
							6405	9										
*03	28114 X	28114	-0-	-0-		-0-	22101	3	4	4		N	5463	5373	1			1303
							6009	9										
*04	28620 X	28620	-0-	-0-		-0-	22644	3	5976	9		N	5433	5700	1			1036
*05	30752 X	23791	-0-	-6961		-0-	18532	3	114	4		N	4677	4784	1			929
							5145	9										
*06	29760 X	21072	-0-	-8688		-0-	16347	3	98	4		N	4206	4059	1			1076
							4627	9										
*07	30752 X	19455	-0-	-11297		-0-	15082	3	80	4		N	3903	4085	1			894
							4293	9										
*08	27497 X	14850	-0-	-12647		-0-	11306	3	142	4		N	3093	2835	1			1152
							3402	9										
*09	26610 X	17911	-0-	-8699		-0-	13771	3	47	4		N	3721	3897	1			976
							4093	9										
*10	22258 X	14588	-0-	-7670		-0-	10835	3	97	4		N	3324	3635	1			665
							3656	9										
11	19710 X	11345	-0-	-8365		-0-	9086	3	121	4		N	1944	2004	1			605
							2138	9										

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #:	W106H	RRCID ->	290387	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	9788	PERF. 9694	- 17507				
06	45780 X	44694	-0-	-1086		-0-	337	1	39599	3		Y	4216	4329	0			29
							120	4	4638	9								
07	46066 X	44847	-0-	-1219		-0-	668	1	39368	3		Y	4250	4228	0			51
							136	4	4675	9								
*08	61504 X	33696	-0-	-27808		-0-	332	1	29796	3		Y	3130	3148	0			33
							125	4	3443	9								
09	59520 X	39085	-0-	-20435		-0-	93	1	34971	3		Y	3603	3605	0			32
							58	4	3963	9								
*10	61504 X	58202	-0-	-3302		-0-	237	1	51954	3		Y	5414	5373	0			73
							56	4	5955	9								
*11	44798 X	44798	-0-	-0-		-0-	209	1	40311	3		Y	3818	3849	0			42
							78	4	4200	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	60090 X	28326	-0-	-31764	-0-	126	1	27363	3	Y	700	738	0	5
07	62093 X	29554	-0-	-32539	-0-	67	4	770	9					
*08	58776 X	38088	-0-	-20688	-0-	416	1	27011	3	Y	1857	1840	0	22
09	51510 X	17390	-0-	-34120	-0-	84	4	2043	9					
*10	53227 X	21675	-0-	-31552	-0-	404	1	34105	3	Y	3072	3062	0	32
*11	58442 X	58442	-0-	-0-	-0-	200	4	3379	9					
						39	1	15321	3	Y	1818	1829	0	16
						30	4	2000	9					
						74	1	18675	3	Y	2641	2621	0	36
						21	4	2905	9					
						277	1	53984	3	Y	3709	3704	0	41
						101	4	4080	9					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158														
06	55740 X	28018	-0-	-27722	-0-	116	1	25867	3	Y	1793	1858	0	12
07	57598 X	25707	-0-	-31891	-0-	63	4	1972	9					
*08	57598 X	8732	-0-	-48866	-0-	339	1	21582	3	Y	3381	3352	0	41
09	51480 X	9447	-0-	-42033	-0-	67	4	3719	9					
*10	53196 X	40789	-0-	-12407	-0-	73	1	6350	3	Y	2077	2096	0	22
*11	53963 X	53963	-0-	-0-	-0-	24	4	2285	9					
						18	1	6911	3	Y	2279	2273	0	20
						11	4	2507	9					
						125	1	24704	3	Y	14482	14306	0	196
						30	4	15930	9					
						248	1	46939	3	Y	6063	6193	0	66
						107	4	6669	9					
STATE SKY HOOK 57-T2-24														
WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459														
06	46200 X	40642	-0-	-5558	-0-	395	1	37171	3	Y	2681	2710	0	18
07	60872 X	60872	-0-	-0-	-0-	127	4	2949	9					
*08	47740 X	17759	-0-	-29981	-0-	891	1	52110	3	Y	6993	6927	0	84
09	55518 X	55518	-0-	-0-	-0-	179	4	7692	9					
*10	62436 X	62436	-0-	-0-	-0-	244	1	13477	3	Y	3641	3687	0	38
11	58920 X	54704	-0-	-4216	-0-	33	4	4005	9					
						124	1	46635	3	Y	7899	7851	0	70
						70	4	8689	9					
						244	1	53589	3	Y	7768	7733	0	105
						58	4	8545	9					
						246	1	47613	3	Y	6140	6178	0	67
						91	4	6754	9					
STATE SKY HOOK 57-T2-24														
WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954														
06	51780 X	43519	-0-	-8261	-0-	349	1	41435	3	Y	1466	1485	0	10
07	53506 X	50222	-0-	-3284	-0-	122	4	1613	9					
*08	50716 X	39891	-0-	-10825	-0-	804	1	47051	3	Y	2005	1991	0	24
09	47850 X	10252	-0-	-37598	-0-	161	4	2206	9					
*10	50261 X	50261	-0-	-0-	-0-	431	1	37201	3	Y	1962	1965	0	21
11	48600 X	45035	-0-	-3565	-0-	101	4	2158	9					
						24	1	9688	3	Y	474	490	0	4
						19	4	521	9					
						213	1	46634	3	Y	3057	3020	0	41
						51	4	3363	9					
						215	1	41464	3	Y	2982	2990	0	33
						76	4	3280	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 085408					CNTY: WARD									
WELL #: W108H					RRCID -> 290446					COMPL. DATE 07/02/2020				
										TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	47550 X	41098	-0-	-6452	-0-	320 1	38329 3	Y	2122	2170	0		15	
						115 4	2334 9							
07	49135 X	41842	-0-	-7293	-0-	634 1	37218 3	Y	3511	3484	0		42	
						128 4	3862 9							
*08	47027 X	37788	-0-	-9239	-0-	383 1	33850 3	Y	3102	3111	0		33	
						143 4	3412 9							
09	45510 X	35677	-0-	-9833	-0-	82 1	31254 3	Y	3900	3896	0		34	
						51 4	4290 9							
*10	47027 X	40473	-0-	-6554	-0-	162 1	35537 3	Y	4305	4281	0		58	
						38 4	4736 9							
11	41100 X	36858	-0-	-4242	-0-	172 1	33781 3	Y	2599	2629	0		28	
						46 4	2859 9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8					WELL #: W111H					RRCID -> 290448				
										COMPL. DATE 07/03/2020				
										TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087				
06	68010 X	34916	-0-	-33094	-0-	267 1	31662 3	Y	2630	2640	0		18	
						94 4	2893 9							
07	70277 X	42733	-0-	-27544	-0-	609 1	35744 3	Y	5688	5637	0		69	
						123 4	6257 9							
*08	47926 X	39899	-0-	-8027	-0-	380 1	33570 3	Y	5309	5322	0		56	
						109 4	5840 9							
09	46380 X	35828	-0-	-10552	-0-	81 1	30988 3	Y	4279	4293	0		38	
						52 4	4707 9							
*10	47822 X	47822	-0-	-0-	-0-	189 1	41474 3	Y	5558	5521	0		75	
						45 4	6114 9							
*11	46674 X	46674	-0-	-0-	-0-	213 1	41267 3	Y	4626	4650	0		51	
						105 4	5089 9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8					WELL #: W110H					RRCID -> 290449				
										COMPL. DATE 07/03/2020				
										TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750				
06	64813 X	64813	-0-	-0-	-0-	536 1	62675 3	Y	1285	1389	0		9	
						188 4	1414 9							
07	75547 X	71625	-0-	-3922	-0-	1139 1	67263 3	Y	2719	2695	0		33	
						232 4	2991 9							
*08	79081 X	67273	-0-	-11808	-0-	734 1	63292 3	Y	2759	2763	0		29	
						212 4	3035 9							
09	76530 X	52286	-0-	-24244	-0-	130 1	49959 3	Y	1918	1928	0		17	
						87 4	2110 9							
10	79081 X	329	-0-	-78752	-0-	1 1	328 3	Y	-0-	17	0		-0-	
11	69300 X	-0-	-0-	-69300	-0-			Y	-0-				-0-	

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17					WELL #: 9H					RRCID -> 290458				
										COMPL. DATE 06/27/2020				
										TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278				
06	37950 X	9336	-0-	-28614	-0-	21 1	8911 3	Y	353	389	0		2	
						16 4	388 9							
07	36983 X	12614	-0-	-24369	-0-	173 1	11174 3	Y	1120	1108	0		14	
						35 4	1232 9							
*08	37686 X	37686	-0-	-0-	-0-	376 1	33437 3	Y	3394	3372	0		36	
						140 4	3733 9							
09	35280 X	32538	-0-	-2742	-0-	74 1	29432 3	Y	2709	2719	0		24	
						52 4	2980 9							
*10	44474 X	44474	-0-	-0-	-0-	181 1	40019 3	Y	3846	3818	0		52	
						43 4	4231 9							
*11	38511 X	38511	-0-	-0-	-0-	180 1	35000 3	Y	2969	2989	0		32	
						65 4	3266 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #:	W109H	RRCID ->	290466	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL	DEPTH	9660	PERF. 9667 - 17437
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	56850 X	46288	-0-	-10562	-0-	372	1	43190	3	Y	2358	2416	0
						132	4	2594	9				16
07	58745 X	51378	-0-	-7367	-0-	777	1	45688	3	Y	4323	4287	0
						158	4	4755	9				52
*08	56885 X	47848	-0-	-9037	-0-	470	1	42203	3	Y	4577	4581	0
						140	4	5035	9				48
*09	52140 X	43240	-0-	-8900	-0-	104	1	39386	3	Y	3349	3367	0
						66	4	3684	9				30
*10	55591 X	55591	-0-	-0-	-0-	230	1	50351	3	Y	4505	4474	0
						54	4	4956	9				61
*11	51834 X	51834	-0-	-0-	-0-	250	1	48243	3	Y	2941	2970	0
						106	4	3235	9				32
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #:	W107H	RRCID ->	290516	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	9839	PERF. 9782 - 17565
06	45810 X	37430	-0-	-8380	-0-	308	1	35795	3	Y	1107	1131	0
						109	4	1218	9				8
07	47337 X	29812	-0-	-17525	-0-	476	1	27696	3	Y	1401	1392	0
						99	4	1541	9				17
*08	47275 X	11923	-0-	-35352	-0-	106	1	10899	3	Y	785	794	0
						54	4	864	9				8
09	40440 X	1922	-0-	-38518	-0-	5	1	1745	3	Y	154	163	0
						3	4	169	9				1
*10	41788 X	-0-	-0-	-41788	-0-					Y	239	237	0
11	37440 X	-0-	-0-	-37440	-0-					Y	-0-	3	0
													-0-
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #:	W101H	RRCID ->	290526	COMPL. DATE	09/18/2020	TOTAL	DEPTH	10340	PERF. 10658 - 20479
*12	55242 X	13896	-0-	-41346	-0-	12871	3	5	4	Y	927	705	1
						1020	9						899
*01	55242 X	23523	-0-	-31719	-0-	17403	3	137	4	Y	5439	6161	1
						5983	9						177
*02	40152 X	21	-0-	-40131	-0-	7	3	14	9	Y	13	189	1
*03	44454 X	31691	-0-	-12763	-0-	23441	3	187	4	Y	7330	7203	1
						8063	9						128
*04	46114 X	46114	-0-	-0-	-0-	33699	3	164	4	Y	11137	10777	1
						12251	9						488
*05	76273 X	76273	-0-	-0-	-0-	56648	3	435	4	Y	17445	17517	1
						19190	9						416
*06	84345 X	84345	-0-	-0-	-0-	63587	3	141	4	Y	18743	18143	1
						20617	9						1016
*07	127064 X	127064	-0-	-0-	-0-	107036	3	131	4	Y	18088	18661	1
						19897	9						443
*08	108739 X	108739	-0-	-0-	-0-	95449	3	108	4	Y	11984	12186	1
						13182	9						241
*09	86611 X	86611	-0-	-0-	-0-	69477	3	100	4	Y	15485	15111	1
						17034	9						615
*10	107211 X	107211	-0-	-0-	-0-	88145	3	146	4	Y	17200	17343	1
						18920	9						472
11	0	56934	-0-	56934	56934	44252	3	185	4	Y	11361	10966	1
						12497	9						867

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
STATE TUNSTALL 56-T2-15X10															
WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	70221 X	70221	-0-	-0-	-0-		5481	1	58368	3	Y	5689	6049	1	455
							114	4	6258	9					
*07	69285 X	30452	-0-	-38833	-0-		5109	1	17161	3	Y	7306	7311	1	450
							145	4	8037	9					
*08	59458 X	-0-	-0-	-59458	-0-						Y	5965	5674	1	741
*09	70230 X	-0-	-0-	-70230	-0-						Y	2357	3008	1	90
*10	72571 X	-0-	-0-	-72571	-0-						Y	8350	8248	1	192
*11	70230 X	-0-	-0-	-70230	-0-						Y	5966	5841	1	317
STATE TIEMANN 56-T2-28															
WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580															
*12	69409 X	51422	-0-	-17987	-0-		3622	1	39609	3	Y	7122	6962	1	696
							357	4	7834	9					
*01	69409 X	58177	-0-	-11232	-0-		5887	1	44306	3	Y	7207	7431	1	472
							56	4	7928	9					
*02	60060 X	49227	-0-	-10833	-0-		5925	1	35729	3	Y	6122	6284	1	310
							839	4	6734	9					
*03	64294 X	36592	-0-	-27702	-0-		3396	1	28190	3	Y	4491	4684	1	117
							66	4	4940	9					
*04	55500 X	29242	-0-	-26258	-0-		3510	1	21939	3	Y	3416	3044	1	489
							35	4	3758	9					
*05	57815 X	49447	-0-	-8368	-0-		6848	1	36499	3	Y	5462	5507	1	444
							92	4	6008	9					
*06	55950 X	44536	-0-	-11414	-0-		5838	1	33517	3	Y	4629	4846	1	227
							89	4	5092	9					
*07	53754 X	43132	-0-	-10622	-0-		5606	1	32766	3	Y	4310	4326	1	211
							19	4	4741	9					
*08	48949 X	40093	-0-	-8856	-0-		4955	1	30012	3	Y	4603	4610	1	204
							63	4	5063	9					
*09	47370 X	44555	-0-	-2815	-0-		5739	1	33639	3	Y	4637	4360	1	481
							76	4	5101	9					
*10	48949 X	45237	-0-	-3712	-0-		5720	1	33439	3	Y	4372	4602	1	251
							1269	4	4809	9					
11	0	28929	-0-	28929	28929		2662	1	22535	3	Y	3228	3032	1	447
							181	4	3551	9					
SHIRLEY 58-T2-13															
WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137															
06	82050 X	57652	-0-	-24398	-0-		452	1	53076	3	Y	3603	3669	0	25
							161	4	3963	9					
07	84785 X	62977	-0-	-21808	-0-		914	1	53540	3	Y	7600	7533	0	92
							163	4	8360	9					
*08	69502 X	57568	-0-	-11934	-0-		538	1	49423	3	Y	6782	6803	0	71
							147	4	7460	9					
09	63360 X	58110	-0-	-5250	-0-		130	1	50572	3	Y	6661	6671	0	59
							81	4	7327	9					
*10	65472 X	13402	-0-	-52070	-0-		51	1	11242	3	Y	1908	1941	0	26
							10	4	2099	9					
11	60960 X	47410	-0-	-13550	-0-		223	1	39611	3	Y	6767	6719	0	74
							132	4	7444	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408															
STATE DALTExAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #:		W206FH		RRCID -> 291363		COMPL. DATE 03/12/2021		TOTAL DEPTH 10965		PERF.11623 - 18938							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	114720 X	97830	-0-	-0-	-16890			-0-	86693	3	63	4	Y	10067	9766	1			365
									11074	9									
*07	118544 X	21823	-0-	-0-	-96721			-0-	14184	3	9	4	Y	6936	6877	1			424
									7630	9									
*08	86273 X	-0-	-0-	-0-	-86273			-0-					Y	7851	7953	1			322
*09	97830 X	-0-	-0-	-0-	-97830			-0-					Y	5009	4961	1			370
*10	101091 X	-0-	-0-	-0-	-101091			-0-					Y	3041	3090	1			321
*11	97830 X	-0-	-0-	-0-	-97830			-0-					Y	8466	8342	1			445

STATE DALTExAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #:		X103FH		RRCID -> 291406		COMPL. DATE 03/12/2021		TOTAL DEPTH 10401		PERF.11136 - 18491							
06	69180 X	26921	-0-	-0-	-42259			-0-	19434	3	3	4	Y	6804	6796	1			247
									7484	9									
*07	71486 X	3836	-0-	-0-	-67650			-0-	1394	3	1	4	Y	2219	2330	1			136
									2441	9									
*08	51150 X	-0-	-0-	-0-	-51150			-0-					Y	8438	8227	1			347
*09	49500 X	-0-	-0-	-0-	-49500			-0-					Y	5640	5571	1			416
*10	51150 X	-0-	-0-	-0-	-51150			-0-					Y	2717	2846	1			287
*11	26910 X	-0-	-0-	-0-	-26910			-0-					Y	8797	8621	1			463

STATE DOUG 56-T2-33X28		WELL #:		W203H		RRCID -> 291444		COMPL. DATE 02/10/2021		TOTAL DEPTH 10689		PERF.10850 - 19239							
*12	129301 X	80279	-0-	-0-	-49022			-0-	71851	3	178	4	N	7500	6806	1			1437
									8250	9									
*01	129301 X	108193	-0-	-0-	-21108			-0-	94132	3	39	4	N	12747	13269	1			915
									14022	9									
*02	116788 X	57830	-0-	-0-	-58958			-0-	48486	3	2	4	N	8493	8631	1			777
									9342	9									
*03	109864 X	71715	-0-	-0-	-38149			-0-	58879	3	233	4	N	11457	11569	1			665
									12603	9									
*04	106320 X	69390	-0-	-0-	-36930			-0-	56935	3	14	4	N	11310	11320	1			655
									12441	9									
*05	107446 X	69177	-0-	-0-	-38269			-0-	56783	3	444	4	N	10864	11042	1			477
									11950	9									
*06	103980 X	64675	-0-	-0-	-39305			-0-	54248	3	262	4	N	9241	9117	1			601
									10165	9									
*07	70804 X	20478	-0-	-0-	-50326			-0-	12754	3	145	4	N	6890	7222	1			269
									7579	9									
08	70804 X	-0-	-0-	-0-	-70804			-0-					N	4404	4255	1			418
09	68460 X	-0-	-0-	-0-	-68460			-0-					N	9727	9692	1			453
10	68417 X	-0-	-0-	-0-	-68417			-0-					N	11245	10996	1			702
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					N	3361	3744	1			319

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MJ MCGARY 56-T2-32														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W201H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 291681					COMPL. DATE 06/06/2021				
										TOTAL DEPTH 10547				
										PERF.10837 - 15467				
										CNTY: WARD				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	88660	X	80187	-0-	-8473	-0-	5946 1	63469 3	Y	9495	9509	1		339
							327 4	10445 9						
*01	88660	X	52377	-0-	-36283	-0-	3787 1	41269 3	Y	6433	6555	1		217
							245 4	7076 9						
*02	80080	X	40510	-0-	-39570	-0-	1408 1	34573 3	Y	4100	3993	1		324
							19 4	4510 9						
*03	88660	X	68980	-0-	-19680	-0-	2765 1	57965 3	Y	7474	7541	1		257
							29 4	8221 9						
*04	82980	X	68437	-0-	-14543	-0-	5231 1	54651 3	Y	7668	7708	1		217
							120 4	8435 9						
*05	79484	X	69838	-0-	-9646	-0-	5436 1	57284 3	Y	6457	6346	1		328
							15 4	7103 9						
*06	65910	X	65199	-0-	-711	-0-	5943 1	53450 3	Y	5230	5301	1		257
							53 4	5753 9						
*07	69812	X	66544	-0-	-3268	-0-	5870 1	56469 3	Y	3821	3786	1		292
							2 4	4203 9						
*08	69812	X	67230	-0-	-2582	-0-	5967 1	56618 3	Y	4222	4211	1		303
							1 4	4644 9						
*09	67560	X	56939	-0-	-10621	-0-	4702 1	47921 3	Y	3861	3813	1		351
							69 4	4247 9						
*10	69068	X	50742	-0-	-18326	-0-	4530 1	42532 3	Y	3343	3526	1		168
							3 4	3677 9						
11	0		39721	-0-	39721	39721	3419 1	31315 3	Y	4473	4395	1		246
							67 4	4920 9						

STATE PONY 57-T2-16X9					WELL #: W101H					RRCID -> 292033				
										COMPL. DATE 08/07/2021				
										TOTAL DEPTH 9935				
										PERF.10176 - 19989				
06	118380	X	64260	-0-	-54120	-0-	507 1	58797 3	Y	4343	4426	0		30
							179 4	4777 9						
07	112964	X	76683	-0-	-36281	-0-	1091 1	64731 3	Y	9669	9582	0		117
							225 4	10636 9						
*08	112964	X	52970	-0-	-59994	-0-	619 1	43991 3	Y	7422	7461	0		78
							196 4	8164 9						
09	77307	X	77307	-0-	-0-	-0-	180 1	68548 3	Y	7700	7692	0		68
							109 4	8470 9						
*10	80699	X	80699	-0-	-0-	-0-	326 1	71710 3	Y	7806	7768	0		106
							76 4	8587 9						
11	74220	X	67354	-0-	-6866	-0-	308 1	60334 3	Y	6002	6042	0		66
							110 4	6602 9						

STATE PONY 57-T2-16X9					WELL #: W114H					RRCID -> 292040				
										COMPL. DATE 08/07/2021				
										TOTAL DEPTH 9721				
										PERF.10042 - 19761				
06	147210	X	30411	-0-	-116799	-0-	371 1	25443 3	Y	4100	4235	0		28
							87 4	4510 9						
07	152117	X	104229	-0-	-47888	-0-	1668 1	96931 3	Y	4818	4788	0		58
							330 4	5300 9						
*08	119536	X	109945	-0-	-9591	-0-	1064 1	97042 3	Y	10461	10409	0		110
							332 4	11507 9						
09	109524	X	109524	-0-	-0-	-0-	263 1	100085 3	Y	8195	8218	0		72
							161 4	9015 9						
*10	113828	X	113828	-0-	-0-	-0-	459 1	100512 3	Y	11591	11506	0		157
							107 4	12750 9						
11	104910	X	102018	-0-	-2892	-0-	470 1	92494 3	Y	8070	8139	0		88
							177 4	8877 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W115H	ASSOCIATED RRCID -> 292059	CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2021				TOTAL	DEPTH	9737	PERF.10050 - 19769	CNTY: WARD				
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	131430 X	77940	-0-	-53490	-0-			580	1	66743	3	Y	9467	9453	0			65
								203	4	10414	9							
07	119939 X	83546	-0-	-36393	-0-			1179	1	69863	3	Y	11150	11080	0			135
								239	4	12265	9							
*08	119939 X	79439	-0-	-40500	-0-			737	1	66793	3	Y	10623	10647	0			111
								224	4	11685	9							
09	81810 X	72021	-0-	-9789	-0-			163	1	62184	3	Y	8704	8732	0			77
								100	4	9574	9							
*10	83545 X	76209	-0-	-7336	-0-			294	1	65826	3	Y	9107	9061	0			123
								71	4	10018	9							
11	80850 X	73867	-0-	-6983	-0-			332	1	65548	3	Y	7149	7194	0			78
								123	4	7864	9							
STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: W102H		RRCID -> 292060		COMPL. DATE 08/07/2021				TOTAL	DEPTH	9974	PERF.10171 - 20096			
06	203370 X	49414	-0-	-153956	-0-			503	1	46032	3	Y	2479	2603	0			17
								152	4	2727	9							
07	141019 X	56602	-0-	-84417	-0-			555	1	36471	3	Y	17673	17477	0			213
								136	4	19440	9							
*08	106609 X	82140	-0-	-24469	-0-			724	1	60913	3	Y	18478	18497	0			194
								177	4	20326	9							
09	103170 X	78609	-0-	-24561	-0-			171	1	63649	3	Y	13355	13418	0			118
								98	4	14691	9							
*10	106609 X	98456	-0-	-8153	-0-			386	1	85018	3	Y	11783	11741	0			160
								91	4	12961	9							
*11	86626 X	86626	-0-	-0-	-0-			390	1	75866	3	Y	9300	9358	0			102
								140	4	10230	9							
STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: W103H		RRCID -> 292061		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL	DEPTH	9965	PERF.10254 - 20065			
06	154140 X	29821	-0-	-124319	-0-			119	1	27559	3	Y	1891	2052	0			13
								63	4	2080	9							
07	148645 X	89265	-0-	-59380	-0-			1240	1	73150	3	Y	13296	13149	0			160
								249	4	14626	9							
*08	141577 X	25514	-0-	-116063	-0-			296	1	20403	3	Y	4343	4457	0			46
								38	4	4777	9							
09	120480 X	-0-	-0-	-120480	-0-							Y	58	91	0			1
10	94488 X	-0-	-0-	-94488	-0-							Y	-0-	1	0			-0-
11	86400 X	-0-	-0-	-86400	-0-							Y	-0-					-0-
STATE ANNEX 57-T2-28				WELL #: W206H		RRCID -> 292067		COMPL. DATE 08/10/2021				TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10604 - 15103			
06	62850 X	27815	-0-	-35035	-0-			123	1	26597	3	Y	936	972	0			6
								65	4	1030	9							
07	61721 X	30416	-0-	-31305	-0-			436	1	27640	3	Y	2049	2030	0			25
								86	4	2254	9							
*08	55955 X	43879	-0-	-12076	-0-			446	1	39229	3	Y	3688	3674	0			39
								147	4	4057	9							
09	54000 X	42512	-0-	-11488	-0-			103	1	39290	3	Y	2779	2784	0			25
								62	4	3057	9							
*10	51398 X	49368	-0-	-2030	-0-			207	1	45542	3	Y	3245	3226	0			44
								49	4	3570	9							
*11	48945 X	48945	-0-	-0-	-0-			242	1	45476	3	Y	2837	2850	0			31
								106	4	3121	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W113H	ASSOCIATED RRCID -> 292103	CAPACITY COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL	DEPTH	9835	PERF.10142 - 19952	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	153300 X	117201	-0-		-36099	-0-	891 1 333 4	107894 3 8083 9			Y	7348	7549	0			50
07	117118 X	41943	-0-		-75175	-0-	560 1 103 4	34516 3 6764 9			Y	6149	6125	0			74
*08	132432 X	22730	-0-		-109702	-0-	219 1 40 4	18789 3 3682 9			Y	3347	3386	0			35
09	128160 X	13517	-0-		-114643	-0-	36 1 15 4	11530 3 1936 9			Y	1760	1775	0			16
*10	132432 X	89870	-0-		-42562	-0-	337 1 78 4	73956 3 15499 9			Y	14090	13915	0			191
11	117210 X	60947	-0-		-56263	-0-	255 1 109 4	51487 3 9096 9			Y	8269	8370	0			90
STATE ALLAR 57-T2-28					WELL #: W203H	RRCID -> 292302	COMPL. DATE 08/10/2021				TOTAL	DEPTH	10189	PERF.10457 - 14956			
06	76950 X	35671	-0-		-41279	-0-	159 1 84 4	34358 3 1070 9			Y	973	1006	0			7
07	79515 X	36846	-0-		-42669	-0-	521 1 103 4	33098 3 3124 9			Y	2840	2813	0			34
*08	72292 X	69820	-0-		-2472	-0-	689 1 260 4	62703 3 6168 9			Y	5607	5582	0			59
09	67650 X	52551	-0-		-15099	-0-	124 1 87 4	48676 3 3664 9			Y	3331	3360	0			29
*10	63674 X	41636	-0-		-22038	-0-	172 1 39 4	36944 3 4481 9			Y	4074	4048	0			55
11	67440 X	17973	-0-		-49467	-0-	71 1 15 4	16262 3 1625 9			Y	1477	1516	0			16
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9					WELL #: W111H	RRCID -> 292310	COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL	DEPTH	9861	PERF.10134 - 19897			
06	154200 X	60755	-0-		-93445	-0-	254 1 134 4	54529 3 5838 9			Y	5307	5409	0			36
07	144987 X	88569	-0-		-56418	-0-	1119 1 231 4	67773 3 19446 9			Y	17678	17501	0			213
*08	123194 X	66235	-0-		-56959	-0-	608 1 104 4	52629 3 12894 9			Y	11722	11812	0			123
09	60750 X	-0-	-0-		-60750	-0-					Y	-0-	113	0			-0-
*10	106263 X	106263	-0-		-0-	-0-	388 1 96 4	85653 3 20126 9			Y	18296	18048	0			248
*11	113465 X	113465	-0-		-0-	-0-	484 1 206 4	95686 3 17089 9			Y	15535	15613	0			170
STATE BURNER 57-T1-45X40					WELL #: W108H	RRCID -> 292824	COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL	DEPTH	10032	PERF.10385 - 18018			
06	SHUT IN	264534	-0-		264534	815516	1292 1 459 4	152075 3 110708 9			Y	100644	100181	0			690
07	SHUT IN	179289	-0-		179289	994805	2300 1 468 4	135810 3 40711 9			Y	37010	37253	0			447
*08	1086607 X	91802	-0-		-994805	-0-	1058 1 132 4	69401 3 21211 9			Y	19283	19528	0			202
09	123480 X	87483	-0-		-35997	-0-	177 1 116 4	68928 3 18262 9			Y	16602	16608	0			146
*10	127596 X	33818	-0-		-93778	-0-	123 1 25 4	27981 3 5689 9			Y	5172	5248	0			70
11	123480 X	-0-	-0-		-123480	-0-					Y	-0-	70	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #:	W111H	RRCID ->	292825	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL	DEPTH	9855	PERF.10249 - 17883
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
06	SHUT IN	246782	-0-	246782	582326	1187	1	140209	3	Y	95420	95213	0
07	SHUT IN	139684	-0-	139684	722010	424	4	104962	9	Y	32372	32635	0
*08	873862 X	151852	-0-	-722010	-0-	1727	1	101992	3	Y	31447	31508	0
09	80780 X	80780	-0-	-0-	-0-	356	4	35609	9	Y	15004	15198	0
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	1	115470	3	Y	-0-	132	0
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	399	4	34592	9	Y	-0-	-0-	-0-
						159	1	64001	3	Y			
						116	4	16504	9	Y			
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #:	W110H	RRCID ->	292826	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL	DEPTH	9853	PERF.10197 - 17855
03	SHUT IN	259428	-0-	259428	259428	3001	1	186970	3	N	62718	61960	0
*04	SHUT IN	258429	-0-	258429	517857	467	4	68990	9	N	63500	63341	0
*05	SHUT IN	94158	-0-	94158	612015	1387	1	186564	3	N	39069	39570	0
*06	SHUT IN	308699	-0-	308699	920714	628	4	69850	9	N	112008	111657	0
07	SHUT IN	238921	-0-	238921	1159635	128	1	50953	3	N	47533	47726	0
*08	1357503 X	197868	-0-	-1159635	-0-	101	4	42976	9	N	32059	32297	0
09	162990 X	149839	-0-	-13151	-0-	1546	1	183390	3	N	28429	28514	0
10	168423 X	53580	-0-	-114843	-0-	554	4	123209	9	N	4562	4751	0
11	162990 X	-0-	-0-	-162990	-0-	3081	1	182927	3	N	-0-	62	0
						627	4	52286	9	N			
						1908	1	160177	3	N			
						518	4	35265	9	N			
						305	1	118060	3	N			
						202	4	31272	9	N			
						218	1	48297	3	N			
						47	4	5018	9	N			
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #:	W109H	RRCID ->	292827	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.10566 - 17376
03	SHUT IN	204056	-0-	204056	204056	2408	1	147397	3	N	48972	48380	0
04	SHUT IN	194257	-0-	194257	398313	382	4	53869	9	N	48674	48563	0
05	SHUT IN	30407	-0-	30407	428720	1034	1	139213	3	N	12879	13445	0
06	SHUT IN	175821	-0-	175821	604541	469	4	53541	9	N	69097	68761	0
07	SHUT IN	148931	-0-	148931	753472	39	1	16165	3	N	33748	33814	0
*08	880750 X	127278	-0-	-753472	-0-	36	4	14167	9	N	24264	24417	0
*09	112050 X	111223	-0-	-827	-0-	861	1	98653	3	N	18867	18955	0
10	115785 X	89825	-0-	-25960	-0-	300	4	76007	9	N	14374	14345	0
11	112050 X	-0-	-0-	-112050	-0-	1858	1	109575	3	N	-0-	195	0
						375	4	37123	9	N			
						1164	1	99078	3	N			
						346	4	26690	9	N			
						232	1	90086	3	N			
						151	4	20754	9	N			
						339	1	73598	3	N			
						77	4	15811	9	N			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #:	W113H	RRCID	-> 292843	COMPL.	DATE 12/30/2021	TOTAL	DEPTH 10336	PERF.10691	-	20457	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	SHUT IN	6056	-0-	6056	6056	5296 3	453 4	Y	279		8 1				271
						307 9									
*01	SHUT IN	77491	-0-	77491	83547	51518 3	1561 4	Y	22193	21741	1				723
						24412 9									
*02	SHUT IN	95481	-0-	95481	179028	66587 3	1069 4	Y	25295	24956	1				1062
						27825 9									
*03	SHUT IN	71472	-0-	71472	250500	50167 3	371 4	Y	19031	19762	1				331
						20934 9									
*04	SHUT IN	81597	-0-	81597	332097	57096 3	426 4	Y	21886	21258	1				959
						24075 9									
*05	SHUT IN	114867	-0-	114867	446964	84653 3	732 4	Y	26802	27122	1				639
						29482 9									
*06	489828 X	42864	-0-	-446964	-0-	31926 3	110 4	Y	9844	9950	1				533
						10828 9									
*07	83483 X	47746	-0-	-35737	-0-	28088 3	21 4	Y	17852	17948	1				437
						19637 9									
*08	93915 X	93915	-0-	-0-	-0-	63889 3	55 4	Y	27246	27136	1				547
						29971 9									
*09	119880 X	119880	-0-	-0-	-0-	97412 3	141 4	Y	20297	20038	1				806
						22327 9									
*10	100298 X	100298	-0-	-0-	-0-	80946 3	146 4	Y	17460	17787	1				479
						19206 9									
11	80790 X	33075	-0-	-47715	-0-	26384 3	189 4	Y	5911	5939	1				451
						6502 9									

STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #:	W107H	RRCID	-> 292893	COMPL.	DATE 03/03/2022	TOTAL	DEPTH 10043	PERF.10382	-	18012	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SHUT IN	216945	-0-	216945	216945	2605 1	156875 3	Y	51880	51253	0				627
						397 4	57068 9								
04	SHUT IN	174027	-0-	174027	390972	936 1	125762 3	Y	42645	42656	0				616
						419 4	46910 9								
05	SHUT IN	60692	-0-	60692	451664	81 1	32692 3	Y	25321	25668	0				269
						66 4	27853 9								
06	SHUT IN	228527	-0-	228527	680191	1104 1	133576 3	Y	84954	84641	0				582
						398 4	93449 9								
07	SHUT IN	78537	-0-	78537	758728	943 1	58410 3	Y	17234	17608	0				208
						227 4	18957 9								
*08	922381 X	163653	-0-	-758728	-0-	1523 1	126902 3	Y	31599	31476	0				331
						469 4	34759 9								
*09	157800 X	92816	-0-	-64984	-0-	194 1	76925 3	Y	14144	14350	0				125
						139 4	15558 9								
*10	163060 X	22158	-0-	-140902	-0-	94 1	19918 3	Y	1932	2031	0				26
						21 4	2125 9								
*11	157800 X	-0-	-0-	-157800	-0-			Y	-0-	26	0				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24				//CONT.// 085408 WELL #: W208H	71052 900 ASSOCIATED RRCID -> 292938	CAPACITY COMPL. DATE 01/10/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10609 PERF.10818 - 15464						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	109286	-0-	109286	109286	3806 168 4	1 89385 15927 9	3	Y	14479	14306	1				173
*02	SHUT IN	176063	-0-	176063	285349	6265 488 4	1 149328 19982 9	3	Y	18165	18025	1				313
*03	SHUT IN	192249	-0-	192249	477598	9451 452 4	1 160630 21716 9	3	Y	19742	19753	1				302
*04	SHUT IN	142541	-0-	142541	620139	11005 1308 4	1 114071 16157 9	3	Y	14688	14678	1				312
*05	SHUT IN	112421	-0-	112421	732560	6313 100 4	1 94466 11542 9	3	Y	10493	10642	1				163
*06	863589 X	131029	-0-	-732560	-0-	7973 2038 4	1 110029 10989 9	3	Y	9990	9904	1				249
*07	141577 X	121558	-0-	-20019	-0-	6222 951 4	1 101988 12397 9	3	Y	11270	11174	1				345
*08	141577 X	61926	-0-	-79651	-0-	3467 416 4	1 52099 5944 9	3	Y	5404	5639	1				110
*09	137010 X	121364	-0-	-15646	-0-	111822 9372 9	3 170 4	Y	8520	8357	1					273
*10	158345 X	158345	-0-	-0-	-0-	146451 11690 9	3 204 4	Y	10627	10712	1					188
*11	129600 X	104573	-0-	-25027	-0-	95452 8307 9	3 814 4	Y	7552	7507	1					233

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N				WELL #: W114H	RRCID -> 293064	COMPL. DATE 05/17/2022				TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9883 - 17105						
06	SHUT IN	219112	-0-	219112	365667	1579 584 4	1 197545 19404 9	3	Y	17640	17654	0				121
07	SHUT IN	187746	-0-	187746	553413	2868 583 4	1 169907 14388 9	3	Y	13080	13043	0				158
*08	SHUT IN	181064	-0-	181064	734477	2339 602 4	1 150818 27305 9	3	Y	24823	24721	0				260
09	SHUT IN	167942	-0-	167942	902419	401 262 4	1 155004 12275 9	3	Y	11159	11219	0				98
*10	929467 X	27048	-0-	-902419	-0-	109 21 4	1 24089 2829 9	3	Y	2572	2635	0				35
*11	113971 X	113971	-0-	-0-	-0-	529 247 4	1 100921 12274 9	3	Y	11158	11071	0				122

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G				WELL #: W107H	RRCID -> 293137	COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9981 - 17409						
06	SHUT IN	211588	-0-	211588	421206	1557 567 4	1 191627 17837 9	3	Y	16215	16285	0				111
07	SHUT IN	58771	-0-	58771	479977	777 226 4	1 53872 3896 9	3	Y	3542	3610	0				43
*08	SHUT IN	177059	-0-	177059	657036	1703 579 4	1 154908 19869 9	3	Y	18063	17917	0				189
09	SHUT IN	153888	-0-	153888	810924	368 244 4	1 142137 11139 9	3	Y	10126	10177	0				89
*10	SHUT IN	100120	-0-	100120	911044	422 95 4	1 90279 9324 9	3	Y	8476	8450	0				115
11	SHUT IN	49173	-0-	49173	960217	209 35 4	1 43496 5433 9	3	Y	4939	5000	0				54

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I				WELL #:	W109H	RRCID ->	293155	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL	DEPTH	9556	PERF.	9821 - 17249
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
06	SHUT IN	113719	-0-	113719	270431	650	1	101732	3	Y	10066	10150	0	69
						264	4	11073	9					
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	270431					Y	-0-	69	0	-0-
*08	SHUT IN	145674	-0-	145674	416105	1354	1	127882	3	Y	14534	14382	0	152
						451	4	15987	9					
09	SHUT IN	142465	-0-	142465	558570	339	1	131556	3	Y	9397	9436	0	83
						233	4	10337	9					
*10	601191 X	42621	-0-	-558570	-0-	167	1	38156	3	Y	3875	3906	0	52
						35	4	4263	9					
*11	111912 X	111912	-0-	-0-	-0-	505	1	96758	3	Y	13136	13044	0	144
						199	4	14450	9					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A				WELL #:	W101H	RRCID ->	293199	COMPL. DATE	05/21/2022	TOTAL	DEPTH	9705	PERF.	9977 - 17199
06	SHUT IN	241670	-0-	241670	341179	1713	1	217412	3	Y	19915	19872	0	136
						638	4	21907	9					
07	SHUT IN	196462	-0-	196462	537641	3007	1	177146	3	Y	14273	14237	0	172
						609	4	15700	9					
*08	SHUT IN	38989	-0-	38989	576630	453	1	32208	3	Y	5553	5667	0	58
						220	4	6108	9					
09	SHUT IN	161440	-0-	161440	738070	405	1	154110	3	Y	6060	6032	0	53
						259	4	6666	9					
*10	SHUT IN	176188	-0-	176188	914258	780	1	167926	3	Y	6640	6603	0	90
						178	4	7304	9					
*11	985562 X	71304	-0-	-914258	-0-	316	1	67071	3	Y	3510	3562	0	38
						56	4	3861	9					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J				WELL #:	W110H	RRCID ->	293206	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	9930 - 17152
06	SHUT IN	164304	-0-	164304	296135	920	1	146960	3	Y	14586	14609	0	100
						379	4	16045	9					
07	SHUT IN	1233	-0-	1233	297368	1	1	112	3	Y	1018	1106	0	12
						1120	9							
*08	SHUT IN	92266	-0-	92266	389634	696	1	82241	3	Y	8140	8067	0	85
						375	4	8954	9					
09	SHUT IN	182101	-0-	182101	571735	438	1	169808	3	Y	10516	10508	0	93
						287	4	11568	9					
*10	SHUT IN	174875	-0-	174875	746610	767	1	164658	3	Y	8433	8412	0	114
						174	4	9276	9					
*11	848561 X	101951	-0-	-746610	-0-	512	1	96999	3	Y	3836	3908	0	42
						220	4	4220	9					

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	W114H	RRCID ->	293256	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH	9313	PERF.	9757 - 14505
06	SHUT IN	34506	-0-	34506	45412	766	1	31769	3	Y	1786	1702	1	84
						6	4	1965	9					
07	SHUT IN	52843	-0-	52843	98255	940	1	40452	3	Y	10403	10189	1	298
						8	4	11443	9					
08	SHUT IN	61395	-0-	61395	159650	1225	1	48505	3	Y	10599	10249	1	648
						6	4	11659	9					
09	SHUT IN	48903	-0-	48903	208553	1031	1	39619	3	Y	7502	7594	1	556
						1	4	8252	9					
*10	SHUT IN	44034	-0-	44034	252587	1072	1	36294	3	Y	6050	6258	1	348
						13	4	6655	9					
*11	262104 X	9517	-0-	-252587	-0-	600	1	6954	3	Y	1769	1926	1	191
						17	4	1946	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 0				WELL #:	W115H	RRCID ->	293275	COMPL. DATE	05/21/2022	TOTAL	DEPTH	9514	PERF. 9829 - 17258	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	202501	-0-	202501	304221	1346	1	171832	3	Y	26200	26232	0	180
						503	4	28820	9					
07	SHUT IN	196319	-0-	196319	500540	2532	1	148895	3	Y	40345	40038	0	487
						512	4	44380	9					
*08	SHUT IN	52643	-0-	52643	553183	442	1	40137	3	Y	10796	11170	0	113
						188	4	11876	9					
09	SHUT IN	186420	-0-	186420	739603	358	1	138967	3	Y	42604	42349	0	376
						231	4	46864	9					
*10	SHUT IN	230755	-0-	230755	970358	900	1	195231	3	Y	31286	31238	0	424
						209	4	34415	9					
*11	1028010 X	57652	-0-	-970358	-0-	214	1	48398	3	Y	8179	8514	0	89
						43	4	8997	9					

LAVERNE 58-T2-12X1 0				WELL #:	W115H	RRCID ->	293350	COMPL. DATE	08/06/2022	TOTAL	DEPTH	9475	PERF. N/A	
*08	SHUT IN	151260	-0-	151260	151260	1209	1	124565	3	Y	23169	22926	0	243
						25486	9							
*09	SHUT IN	176720	-0-	176720	327980	353	1	135301	3	Y	37132	37048	0	327
						221	4	40845	9					
*10	SHUT IN	86675	-0-	86675	414655	322	1	70187	3	Y	14696	14824	0	199
						16166	9							
*11	SHUT IN	79616	-0-	79616	494271	313	1	61877	3	Y	15842	15868	0	173
						17426	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 N				WELL #:	W114H	RRCID ->	293358	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL	DEPTH	9496	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	SHUT IN	184508	-0-	184508	184508	1304	1	151325	3	Y	28981	28677	0	304
						31879	9							
*09	SHUT IN	245217	-0-	245217	429725	487	1	186970	3	Y	52231	52076	0	459
						306	4	57454	9					
*10	SHUT IN	111899	-0-	111899	541624	413	1	90061	3	Y	19399	19467	0	261
						86	4	21339	9					
11	SHUT IN	129523	-0-	129523	671147	521	1	102141	3	Y	24419	24413	0	267
						26861	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B				WELL #:	W102H	RRCID ->	293370	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL	DEPTH	9743	PERF.10122 - 17344	
06	SHUT IN	247702	-0-	247702	401151	1775	1	223782	3	Y	19533	19537	0	134
						659	4	21486	9					
07	SHUT IN	147676	-0-	147676	548827	2332	1	138735	3	Y	5571	5638	0	67
						481	4	6128	9					
*08	SHUT IN	100413	-0-	100413	649240	838	1	90245	3	Y	8148	8130	0	85
						367	4	8963	9					
09	SHUT IN	192388	-0-	192388	841628	459	1	177825	3	Y	12551	12527	0	111
						298	4	13806	9					
*10	1038165 X	196537	-0-	-841628	-0-	808	1	176290	3	Y	17501	17375	0	237
						188	4	19251	9					
*11	177600 X	158374	-0-	-19226	-0-	734	1	141892	3	Y	14086	14169	0	154
						253	4	15495	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
LAVERNE 58-T2-12X1 C				WELL #:	W103H	RRCID ->	293402	COMPL. DATE	04/25/2022	TOTAL	DEPTH	9663	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
*08	SHUT IN	121858	-0-	121858	121858	701 1	103681 3	Y	15887	15720 0		167	
						17476 9							
*09	SHUT IN	157	-0-	157	122015	14 3	143 9	Y	130	297 0		-0-	
*10	SHUT IN	15	-0-	15	122030	12 3	3 9	Y	3	3 0		-0-	
*11	SHUT IN	162544	-0-	162544	284574	702 1	132257 3	Y	26895	26601 0		294	
						29585 9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 N				WELL #:	W114H	RRCID ->	293596	COMPL. DATE	06/07/2022	TOTAL	DEPTH	9392	PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
*09	SHUT IN	222158	-0-	222158	222158	430 1	173643 3	Y	43473	43090 0		383	
						265 4	47820 9						
10	SHUT IN	4460	-0-	4460	226618	12 1	3690 3	Y	689	1063 0		9	
						758 9							
*11	SHUT IN	226682	-0-	226682	453300	902 1	173787 3	Y	47266	46758 0		517	
						51993 9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 C				WELL #:	W103H	RRCID ->	293598	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH	9543	PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
*09	SHUT IN	129330	-0-	129330	129330	281 1	101755 3	Y	24689	24471 0		218	
						136 4	27158 9						
10	SHUT IN	67536	-0-	67536	196866	193 1	50451 3	Y	15356	15366 0		208	
						16892 9							
*11	SHUT IN	218043	-0-	218043	414909	928 1	178362 3	Y	35230	35053 0		385	
						38753 9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C				WELL #:	W103H	RRCID ->	293683	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL	DEPTH	10874	PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

SHIRLEY 58-T2-12X13 O				WELL #:	W115H	RRCID ->	293826	COMPL. DATE	04/24/2022	TOTAL	DEPTH	9386	PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
*09	SHUT IN	102187	-0-	102187	102187	210 1	75117 3	Y	24325	24111 0		214	
						102 4	26758 9						
10	SHUT IN	67491	-0-	67491	169678	175 1	45472 3	Y	19858	19803 0		269	
						21844 9							
11	SHUT IN	141603	-0-	141603	311281	542 1	106930 3	Y	31028	30958 0		339	
						34131 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB															
WELL #: X102H RRCID -> 293903 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9305 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	67205	-0-	67205	67205	131	1	52006	3	Y	13636	13516	0		120
						68	4	15000	9						
10	SHUT IN	22536	-0-	22536	89741	55	1	15789	3	Y	6084	6122	0		82
						6692	9								
11	SHUT IN	184139	-0-	184139	273880	798	1	150429	3	Y	29920	29675	0		327
						32912	9								
BRIGHAM OPERATING, LLC															
RALPHIE 7 UNIT															
WELL #: 092825 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220															
06	106410 X	69879	-0-	-36531	-0-	54608	3	15271	9	Y	13883	13921	0		196
07	104315 X	68853	-0-	-35462	-0-	54074	3	14779	9	Y	13435	13480	0		151
08	DLQ G-10	61444	-0-	61444	61444	44886	3	3175	4	Y	12166	12132	0		185
						13383	9								
09	DLQ G-10	54976	-0-	54976	116420	3908	3	40609	4	Y	9508	9605	0		88
						10459	9								
10	DLQ G-10	41604	-0-	41604	158024	2790	1	24431	3	Y	9049	8891	0		246
						4429	4	9954	9						
11	0	37844	-0-	37844	195868	2589	1	25785	3	Y	8609	8718	0		137
						9470	9								
RALPHIE 7 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100															
06	68580 X	50265	-0-	-18315	-0-	37870	3	12395	9	Y	11268	11298	0		430
07	67487 X	48458	-0-	-19029	-0-	36669	3	11789	9	Y	10717	10752	0		395
08	DLQ G-10	36111	-0-	36111	36111	26746	3	9365	9	Y	8514	8491	0		418
09	DLQ G-10	13654	-0-	13654	49765	3688	3	6981	4	Y	2714	2742	0		390
						2985	9								
10	DLQ G-10	40945	-0-	40945	90710	2790	1	22650	3	Y	10294	10115	0		569
						4182	4	11323	9						
*11	126823 X	36113	-0-	-90710	-0-	2589	1	23460	3	Y	9149	9265	0		453
						10064	9								
LAKEWOOD ENERGY LLC															
STATE WHITE ROCK															
WELL #: 100119 5H RRCID -> 293758 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	2200	-0-	2200	2200	2177	3	23	9	N	21				21
10	SHUT IN	192934	-0-	192934	195134	180629	3	12305	9	N	11186	10610	1		597
*11	SHUT IN	226393	-0-	226393	421527	209996	3	16397	9	N	14906	13873	1		1630
CONTANGO RESOURCES, LLC															
RAINBOW STATE															
WELL #: 100222 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT			//CONT.//		71052 900 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #:		2H	RRCID ->	282663	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL	DEPTH	10559	PERF.10943	-	15180			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	5413	-0-	-	5413	20206	600	1	3780	3	Y	811	892	0	2	8	410
								141	4	892	9							
07	25636	X	5430	-0-	-	-20206	-0-	620	1	3985	3	Y	742	833	0	3	8	316
								9	4	816	9							
08	5318	X	5318	-0-	-	-0-	-0-	620	1	3989	3	Y	462	534	0	1	8	243
								201	4	508	9							
09	0		4991	-0-	-	4991	4991	600	1	3955	3	Y	394	527	0			110
								3	4	433	9							
10	0		4442	-0-	-	4442	9433	619	1	3639	3	Y	165	292	0			116
								2	4	182	9							
11	0		4581	-0-	-	4581	14014	544	1	3642	3	Y	346	303	0			159
								14	4	381	9							

FIREBIRD 52			WELL #:		1	RRCID ->	283699	COMPL. DATE		06/15/2013		TOTAL	DEPTH	12650	PERF.10336	-	12578	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342

BARRACUDA 49			WELL #:		1	RRCID ->	283806	COMPL. DATE		04/24/2013		TOTAL	DEPTH	12618	PERF.10401	-	12410	
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3	94	9	N	85					361
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	647	3	85	9	N	77	176	1			262
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3	7	9	N	6					268
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	0		128	-0-	-0-	128	128	61	3	67	9	N	61					329
11	0		17	-0-	-0-	17	145	5	3	12	9	N	11					340

MICHIGAN 21			WELL #:		1H	RRCID ->	283807	COMPL. DATE		03/05/2012		TOTAL	DEPTH	10135	PERF.10773	-	14577	
06	4080	X	3976	-0-	-	-104	-0-	3626	3	350	9	N	318					683
07	6186	X	6186	-0-	-	-0-	-0-	5677	3	509	9	N	463	889	1			257
08	4216	X	799	-0-	-	-3417	-0-	732	3	67	9	N	61					318
09	0		138	-0-	-	138	138	58	3	80	9	N	73					391
10	0		2064	-0-	-	2064	2202	1459	3	605	9	N	550	370	1			498
11	0		943	-0-	-	943	3145	714	3	229	9	N	208	368	1			338

SONOMA STATE 18			WELL #:		1	RRCID ->	283874	COMPL. DATE		03/08/2013		TOTAL	DEPTH	12450	PERF.10130	-	12380	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021																		

GRACE CARTER 56			WELL #:		2H	RRCID ->	284024	COMPL. DATE		02/19/2012		TOTAL	DEPTH	10521	PERF.10670	-	15993	
06	12833	X	12833	-0-	-	-0-	-0-	12378	3	455	9	N	414	429	0	2	8	373
07	11933	X	11933	-0-	-	-0-	-0-	11530	3	403	9	N	366	349	0	1	8	389
08	9362	X	6601	-0-	-	-2761	-0-	6208	3	393	9	N	357	328	0	1	8	417
09	0		5464	-0-	-	5464	5464	5109	3	355	9	N	323	246	0			493
10	0		3242	-0-	-	3242	8706	2833	3	409	9	N	372	388	0			401
11	0		3011	-0-	-	3011	11717	2604	3	407	9	N	370	329	0			442

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND 39			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 284030			CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2011			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10492			PERF.11005 - 15313			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						252
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						252
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						252
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						252
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						252
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						252

POCONO 65			WELL #: 1H			RRCID -> 284074			COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL DEPTH 10700			PERF.10969 - 15181			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22	22	8				353
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4	8				353
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						353
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						354
10	14B2 EXT	1765	-0-	1765	1765	1379	3	386	9	N	351							704
11	14B2 EXT	1822	-0-	1822	3587	1452	3	370	9	N	336	183	1					857

TRINITY STATE UNIT 1110			WELL #: 20H			RRCID -> 285515			COMPL. DATE 02/27/2019			TOTAL DEPTH 10962			PERF.11078 - 20648			
06	51630 X	46084	-0-	-5546	-0-	42107 3288	3 9	689	4	Y	2989	2941	0	8	8			149
07	48248 X	48248	-0-	-0-	-0-	45536	3	2712	9	Y	2465	2536	0	8	8			70
08	47572 X	47572	-0-	-0-	-0-	44703	3	16	4	Y	2594	2534	0	4	8			126
09	0	46677	-0-	46677	46677	2853 43614	9 3	13	4	Y	2773	2796	0	1	8			102
10	0	47212	-0-	47212	93889	3050 44047	9 3	1	4	Y	2876	2797	0	2	8			203
11	0	42422	-0-	42422	136311	3164 39411 2970	9 3 9	41	4	Y	2700	2658	0	1	8			244

ST. CLAIR UNIT 2827			WELL #: 11H			RRCID -> 285522			COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 10554			PERF.10863 - 20716			
06	36810 X	33551	-0-	-3259	-0-	28788 4677	3 9	86	4	Y	4252	4300	0	12	8			187
07	33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	29271 4508	3 9	3	4	Y	4098	4012	0	15	8			258
08	33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	29102 4583	3 9	1	4	Y	4166	4092	0	7	8			325
09	0	31371	-0-	31371	31371	27557 3793	3 9	21	4	Y	3448	3495	0	1	8			277
10	0	30821	-0-	30821	62192	26545 4269	3 9	7	4	Y	3881	3877	0	2	8			327
11	0	30163	-0-	30163	92355	26626 3517	3 9	20	4	Y	3197	3178	0	1	8			345

STATE CVX UNIT B1314			WELL #: 20H			RRCID -> 285527			COMPL. DATE 02/09/2019			TOTAL DEPTH 10984			PERF.11050 - 21063			
06	47100 X	44310	-0-	-2790	-0-	39623	3	4687	9	Y	4261	4165	0	14	8			474
07	43777 X	43777	-0-	-0-	-0-	39072	3	4705	9	Y	4277	4194	0	14	8			543
08	42724 X	42724	-0-	-0-	-0-	37895 4715	3 9	114	4	Y	4286	4534	0	8	8			287
09	0	40541	-0-	40541	40541	36205 4221	3 9	115	4	Y	3837	3795	0	1	8			328
10	0	41372	-0-	41372	81913	37266 4062	3 9	44	4	Y	3693	3741	0	3	8			236
11	0	42465	-0-	42465	124378	38156 4278	3 9	31	4	Y	3889	3867	0	1	8			257

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCGARY STATE UNIT 1011				//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	10H	RRCID ->	285589	COMPL.	DATE	08/30/2018	TOTAL	DEPTH	10951	PERF.10956	-	20689		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	33870 X	30510	-0-	-3360	-0-		28978	3	1532	9	N	1393	1294	0	7	8	485	
07	30669 X	30669	-0-	-0-	-0-		28029	3	1103	4	N	1397	1390	0	7	8	485	
08	29580 X	29580	-0-	-0-	-0-		1537 27356	9 3		550	4	N	1522	1568	0	4	8	435
09	0	29691	-0-	29691	29691		1674 28341	9 3		1350	9	N	1227	1326	0	1	8	335
10	0	31959	-0-	31959	61650		30543	3	1416	9	N	1287	1403	0	1	8	318	
11	0	29551	-0-	29551	91201		28007 1462	3 9	82	4	N	1329	1306	0	1	8	340	
FOWLER STATE UNIT 1720				WELL #:	1H	RRCID ->	285590	COMPL.	DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	10567	PERF.10724	-	17910		
06	DLQ G-10	16001	-0-	16001		80767	13239 1744	3 9	1018	4	Y	1585	1543	0	7	8	159	
07	98666 X	17899	-0-	-80767	-0-		14738 2356	3 9	805	4	Y	2142	2014	0	9	8	278	
08	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-		15277 2262	3 9	130	4	Y	2056	2166	0	5	8	163	
09	0	17494	-0-	17494	17494		15317 2104	3 9	73	4	Y	1913	1815	0	10	8	251	
10	0	16813	-0-	16813	34307		13923 2176	3 9	714	4	Y	1978	1850	0	2	8	289	
11	0	13820	-0-	13820	48127		11144 1690	3 9	986	4	Y	1536	1662	0	1	8	162	
FOWLER STATE UNIT 1720				WELL #:	2H	RRCID ->	285591	COMPL.	DATE	05/28/2018	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.11248	-	18403		
06	DLQ G-10	24175	-0-	24175		107647	20538 2175	3 9	1462	4	Y	1977	1995	0	8	8	198	
07	130820 X	23173	-0-	-107647	-0-		20443 1670	3 9	1060	4	Y	1518	1512	0	7	8	197	
08	23405 X	20715	-0-	-2690	-0-		19028 1526	3 9	161	4	Y	1387	1471	0	3	8	110	
09	0	21258	-0-	21258	21258		19503 1663	3 9	92	4	Y	1512	1416	0	8	8	198	
10	0	18561	-0-	18561	39819		16239 1526	3 9	796	4	Y	1387	1297	0	1	8	199	
11	0	16894	-0-	16894	56713		14223 1517	3 9	1154	4	Y	1379	1433	0			145	
FLEMING 13				WELL #:	10H	RRCID ->	285593	COMPL.	DATE	08/02/2018	TOTAL	DEPTH	9625	PERF. 9878	-	14324		
06	24300 X	21953	-0-	-2347	-0-		20217 680	3 9	1056	4	N	618	621	0	5	8	246	
07	22484 X	22484	-0-	-0-	-0-		19404 611	3 9	2469	4	N	555	553	0	2	8	246	
08	24751 X	24751	-0-	-0-	-0-		22440 608	3 9	1703	4	N	553	626	0			173	
09	0	23543	-0-	23543	23543		22584 22393	3 3	959	9	N	872	714	0	4	8	327	
10	0	23440	-0-	23440	46983		1047 952	3 3	1047	9	N	952	815	0			310	
11	0	19478	-0-	19478	66461		18825 607	3 9	46	4	N	552	625	0			237	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRIFFIN STATE UNIT 1922				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 124807 10H	ASSOCIATED RRCID -> 285594		CAPACITY COMPL. DATE 03/07/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2280 X	938	-0-	-1342	-0-		139	3	799	9	Y	726	724	0	2	8	16
07	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-		797	3	734	9	Y	667	648	0	2	8	33
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-		1912	3	727	9	Y	661	658	0	1	8	35
09	0	4459	-0-	4459	4459		3578	3	3	4	Y	798	798	0			35
							878	9									
10	0	4822	-0-	4822	9281		3935	3	887	9	Y	806	804	0			37
11	0	1632	-0-	1632	10913		821	3	1	4	Y	736	734	0			39
							810	9									
SAUL 35 UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 285595	COMPL. DATE 06/26/2018				TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487						
06	40860 X	39249	-0-	-1611	-0-		36141	3	3108	9	Y	2825	2758	0	9	8	210
07	39049 X	39049	-0-	-0-	-0-		36217	3	238	4	Y	2358	2382	0	7	8	179
							2594	9									
08	38993 X	38993	-0-	-0-	-0-		33024	3	2941	4	Y	2753	2674	0	5	8	253
							3028	9									
09	0	36796	-0-	36796	36796		33921	3	148	4	Y	2479	2490	0	1	8	241
							2727	9									
10	0	37488	-0-	37488	74284		34555	3	2933	9	Y	2666	2622	0	2	8	295
11	0	33181	-0-	33181	107465		30599	3	2582	9	Y	2347	2415	0			227
SRO 551 ALLOC. A				WELL #:	100H	RRCID -> 285597	COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167						
06	16440 X	15068	-0-	-1372	-0-		12677	3	739	4	Y	1502	1512	0	6	8	192
							1652	9									
07	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-		13015	3	1863	4	Y	1498	1483	0	6	8	201
							1648	9									
08	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-		14509	3	99	4	Y	1424	1460	0	3	8	162
							1566	9									
09	0	10006	-0-	10006	10006		8488	3	574	4	Y	858	859	0			161
							944	9									
10	0	14906	-0-	14906	24912		12000	3	1675	4	Y	1119	1066	0	1	8	214
							1231	9									
11	0	14285	-0-	14285	39197		10557	3	2059	4	Y	1517	1421	0	1	8	309
							1669	9									
MCDERMOTT STATE UNIT 1720				WELL #:	1H	RRCID -> 285598	COMPL. DATE 08/30/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244						
06	14104 X	14104	-0-	-0-	-0-		12341	3	81	4	N	1529	1566	0	3	8	62
							1682	9									
07	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-		13012	3	95	4	N	1316	1298	0	4	8	76
							1448	9									
08	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-		13651	3	48	4	N	1044	1053	0	2	8	65
							1148	9									
09	0	15866	-0-	15866	15866		14186	3	16	4	N	1513	1479	0			99
							1664	9									
10	0	16056	-0-	16056	31922		14708	3	1348	9	N	1225	1205	0	1	8	84
11	0	15858	-0-	15858	47780		14163	3	1695	9	N	1541	1514	0			111

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
			WELL #:		1T	RRCID -> 285604	COMPL.	DATE 09/13/2017	TOTAL	DEPTH 10316	PERF.10542	- 17730		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	27917 3280	3 9	346	4	Y	2982	2960	0	8 8 386
07	31607 X	31607	-0-	-0-	-0-	28198 3244	3 9	165	4	Y	2949	2960	0	9 8 366
08	31033 X	31033	-0-	-0-	-0-	27592 3213	3 9	228	4	Y	2921	2981	0	4 8 302
09	0	30232	-0-	30232	30232	27072 3144	3 9	16	4	Y	2858	2671	0	11 8 478
10	0	25863	-0-	25863	56095	22901 2954	3 9	8	4	Y	2685	2766	0	1 8 220
11	0	25267	-0-	25267	81362	22397 2860	3 9	10	4	Y	2600	2618	0	202
CROCKETT 15														
			WELL #:		1	RRCID -> 285605	COMPL.	DATE 11/13/2017	TOTAL	DEPTH 11110	PERF.11265	- 16318		
06	15480 X	13535	-0-	-1945	-0-	11046 1064	3 9	1425	4	N	967	928	0	6 8 524
07	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	11417 999	3 9	1693	4	N	908	1074	0	7 8 351
08	14570 X	13947	-0-	-623	-0-	310 977	1 9	12660	3	N	888	839	0	4 8 396
09	0	13480	-0-	13480	13480	300 1293	1 4	10967	3	N	836	705	0	8 8 519
10	0	16700	-0-	16700	30180	2903 2085	1 4	10523	3	N	1081	1147	0	1 8 329
11	0	14733	-0-	14733	44913	1170 2609	1 4	9934	3	N	927	564	0	1 8 691
BOBCAT STATE UNIT 1718														
			WELL #:		3H	RRCID -> 285606	COMPL.	DATE 05/28/2018	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11307	- 18501		
06	22080 X	21625	-0-	-455	-0-	18790 2324	3 9	511	4	N	2113	1845	0	8 8 578
07	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	18076 2170	3 9	449	4	N	1973	2038	0	8 8 505
08	21328 X	20512	-0-	-816	-0-	18283 2219	3 9	10	4	N	2017	2147	0	4 8 371
09	0	20478	-0-	20478	20478	17418 2182	3 9	878	4	N	1984	1945	0	8 8 402
10	0	22067	-0-	22067	42545	19731 2334	3 9	2	4	N	2122	2068	0	1 8 424
11	0	21131	-0-	21131	63676	18872 2253	3 9	6	4	N	2048	2010	0	1 8 461
DAVIS 2728 UNIT														
			WELL #:		1	RRCID -> 285607	COMPL.	DATE 06/20/2017	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.11098	- 20743		
06	28470 X	26983	-0-	-1487	-0-	23778 3179	3 9	26	4	N	2890	3079	0	9 8 413
07	27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	23591 19362	3 3	3672	9	N	3338	3236	0	10 8 505
08	28399 X	28399	-0-	-0-	-0-	19362 3435	3 9	5602	4	N	3123	3040	0	5 8 583
09	0	26494	-0-	26494	26494	23188 22580	3 3	3306	9	N	3005	3149	0	10 8 429
10	0	25787	-0-	25787	52281	22580 3066	3 9	141	4	N	2787	2841	0	2 8 527
11	0	24672	-0-	24672	76953	21671 2998	3 9	3	4	N	2725	2704	0	1 8 547

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DAVIS 2728 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 124807 WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	31089 X	31089	-0-	-0-	-0-	22647	3	4066	4	N	3978	4029	0	248
						4376	9							
07	31219 X	31219	-0-	-0-	-0-	26443	3	4776	9	N	4342	4394	0	184
08	32519 X	30568	-0-	-1951	-0-	25799	3	4769	9	N	4335	4047	0	466
09	0	28371	-0-	28371	28371	24151	3	15	4	N	3823	3883	0	396
						4205	9							
10	0	28068	-0-	28068	56439	23862	3	9	4	N	3815	3956	0	323
						4197	9							
11	0	26783	-0-	26783	83222	22745	3	4038	9	N	3671	3527	0	466
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837														
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	385	3	297	4	N	48	131	0	321
						53	9							
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	1860	3	603	4	N	353	372	0	301
						388	9							
08	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	8391	3	942	4	N	1824	1668	0	455
						2006	9							
09	0	12394	-0-	12394	12394	10506	3	129	4	N	1599	1694	0	352
						1759	9							
10	0	14617	-0-	14617	27011	13168	3	1449	9	N	1317	1447	0	324
11	0	13318	-0-	13318	40329	11507	3	1811	9	N	1646	1521	0	449
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982														
06	29580 X	3396	-0-	-26184	-0-	3079	3	27	4	Y	264	334	0	24
						290	9							
07	5159 X	4331	-0-	-828	-0-	3535	3	48	4	Y	680	668	0	35
						748	9							
08	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	7927	3	122	4	Y	2176	2150	0	60
						2394	9							
09	0	9811	-0-	9811	9811	7986	3	20	4	Y	1641	1659	0	38
						1805	9							
10	0	9706	-0-	9706	19517	7977	3	4	4	Y	1568	1586	0	42
						1725	9							
11	0	7244	-0-	7244	26761	5814	3	13	4	Y	1288	1293	0	37
						1417	9							
STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320														
06	25500 X	23187	-0-	-2313	-0-	19222	3	283	4	Y	3347	3292	0	304
						3682	9							
07	23147 X	23147	-0-	-0-	-0-	18922	3	1258	4	Y	2697	2770	0	224
						2967	9							
08	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	20659	3	155	4	Y	3143	3056	0	304
						3457	9							
09	0	23064	-0-	23064	23064	19572	3	1	4	Y	3174	3127	0	350
						3491	9							
10	0	23544	-0-	23544	46608	19547	3	3997	9	Y	3634	3685	0	251
11	0	21851	-0-	21851	68459	18587	3	7	4	Y	2961	2868	0	343
						3257	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) STATE CVX UNIT				LLC B1314	//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:	11H	RRCID -> 285855	CAPACITY				CNTY: WARD			
								COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL	DEPTH 10840	PERF.10869	- 20829			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	40620 X	36544	-0-	-0-	-4076	-0-	32790	3	3754	9	Y	3413	3200 0	11 8	380
07	39532 X	39532	-0-	-0-	-0-	-0-	35460	3	4072	9	Y	3702	3599 0	13 8	470
08	38781 X	38781	-0-	-0-	-0-	-0-	34909	3	108	4	Y	3422	3656 0	7 8	229
							3764	9							
09	0	37390	-0-	-0-	37390	37390	33630	3	112	4	Y	3316	3261 0	1 8	283
							3648	9							
10	0	36937	-0-	-0-	36937	74327	32955	3	42	4	Y	3582	3581 0	2 8	228
							3940	9							
11	0	37517	-0-	-0-	37517	111844	33643	3	27	4	Y	3497	3493 0	1 8	231
							3847	9							

ZEMAN 40 ALLOC. C					WELL #:	11H	RRCID -> 286074	COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL	DEPTH 10666	PERF.10854	- 18459
06	22920 X	21500	-0-	-0-	-1420	-0-	3	1	18302	3	Y	2904	2776 0	5 8	258
							1	4	3194	9					
07	21753 X	21753	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	18807	3	Y	2669	2789 0	5 8	133
							7	4	2936	9					
08	21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	18761	3	Y	2890	2781 0	2 8	240
							1	4	3179	9					
09	0	20964	-0-	-0-	20964	20964	4	1	18126	3	Y	2533	2657 0		116
							48	4	2786	9					
10	0	21577	-0-	-0-	21577	42541	5	1	18702	3	Y	2609	2697 0	1 8	151
							2870	9							
11	0	22462	-0-	-0-	22462	65003	5	1	19353	3	Y	2822	2784 0	1 8	188
							3104	9							

WOODSON 36 ALLOC. A					WELL #:	11H	RRCID -> 286081	COMPL. DATE 05/02/2018				TOTAL	DEPTH 10708	PERF.10812	- 20601
06	38640 X	37508	-0-	-0-	-1132	-0-	31565	3	204	4	Y	5217	5179 0	12 8	349
							5739	9							
07	48210 X	48210	-0-	-0-	-0-	-0-	40438	3	154	4	Y	6925	6930 0	14 8	330
							7618	9							
08	41503 X	41503	-0-	-0-	-0-	-0-	34188	3	874	4	Y	5855	5852 0	5 8	328
							6441	9							
09	0	35954	-0-	-0-	35954	35954	30548	3	64	4	Y	4856	4929 0	1 8	254
							5342	9							
10	0	35028	-0-	-0-	35028	70982	29819	3	5	4	Y	4731	4736 0	2 8	321
							5204	9							
11	0	35827	-0-	-0-	35827	106809	30759	3	79	4	Y	4535	4579 0	1 8	276
							4989	9							

LANGFORD 98 ALLOC. B					WELL #:	11H	RRCID -> 286096	COMPL. DATE 02/10/2018				TOTAL	DEPTH 10891	PERF.10980	- 18188
06	DLQ G-10	12375	-0-	-0-	12375	63443	11222	3	1153	9	Y	1048	914 0	4 8	286
07	76175 X	12732	-0-	-0-	-63443	-0-	10409	3	1209	4	Y	1013	1076 0	5 8	218
							1114	9							
08	13764 X	13567	-0-	-0-	-197	-0-	11910	3	649	4	Y	916	1005 0	1 8	128
							1008	9							
09	0	13652	-0-	-0-	13652	13652	12696	3	10	4	Y	860	878 0		110
							946	9							
10	0	12932	-0-	-0-	12932	26584	11938	3	994	9	Y	904	871 0	1 8	160
11	0	11708	-0-	-0-	11708	38292	10793	3	915	9	Y	832	859 0		133

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON A36			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 286147		CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2017				CNTY: WARD						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	31860	X	29204	-0-		-2656	-0-	26003 2940 9	3	261	4	Y	2673	2662	0	6	8	179
07	29823	X	29823	-0-		-0-	-0-	26597 3066 9	3	160	4	Y	2787	2828	0	5	8	133
08	28280	X	28280	-0-		-0-	-0-	24242 3053 9	3	985	4	Y	2775	2750	0	3	8	155
09	0		26368	-0-		26368	26368	23699 2588 9	3	81	4	Y	2353	2384	0	1	8	123
10	0		26710	-0-		26710	53078	24214 2490 9	3	6	4	Y	2264	2265	0	1	8	153
11	0		27009	-0-		27009	80087	24166 2746 9	3	97	4	Y	2496	2496	0	1	8	152
LANGFORD 98 ALLOC C						WELL #:	20H	RRCID -> 286159		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL	DEPTH	10527	PERF.10576	- 17490		
06	15720	X	14519	-0-		-1201	-0-	12839 1605 9	3	75	4	N	1459	1545	0	3	8	346
07	13695	X	13695	-0-		-0-	-0-	10804 1525 9	3	1366	4	N	1386	1265	0	4	8	463
08	15578	X	15578	-0-		-0-	-0-	13937 1598 9	3	43	4	N	1453	1561	0	1	8	354
09	0		15213	-0-		15213	15213	13762 1431 9	3	20	4	N	1301	1471	0			184
10	0		15719	-0-		15719	30932	14304 13716 9	3	1415	9	N	1286	1355	0	1	8	284
11	0		15290	-0-		15290	46222		3	1574	9	N	1431	1380	0			335
ST. CLAIR 2827 ALLOC A						WELL #:	12H	RRCID -> 286177		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL	DEPTH	11124	PERF.11395	- 19990		
06	25320	X	22404	-0-		-2916	-0-	20023 2321 9	3	60	4	Y	2110	2149	0	6	8	93
07	22004	X	22004	-0-		-0-	-0-	19528 2474 9	3	2	4	Y	2249	2192	0	8	8	142
08	25300	X	25300	-0-		-0-	-0-	22837 2462 9	3	1	4	Y	2238	2201	0	4	8	175
09	0		24366	-0-		24366	24366	21856 2493 9	3	17	4	Y	2266	2258	0	1	8	182
10	0		22624	-0-		22624	46990	20299 2319 9	3	6	4	Y	2108	2107	0	1	8	175
11	0		22638	-0-		22638	69628	19948 2675 9	3	15	4	Y	2432	2344	0	1	8	262
LOVELACE STATE UNIT B912						WELL #:	11H	RRCID -> 286265		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL	DEPTH	10853	PERF.11152	- 18245		
06	34170	X	31886	-0-		-2284	-0-	25439 2983 9	3	3464	4	N	2712	2394	0	11	8	630
07	33071	X	33071	-0-		-0-	-0-	25350 3122 9	3	4599	4	N	2838	2894	0	11	8	563
08	32111	X	32111	-0-		-0-	-0-	28361 3009 9	3	741	4	N	2735	2944	0	5	8	349
09	0		32157	-0-		32157	32157	29160 2803 9	3	194	4	N	2548	2595	0	1	8	301
10	0		32960	-0-		32960	65117	29955 27096 9	3	3005	9	N	2732	2733	0	2	8	346
11	0		30646	-0-		30646	95763	2742 9	3	808	4	N	2493	2450	0	1	8	388

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCGARY STATE UNIT 1011				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 1161	ASSOCIATED RRCID -> 286269	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	49080 X	-0-	-0-	-49080	-0-				N	-0-					425
07	65245 X	65245	-0-	-0-	-0-	62710	3	1332	4	N	1094	1190	0	2 8	327
						1203	9								
08	36502 X	36502	-0-	-0-	-0-	35344	3	73	4	N	986	1092	0	6 8	215
						1085	9								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1	8		215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30		2	8		243
11	14B2 EXT	38422	-0-	38422	38422	515	1	36926	3	N	891	952	0	1 8	181
						1	4	980	9						
DURHAM-EAST ALLOCATION A				WELL #:	1H	RRCID -> 286301	COMPL. DATE 10/29/2017				TOTAL	DEPTH	10822	PERF.11166	- 20158
06	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	16719	3	1681	4	N	1126	1366	0	6 8	390
						1239	9								
07	19586 X	19586	-0-	-0-	-0-	16199	3	2087	4	N	1182	1070	0	6 8	496
						1300	9								
08	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	18087	3	1135	9	N	1032	1102	0	2 8	424
09	0	17863	-0-	17863	17863	14680	3	1855	4	N	1207	1068	0	5 8	558
						1328	9								
10	0	22009	-0-	22009	39872	17871	3	2641	4	N	1361	1388	0	1 8	396
						1497	9								
11	0	20199	-0-	20199	60071	14807	3	4091	4	N	1183	1189	0		390
						1301	9								
ALLAR STATE UNIT 2877				WELL #:	2H	RRCID -> 286324	COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL	DEPTH	10720	PERF.11215	- 17879
06	17653 X	17653	-0-	-0-	-0-	15769	3	1884	9	Y	1713	1757	0	5 8	174
07	18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	16581	3	1915	9	Y	1741	1721	0	5 8	189
08	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	15241	3	5	4	Y	1580	1523	0	3 8	243
						1738	9								
09	0	16873	-0-	16873	16873	15187	3	1686	9	Y	1533	1595	0	5 8	176
10	0	16787	-0-	16787	33660	15330	3	73	4	Y	1258	1261	0	1 8	239
						1384	9								
11	0	15275	-0-	15275	48935	13132	3	6	4	Y	1943	1823	0	1 8	358
						2137	9								
ZEMAN 40 ALLOC. F				WELL #:	42H	RRCID -> 286368	COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL	DEPTH	11282	PERF.11351	- 19101
06	33803 X	33803	-0-	-0-	-0-	30407	3	59	4	Y	3034	2922	0	7 8	189
						3337	9								
07	32212 X	32212	-0-	-0-	-0-	28242	3	791	4	Y	2890	3001	0	8 8	70
						3179	9								
08	31531 X	31531	-0-	-0-	-0-	28166	3	3365	9	Y	3059	2950	0	4 8	175
09	0	32793	-0-	32793	32793	7	1	29540	3	Y	2915	2946	0	1 8	143
						39	4	3207	9						
10	0	29910	-0-	29910	62703	19	1	26583	3	Y	3003	3000	0	1 8	177
						5	4	3303	9						
11	0	27603	-0-	27603	90306	24566	3	3037	9	Y	2761	2665	0		273

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ALLAR STATE UNIT 2877														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 124807 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	15757	3	2177	9	Y	1979	2008 0	5 8	201
07	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	15926	3	2408	9	Y	2189	2145 0	7 8	238
08	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	15400	3	5	4	Y	2052	1971 0	3 8	316
						2257	9							
09	0	16394	-0-	16394	16394	14245	3	2149	9	Y	1954	2039 0	7 8	224
10	0	14899	-0-	14899	31293	12906	3	62	4	Y	1755	1737 0	1 8	333
						1931	9							
11	0	18218	-0-	18218	49511	16444	3	8	4	Y	1605	1642 0		296
						1766	9							
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483														
06	29820 X	27019	-0-	-2801	-0-	4	1	23188	3	Y	3478	3332 0	6 8	309
						1	4	3826	9					
07	28903 X	28903	-0-	-0-	-0-	4	1	25213	3	Y	3343	3480 0	6 8	166
						9	4	3677	9					
08	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	5	1	23786	3	Y	3398	3279 0	3 8	282
						1	4	3738	9					
09	0	28267	-0-	28267	28267	6	1	24691	3	Y	3186	3321 0	1 8	146
						65	4	3505	9					
10	0	28050	-0-	28050	56317	6	1	24466	3	Y	3253	3347 0	1 8	187
						3578	9							
11	0	20721	-0-	20721	77038	5	1	17821	3	Y	2632	2644 0		175
						2895	9							
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459														
06	47580 X	43318	-0-	-4262	-0-	38274	3	74	4	Y	4518	4350 0	10 8	281
						4970	9							
07	44259 X	44259	-0-	-0-	-0-	38631	3	1082	4	Y	4133	4302 0	11 8	101
						4546	9							
08	46071 X	46071	-0-	-0-	-0-	41089	3	1	4	Y	4528	4366 0	5 8	258
						4981	9							
09	0	43551	-0-	43551	43551	9	1	38987	3	Y	4094	4150 0	1 8	201
						52	4	4503	9					
10	0	45209	-0-	45209	88760	29	1	40590	3	Y	4166	4176 0	1 8	247
						7	4	4583	9					
11	0	43730	-0-	43730	132490	39194	3	4536	9	Y	4124	3963 0		408
ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176														
06	26226 X	26226	-0-	-0-	-0-	22299	3	43	4	Y	3531	3397 0	8 8	220
						3884	9							
07	27050 X	27050	-0-	-0-	-0-	22800	3	639	4	Y	3283	3414 0	9 8	80
						3611	9							
08	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	24018	3	3923	9	Y	3566	3438 0	4 8	204
09	0	25823	-0-	25823	25823	5	1	22264	3	Y	3204	3249 0	1 8	158
						30	4	3524	9					
10	0	25907	-0-	25907	51730	16	1	22408	3	Y	3163	3179 0	1 8	187
						4	4	3479	9					
11	0	22495	-0-	22495	74225	19130	3	3365	9	Y	3059	2944 0		302

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOWNSEN 24265 ALLOC. A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 124807 WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	53213 X	53213	-0-	-0-	-0-	1050	1	46467	3	N	4699	4686	0	478
						527	4	5169	9					
07	54919 X	54919	-0-	-0-	-0-	1085	1	47661	3	N	4873	4853	0	478
						813	4	5360	9					
08	54406 X	54406	-0-	-0-	-0-	1085	1	47936	3	N	4751	4797	0	422
						159	4	5226	9					
09	0	52865	-0-	52865	52865	1050	1	46897	3	N	4471	4505	0	386
						4918	9							
10	0	52841	-0-	52841	105706	1085	1	46760	3	N	4516	4549	0	386
						28	4	4968	9					
11	0	50519	-0-	50519	156225	1050	1	44559	3	N	4415	4558	0	242
						53	4	4857	9					
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096														
06	26223 X	26223	-0-	-0-	-0-	24011	3	20	4	Y	1993	2088	0	123
						2192	9							
07	27608 X	27608	-0-	-0-	-0-	22788	3	779	4	Y	3674	3527	0	261
						4041	9							
08	29829 X	29829	-0-	-0-	-0-	639	1	24687	3	Y	4009	3923	0	343
						93	4	4410	9					
09	0	26580	-0-	26580	26580	617	1	22263	3	Y	3364	3481	0	219
						3700	9							
10	0	27250	-0-	27250	53830	647	1	22691	3	Y	3556	3452	0	446
						3912	9							
11	0	22738	-0-	22738	76568	549	1	18335	3	Y	3504	3470	0	479
						3854	9							
SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433														
06	29640 X	26469	-0-	-3171	-0-	21656	3	1262	4	Y	3228	3227	0	413
						3551	9							
07	28742 X	28742	-0-	-0-	-0-	21880	3	3132	4	Y	3391	3334	0	455
						3730	9							
08	27957 X	27957	-0-	-0-	-0-	24392	3	166	4	Y	3090	3185	0	352
						3399	9							
09	0	27062	-0-	27062	27062	22041	3	1491	4	Y	3209	2956	0	603
						3530	9							
10	0	27526	-0-	27526	54588	21038	3	2937	4	Y	3228	3008	0	569
						3551	9							
11	0	25989	-0-	25989	80577	18746	3	3655	4	Y	3262	3164	0	666
						3588	9							
WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213														
06	38160 X	29150	-0-	-9010	-0-	24683	3	1233	4	Y	2940	2830	0	246
						3234	9							
07	25127 X	25127	-0-	-0-	-0-	21844	3	480	4	Y	2548	2617	0	168
						2803	9							
08	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	21507	3	393	4	Y	1711	1652	0	224
						1882	9							
09	0	24075	-0-	24075	24075	21803	3	296	4	Y	1796	1901	0	119
						1976	9							
10	0	25330	-0-	25330	49405	23205	3	2125	9	Y	1932	2034	0	121
11	0	22338	-0-	22338	71743	19466	3	105	4	Y	2515	2403	0	232
						2767	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SAUL 3526 ALLOC. A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 124807 11H	ASSOCIATED RRCID -> 287148	CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL	DEPTH 10594	PERF.11079	CNTY: WARD - 23976		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	25830	X	21383	-0-	-4447	-0-	18533	3	2850	9	Y	2591	2577	0	8 8	193
07	22285	X	22285	-0-	-0-	-0-	19228	3	127	4	Y	2664	2647	0	8 8	202
							2930	9								
08	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	18027	3	1606	4	Y	2648	2603	0	4 8	243
							2913	9								
09	0		23093	-0-	23093	23093	19574	3	85	4	Y	3122	3061	0	1 8	303
							3434	9								
10	0		22540	-0-	22540	45633	19366	3	3174	9	Y	2885	2815	0	2 8	311
11	0		22860	-0-	22860	68493	19646	3	3214	9	Y	2922	2951	0		282
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A				WELL #:	11H	RRCID -> 287796	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH 10824	PERF.11635	- 19918		
06	40110	X	37244	-0-	-2866	-0-	34923	3	514	4	Y	1643	1627	0	6 8	149
							1807	9								
07	39037	X	39037	-0-	-0-	-0-	34469	3	2292	4	Y	2069	2040	0	6 8	172
							2276	9								
08	38232	X	38232	-0-	-0-	-0-	35894	3	269	4	Y	1881	1867	0	4 8	182
							2069	9								
09	0		36066	-0-	36066	36066	34281	3	1	4	Y	1622	1624	0	1 8	179
							1784	9								
10	0		34983	-0-	34983	71049	33377	3	1606	9	Y	1460	1539	0	1 8	102
11	0		34263	-0-	34263	105312	32502	3	12	4	Y	1590	1508	0		184
							1749	9								
STATE CVX A1314 UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 288082	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH 10591	PERF.10986	- 20822		
06	48840	X	40827	-0-	-8013	-0-	37394	3	550	4	Y	2621	2597	0	10 8	238
							2883	9								
07	47477	X	47477	-0-	-0-	-0-	41389	3	2752	4	Y	3033	3011	0	8 8	252
							3336	9								
08	46468	X	46468	-0-	-0-	-0-	43165	3	324	4	Y	2708	2692	0	6 8	262
							2979	9								
09	0		44405	-0-	44405	44405	41772	3	1	4	Y	2393	2390	0	1 8	264
							2632	9								
10	0		45777	-0-	45777	90182	43356	3	2421	9	Y	2201	2307	0	2 8	154
11	0		45318	-0-	45318	135500	42477	3	15	4	Y	2569	2424	0	1 8	298
							2826	9								
SANSOM 3875 ALLOC B				WELL #:	21H	RRCID -> 288150	COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL	DEPTH 10655	PERF.10976	- 21741		
06	DLQ G-10		44843	-0-	44843	245689	30	1	38412	3	Y	5084	5200	0	13 8	81
							809	4	5592	9						
07	296185	X	50496	-0-	-245689	-0-	31	1	44437	3	Y	5455	5472	0	11 8	53
							27	4	6001	9						
08	54560	X	50490	-0-	-4070	-0-	31	1	44630	3	Y	5299	5295	0	8 8	49
							5829	9								
09	0		48774	-0-	48774	48774	30	1	43122	3	Y	5069	5035	0	7 8	76
							46	4	5576	9						
10	0		46904	-0-	46904	95678	41444	3	5460	9	Y	4964	4920	0	2 8	91
11	0		39804	-0-	39804	135482	35072	3	4732	9	Y	4302	4290	0	1 8	102

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2 ALLOC C			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 11H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
						RRCID -> 288256	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL	DEPTH 10316	PERF.10457	- 16707				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	41280 X	19043	-0-		-22237	-0-	17070 1761 9	3	212	4	Y	1601	1622	0	207
07	17709 X	17709	-0-		-0-	-0-	15995 1621 9	3	93	4	Y	1474	1494	0	183
08	17352 X	17352	-0-		-0-	-0-	15661 1561 9	3	130	4	Y	1419	1453	0	147
09	0	14759	-0-		14759	14759	13387 1364 9	3	8	4	Y	1240	1175	0	207
10	0	27797	-0-		27797	42556	24810 2978 9	3	9	4	Y	2707	2621	0	232
11	0	22439	-0-		22439	64995	20076 2354 9	3	9	4	Y	2140	2206	0	166
TRINITY STATE UNIT 1110					WELL #:	22H	RRCID -> 288284	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL	DEPTH 10419	PERF.10484	- 20349			
06	60480 X	51590	-0-		-8890	-0-	47084 3735 9	3	771	4	Y	3395	3358	0	169
07	54517 X	54517	-0-		-0-	-0-	50416 50416 3	3	4101	9	Y	3728	3778	0	106
08	52825 X	52825	-0-		-0-	-0-	48503 4305 9	3	17	4	Y	3914	3824	0	190
09	0	50092	-0-		50092	50092	46295 3783 9	3	14	4	Y	3439	3501	0	127
10	0	50994	-0-		50994	101086	46972 4021 9	3	1	4	Y	3655	3583	0	260
11	0	52868	-0-		52868	153954	48991 3827 9	3	50	4	Y	3479	3424	0	314
SANSOM 3875 ALLOC C					WELL #:	23H	RRCID -> 288285	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL	DEPTH 11012	PERF.11404	- 22090			
06	DLQ G-10	43574	-0-		43574	210375	30 810 4	1	38476	3	Y	3871	3965	0	61
07	257803 X	47428	-0-		-210375	-0-	31 26 4	1	42815	3	Y	4142	4154	0	40
08	51987 X	47657	-0-		-4330	-0-	31 4376 9	1	43250	3	Y	3978	3975	0	37
09	0	44150	-0-		44150	44150	30 43 4	1	39897	3	Y	3800	3775	0	57
10	0	42013	-0-		42013	86163	37857 23662 3	3	4156	9	Y	3778	3744	0	69
11	0	26441	-0-		26441	112604	23662 2840 9	3	2779	9	Y	2526	2534	0	60
LOVELACE STATE UNIT A912					WELL #:	31H	RRCID -> 288297	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL	DEPTH 10440	PERF.10608	- 17789			
06	DLQ G-10	26530	-0-		26530	137471	22909 3246 9	3	375	4	Y	2951	2922	0	147
07	163254 X	25783	-0-		-137471	-0-	22655 24951 3	3	3128	9	Y	2844	2900	0	81
08	28340 X	28340	-0-		-0-	-0-	3380 22173 3	3	9	4	Y	3073	3000	0	149
09	0	25184	-0-		25184	25184	3002 22914 3	3	9	4	Y	2729	2776	0	101
10	0	26210	-0-		26210	51394	3295 21734 3	3	1	4	Y	2995	2929	0	213
11	0	24602	-0-		24602	75996	21734 2840 9	3	28	4	Y	2582	2561	0	233
LOVELACE STATE UNIT A912					WELL #:	10H	RRCID -> 288301	COMPL. DATE 01/16/2018	TOTAL	DEPTH 2255	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRIFFIN STATE UNIT 1922														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 124807 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	BALANCE
06	78060 X	76975	-0-	-1085	-0-	64921	3	17	4	Y	10943	10925	0	247
07	79810 X	79810	-0-	-0-	-0-	12037	9							
08	76105 X	76105	-0-	-0-	-0-	67932	3	36	4	Y	10765	10445	0	536
09	0	75031	-0-	75031	75031	11842	9							
10	0	76178	-0-	76178	151209	65409	3	5	4	Y	9719	9728	0	513
11	0	72778	-0-	72778	223987	10691	9							
						64343	3	54	4	Y	9667	9756	0	422
						10634	9							
						66033	3	10145	9	Y	9223	9301	0	430
						63370	3	77	4	Y	8483	8462	0	449
						9331	9							
CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526														
06	50730 X	33677	-0-	-17053	-0-	30218	3	375	4	Y	2804	2778	0	363
07	37026 X	37026	-0-	-0-	-0-	3084	9							
08	35514 X	35514	-0-	-0-	-0-	33614	3	196	4	Y	2924	2915	0	363
09	0	35763	-0-	35763	35763	3216	9							
10	0	34382	-0-	34382	70145	31982	3	265	4	Y	2970	3022	0	307
11	0	30942	-0-	30942	101087	3267	9							
						32765	3	20	4	Y	2707	2551	0	453
						2978	9							
						31387	3	12	4	Y	2712	2793	0	225
						2983	9							
						28237	3	12	4	Y	2448	2483	0	190
						2693	9							
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655														
06	71670 X	63458	-0-	-8212	-0-	57929	3	15	4	Y	5013	5052	0	113
07	61848 X	61848	-0-	-0-	-0-	5514	9							
08	62113 X	62113	-0-	-0-	-0-	55906	3	29	4	Y	5375	5204	0	268
09	0	58484	-0-	58484	58484	5913	9							
10	0	57700	-0-	57700	116184	55828	3	4	4	Y	5710	5669	0	301
11	0	50812	-0-	50812	166996	6281	9							
						52379	3	44	4	Y	5510	5569	0	241
						6061	9							
						51606	3	6094	9	Y	5540	5579	0	259
						45125	3	55	4	Y	5120	5107	0	271
						5632	9							
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837														
06	DLQ G-10	40239	-0-	40239	210664	30	1	36498	3	Y	2675	2704	0	42
07	249457 X	38793	-0-	-210664	-0-	768	4	2943	9					
08	45291 X	34750	-0-	-10541	-0-	31	1	35822	3	Y	2654	2665	0	26
09	0	32726	-0-	32726	32726	21	4	2919	9					
10	0	32611	-0-	32611	65337	31	1	32254	3	Y	2241	2243	0	21
11	0	24844	-0-	24844	90181	2465	9							
						30	1	30345	3	Y	2107	2094	0	31
						33	4	2318	9					
						30280	3	2331	9	Y	2119	2100	0	39
						23103	3	1741	9	Y	1583	1584	0	37

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ALLISON 36-54 ALLOC A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 10 H	ASSOCIATED RRCID -> 288448	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	33570 X	17555	-0-	-16015	-0-	-0-	15801 3 1643 9	111 4	N			1494	1580 0	6 8			311
07	31407 X	31407	-0-	-0-	-0-	-0-	26900 3 3296 9	1211 4	N			2996	3106 0	4 8			197
08	35247 X	28835	-0-	-6412	-0-	-0-	25419 3 3049 9	367 4	N			2772	2563 0	3 8			403
09	0	26225	-0-	26225	26225	26225	23361 3 2770 9	94 4	N			2518	2651 0	6 8			264
10	0	27111	-0-	27111	53336	53336	620 1 2606 9	23885 3	N			2369	2494 0				278
11	0	25904	-0-	25904	79240	79240	561 1 87 4	22592 3	N			2422	2410 0	1 8			289
CROWLEY UNIT 7558				WELL #: 10H	RRCID -> 288523	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL	DEPTH	10895	PERF.11175	- 18366						
06	22872 X	22872	-0-	-0-	-0-	-0-	19377 3 3479 9	16 4	Y			3163	3083 0	7 8			195
07	22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	-0-	19094 3 2306 9	653 4	Y			2096	2137 0	5 8			149
08	20251 X	20251	-0-	-0-	-0-	-0-	455 1 66 4	17585 3 2145 9	Y			1950	1930 0	2 8			167
09	0	17064	-0-	17064	17064	17064	411 1 1811 9	14842 3	Y			1646	1702 0	4 8			107
10	0	16657	-0-	16657	33721	33721	413 1 1771 9	14473 3	Y			1610	1574 0				203
11	0	20008	-0-	20008	53729	53729	531 1 1711 9	17766 3	Y			1555	1545 0				213
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A				WELL #: 21H	RRCID -> 288535	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL	DEPTH	10461	PERF.10532	- 20392						
06	36600 X	35730	-0-	-870	-0-	-0-	31820 3 3389 9	521 4	Y			3081	3054 0	8 8			154
07	35391 X	35391	-0-	-0-	-0-	-0-	32056 3 34144 3	3335 9 12 4	Y Y			3032 3184	3089 0 3111 0	10 8 5 8			87 155
08	37658 X	37658	-0-	-0-	-0-	-0-	3502 9 31675 3										
09	0	34785	-0-	34785	34785	34785	3098 9 30225 3	12 4	Y			2816	2866 0	1 8			104
10	0	33362	-0-	33362	68147	68147	3136 9 30498 3	1 4	Y			2851	2801 0	2 8			203
11	0	33492	-0-	33492	101639	101639	2960 9 2960 9	34 4	Y			2691	2650 0	1 8			243
DOROTHY UNIT 38				WELL #: 15H	RRCID -> 288551	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.10716	- 21466						
06	47490 X	3907	-0-	-43583	-0-	-0-	3351 3 526 9	30 4	Y			478	578 0	3 8			43
07	14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	-0-	11374 3 3038 9	156 4	Y			2762	2659 0	4 8			142
08	38440 X	38440	-0-	-0-	-0-	-0-	31118 3 6843 9	479 4	Y			6221	6187 0	4 8			172
09	0	31120	-0-	31120	31120	31120	26090 3 4963 9	67 4	Y			4512	4570 0	11 8			103
10	0	31114	-0-	31114	62234	62234	26382 3 4719 9	13 4	Y			4290	4346 0	1 8			115
11	0	25868	-0-	25868	88102	88102	21747 3 4073 9	48 4	Y			3703	3712 0				106

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY 7527 ALLOC. A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 124807 WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	35820 X	29242	-0-	-6578	-0-	26578 2642	3 9	22	4	Y	2402	2360	0	148
07	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	25563 1730	3 9	874	4	Y	1573	1605	0	112
08	27088 X	27088	-0-	-0-	-0-	641 94	1 4	24761 1592	3 9	Y	1447	1434	0	124
09	0	25614	-0-	25614	25614	652 1452	1 9	23510	3	Y	1320	1355	0	86
10	0	25778	-0-	25778	51392	676 1	1 4	23678 1423	3 9	Y	1294	1256	0	162
11	0	21958	-0-	21958	73350	600 1302	1 9	20056	3	Y	1184	1184	0	162
ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921														
06	32850 X	24295	-0-	-8555	-0-	21933 2296	3 9	66	4	Y	2087	2120	0	92
07	28153 X	28153	-0-	-0-	-0-	25487 2663	3 9	3	4	Y	2421	2351	0	153
08	26979 X	26979	-0-	-0-	-0-	24583 2395	3 9	1	4	Y	2177	2156	0	170
09	0	25982	-0-	25982	25982	23492 2472	3 9	18	4	Y	2247	2236	0	180
10	0	24833	-0-	24833	50815	22527 2300	3 9	6	4	Y	2091	2087	0	173
11	0	22032	-0-	22032	72847	19649 2369	3 9	14	4	Y	2154	2094	0	232
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431														
06	DLQ G-10	71322	-0-	71322	288371	30 1346	1 4	63958 5988	3 9	Y	5444	5505	0	86
07	369407 X	81036	-0-	-288371	-0-	31 42	1 4	70362 10601	3 9	Y	9637	9610	0	93
08	54250 X	51172	-0-	-3078	-0-	31 5620	1 9	45521	3	Y	5109	5148	0	47
09	0	42012	-0-	42012	42012	30 40	1 4	37529 4413	3 9	Y	4012	3993	0	60
10	0	40801	-0-	40801	82813	36548 40	3 4	4253	9	Y	3866	3840	0	71
11	0	39024	-0-	39024	121837	35041	3	3983	9	Y	3621	3605	0	86
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191														
06	31320 X	29149	-0-	-2171	-0-	25408 3517	3 9	224	4	Y	3197	2967	0	288
07	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	23117 2911	3 9	317	4	Y	2646	2794	0	136
08	27316 X	27316	-0-	-0-	-0-	24205 2738	3 9	373	4	Y	2489	2555	0	69
09	0	28782	-0-	28782	28782	25912 2804	3 9	66	4	Y	2549	2554	0	58
10	0	27378	-0-	27378	56160	24724 2642	3 9	12	4	Y	2402	2408	0	63
11	0	21706	-0-	21706	77866	19448 2215	3 9	43	4	Y	2014	2019	0	58

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 14H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 290005		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 10868		PERF.11060 - 21311					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	56040 X	6270	-0-	-49770		-0-	5944 274	3 9	52	4	Y	249	321	0	1	8	22
07	13117 X	13117	-0-	-0-		-0-	11490 1469	3 9	158	4	Y	1335	1286	0	2	8	69
08	43409 X	43409	-0-	-0-		-0-	39262 3543	3 9	604	4	Y	3221	3199	0	2	8	89
09	0	46669	-0-	46669		46669	43507 3050	3 9	112	4	Y	2773	2792	0	7	8	63
10	0	49014	-0-	49014		95683	45958 3034	3 9	22	4	Y	2758	2773	0	1	8	73
11	0	45492	-0-	45492		141175	42611 2787	3 9	94	4	Y	2534	2534	0			73
RICHMOND W STATE 4239 A-B				WELL #: 71H		RRCID -> 290138	COMPL. DATE 01/21/2021		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10798 - 18356						
06	59490 X	46017	-0-	-13473		-0-	40134 5407	3 9	476	4	Y	4915	4898	0	12	8	81
07	46245 X	46245	-0-	-0-		-0-	41005 5213	3 9	27	4	Y	4739	4674	0	13	8	133
08	41200 X	41200	-0-	-0-		-0-	36332 4864	3 9	4	4	Y	4422	4349	0	7	8	199
09	0	40662	-0-	40662		40662	36039	3	4623	9	Y	4203	4241	0	1	8	160
10	0	41520	-0-	41520		82182	37113	3	4407	9	Y	4006	4120	0	2	8	83
11	0	36647	-0-	36647		118829	32560	3	4087	9	Y	3715	3697	0	1	8	100
RICHMOND W STATE 4239 A-C				WELL #: 72H		RRCID -> 290139	COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 11002		PERF.11030 - 18587						
06	35850 X	30456	-0-	-5394		-0-	27135 2999	3 9	322	4	Y	2726	2713	0	7	8	45
07	29536 X	29536	-0-	-0-		-0-	26616 2902	3 9	18	4	Y	2638	2602	0	7	8	74
08	26791 X	26791	-0-	-0-		-0-	24027 2761	3 9	3	4	Y	2510	2467	0	4	8	113
09	0	25003	-0-	25003		25003	22433	3	2570	9	Y	2336	2359	0	1	8	89
10	0	18876	-0-	18876		43879	17007	3	1869	9	Y	1699	1776	0	1	8	35
11	0	26024	-0-	26024		69903	23575	3	2449	9	Y	2226	2200	0	1	8	60
RICHMOND W STATE 4239 A-D				WELL #: 73H		RRCID -> 290140	COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 11277		PERF.11268 - 18749						
06	37890 X	31807	-0-	-6083		-0-	28349 3122	3 9	336	4	Y	2838	2827	0	7	8	47
07	29730 X	29730	-0-	-0-		-0-	26772 2940	3 9	18	4	Y	2673	2638	0	7	8	75
08	30075 X	30075	-0-	-0-		-0-	27113 2959	3 9	3	4	Y	2690	2640	0	4	8	121
09	0	27916	-0-	27916		27916	25148	3	2768	9	Y	2516	2540	0	1	8	96
10	0	27961	-0-	27961		55877	25230	3	2731	9	Y	2483	2551	0	1	8	52
11	0	25366	-0-	25366		81243	22841	3	2525	9	Y	2295	2284	0	1	8	62

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 290175	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	72300 X	58942	-0-	-13358	-0-	50993 3 6618 9	1331 4	Y		6016	5964 0	17 8		89
07	59849 X	59849	-0-	-0-	-0-	582 1 449 4	52332 3 6486 9	Y		5896	5835 0	15 8		135
08	64268 X	64268	-0-	-0-	-0-	1096 1 822 4	55656 3 6694 9	Y		6085	6154 0	6 8		60
09	0	60950	-0-	60950	60950	1049 1 9 4	52702 3 7190 9	Y		6536	6505 0	9 8		82
10	0	55972	-0-	55972	116922	1027 1 7244 9	47701 3	Y		6585	6546 0	1 8		98
11	0	48426	-0-	48426	165348	952 1 57 4	40736 3 6681 9	Y		6074	6030 0	1 8		141
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 11H	RRCID -> 290176	COMPL. DATE 06/20/2021				TOTAL DEPTH 10909	PERF.11075	- 21032		
06	65400 X	55073	-0-	-10327	-0-	48496 3 5311 9	1266 4	Y		4828	4777 0	18 8		72
07	64111 X	64111	-0-	-0-	-0-	635 1 489 4	57017 3 5970 9	Y		5427	5355 0	20 8		124
08	70586 X	70586	-0-	-0-	-0-	1221 1 916 4	61981 3 6468 9	Y		5880	5934 0	12 8		58
09	0	68170	-0-	68170	68170	1213 1 11 4	60953 3 5993 9	Y		5448	5416 0	22 8		68
10	0	65406	-0-	65406	133576	1257 1 5751 9	58398 3	Y		5228	5205 0	3 8		78
11	0	55045	-0-	55045	188621	1159 1 69 4	49550 3 4267 9	Y		3879	3865 0	2 8		90
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 12H	RRCID -> 290177	COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10569	PERF.10730	- 20728		
06	57420 X	50533	-0-	-6887	-0-	42448 3 6977 9	1108 4	Y		6343	6290 0	12 8		94
07	51120 X	51120	-0-	-0-	-0-	486 1 375 4	43695 3 6564 9	Y		5967	5911 0	13 8		137
08	50144 X	50144	-0-	-0-	-0-	836 1 627 4	42442 3 6239 9	Y		5672	5745 0	8 8		56
09	0	46540	-0-	46540	46540	797 1 7 4	40025 3 5711 9	Y		5192	5173 0	10 8		65
10	0	46570	-0-	46570	93110	861 1 5710 9	39999 3	Y		5191	5167 0	2 8		78
11	0	43184	-0-	43184	136294	853 1 51 4	36495 3 5785 9	Y		5259	5214 0	1 8		122
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 20H	RRCID -> 290178	COMPL. DATE 06/18/2021				TOTAL DEPTH 10449	PERF.10670	- 20568		
06	69627 X	69627	-0-	-0-	-0-	60252 3 7803 9	1572 4	Y		7094	7036 0	13 8		105
07	69030 X	69030	-0-	-0-	-0-	672 1 518 4	60408 3 7432 9	Y		6756	6693 0	13 8		155
08	77434 X	77434	-0-	-0-	-0-	1312 1 984 4	66580 3 8558 9	Y		7780	7850 0	8 8		77
09	0	72620	-0-	72620	72620	1268 1 11 4	63705 3 7636 9	Y		6942	6916 0	16 8		87
10	0	68378	-0-	68378	140998	1299 1 6740 9	60339 3	Y		6127	6110 0	2 8		92
11	0	62381	-0-	62381	203379	1285 1 77 4	54944 3 6075 9	Y		5523	5486 0	1 8		128

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 21H	ASSOCIATED RRCID -> 290179	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	54810 X	47042	-0-	-7768	-0-	41408 4553	3 9	1081	4	Y	4139	4097	0	17 8 61
07	47586 X	47586	-0-	-0-	-0-	481 370	1 4	43200 3535	3 9	Y	3214	3184	0	18 8 73
08	47537 X	47537	-0-	-0-	-0-	852 639	1 4	43244 2802	3 9	Y	2547	2585	0	10 8 25
09	0	43690	-0-	43690	43690	808 7	1 4	40570 2305	3 9	Y	2095	2078	0	16 8 26
10	0	43153	-0-	43153	86843	849 2861	1 9	39443	3	Y	2601	2585	0	2 8 39
11	0	39791	-0-	39791	126634	849 51	1 4	36329 2562	3 9	Y	2329	2313	0	1 8 54

BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 22H	RRCID -> 290181	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	77730 X	66823	-0-	-10907	-0-	59124 6156	3 9	1543	4	Y	5596	5539	0	23 8 83
07	62851 X	62851	-0-	-0-	-0-	611 471	1 4	54937 6832	3 9	Y	6211	6129	0	23 8 142
08	59098 X	59098	-0-	-0-	-0-	1007 755	1 4	51113 6223	3 9	Y	5657	5731	0	12 8 56
09	0	55432	-0-	55432	55432	985 9	1 4	49479 4959	3 9	Y	4508	4487	0	21 8 56
10	0	53541	-0-	53541	108973	1030 4661	1 9	47850	3	Y	4237	4227	0	3 8 63
11	0	49236	-0-	49236	158209	1022 61	1 4	43700 4453	3 9	Y	4048	4015	0	2 8 94

RICHMOND W STATE 4239 A-A				WELL #: 70H	RRCID -> 290182	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	46290 X	43465	-0-	-2825	-0-	37545 5475	3 9	445	4	Y	4977	4960	0	13 8 82
07	43688 X	43688	-0-	-0-	-0-	38361 5302	3 9	25	4	Y	4820	4754	0	13 8 135
08	42222 X	42222	-0-	-0-	-0-	36957 5261	3 9	4	4	Y	4783	4695	0	8 8 215
09	0	39131	-0-	39131	39131	34215 32502	3 3	4916	9	Y	4469	4513	0	1 8 170
10	0	37035	-0-	37035	76166	32502 31043	3 3	4533	9	Y	4121	4248	0	2 8 86
11	0	35288	-0-	35288	111454	31043	3	4245	9	Y	3859	3840	0	1 8 104

HAYES STATE UNIT				WELL #: 41H	RRCID -> 290453	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	25050 X	20656	-0-	-4394	-0-	17444 2818	3 9	394	4	Y	2562	2610	0	4 8 139
07	20004 X	20004	-0-	-0-	-0-	307 1679	1 4	15183 2835	3 9	Y	2577	2567	0	5 8 144
08	22474 X	22474	-0-	-0-	-0-	1491 50	1 4	17495 3438	3 9	Y	3125	3087	0	1 8 181
09	0	21472	-0-	21472	21472	1431 14	1 4	16785 3242	3 9	Y	2947	2873	0	255
10	0	21246	-0-	21246	42718	1446 4	1 4	16489 3307	3 9	Y	3006	3014	0	1 8 172
11	0	19674	-0-	19674	62392	1418 1	1 4	15298 2957	3 9	Y	2688	2624	0	236

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC HAYES STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 42H	ASSOCIATED RRCID -> 290465	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	24570 X	20514	-0-	-4056	-0-	16723 3 3413 9	378	4	Y	3103	3153 0	4	8	168
07	20748 X	20748	-0-	-0-	-0-	313 1 1709 4	15460 3 3266 9	3	Y	2969	2966 0	5	8	166
08	24912 X	24912	-0-	-0-	-0-	1671 1 56 4	19608 3 3577 9	3	Y	3252	3228 0	2	8	188
09	0	24014	-0-	24014	24014	1629 1 16 4	19117 3 3252 9	3	Y	2956	2888 0			256
10	0	24682	-0-	24682	48696	1716 1 5 4	19567 3 3394 9	3	Y	3085	3095 0	1	8	177
11	0	22421	-0-	22421	71117	1642 1 1 4	17717 3 3061 9	3	Y	2783	2716 0			244

GRADY STATE UNIT 2730				WELL #: 28H	RRCID -> 290507	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	41505	-0-	41505	191691	33911 3 6708 9	886	4	Y	6098	6079 0	18	8	384
07	230684 X	38993	-0-	-191691	-0-	31346 3 6156 9	1491	4	Y	5596	5618 0	20	8	342
08	44042 X	44042	-0-	-0-	-0-	36859 3 6599 9	584	4	Y	5999	5982 0	12	8	347
09	0	41854	-0-	41854	41854	35497 3 6280 9	77	4	Y	5709	5546 0	2	8	508
10	0	45388	-0-	45388	87242	39152 3 5724 9	6236	9	Y	5669	5625 0	3	8	388
11	0	41692	-0-	41692	128934	35965 3	3	4	Y	5204	5165 0	1	8	426

WOMAC A3				WELL #: 9UA	RRCID -> 291887	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	125580 X	76618	-0-	-48962	-0-	65626 3 10776 9	216	4	Y	9796	9900 0	2	8	63
07	61531 X	61531	-0-	-0-	-0-	53036 3 8447 9	48	4	Y	7679	7650 0	14	8	78
08	72108 X	72108	-0-	-0-	-0-	62723 3 9254 9	131	4	Y	8413	8402 0	10	8	79
09	0	62142	-0-	62142	62142	54437 3 7699 9	6	4	Y	6999	6988 0	2	8	88
10	0	67401	-0-	67401	129543	59550 3 7843 9	8	4	Y	7130	7156 0	4	8	49
11	0	62823	-0-	62823	192366	55772 3 6999 9	52	4	Y	6363	6365 0	1	8	46

WOMAC A5				WELL #: 10UA	RRCID -> 291888	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	96150 X	83252	-0-	-12898	-0-	69366 3 13658 9	228	4	Y	12416	12546 0	3	8	80
07	84073 X	84073	-0-	-0-	-0-	69625 3 14385 9	63	4	Y	13077	13001 0	23	8	133
08	96869 X	96869	-0-	-0-	-0-	81190 3 15509 9	170	4	Y	14099	14083 0	17	8	132
09	0	83788	-0-	83788	83788	70565 3 13215 9	8	4	Y	12014	11991 0	3	8	152
10	0	83609	-0-	83609	167397	71258 3 12341 9	10	4	Y	11219	11269 0	6	8	76
11	0	74099	-0-	74099	241496	62604 3 11436 9	59	4	Y	10396	10395 0	2	8	75

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCDERMOTT STATE UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 124807	ASSOCIATED 3LA RRCID -> 291890				CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	90840 X	48808	-0-		-42032	-0-	40777	3	268	4	N	7057	7216	0	15	8	288
07	36619 X	36619	-0-		-0-	-0-	7763	9									
08	46035 X	43037	-0-		-2998	-0-	30442	3	222	4	N	5414	5374	0	16	8	312
09	0	39444	-0-		39444	39444	5955	9									
10	0	38421	-0-		38421	77865	35128	3	124	4	N	7077	6938	0	10	8	441
11	0	34808	-0-		34808	112673	7785	9									
							32555	3	37	4	N	6229	6261	0	2	8	407
							6852	9									
							31568	3	6853	9	N	6230	6226	0	3	8	442
							29067	3	5741	9	N	5219	5285	0	1	8	375
WOMAC A2				WELL #:	1LA	RRCID -> 292081	COMPL. DATE 10/10/2021				TOTAL	DEPTH 10720	PERF.10881	- 22296			
06	85140 X	81232	-0-		-3908	-0-	68190	3	224	4	Y	11653	11711	0	3	8	75
07	79552 X	79552	-0-		-0-	-0-	12818	9									
08	87978 X	77560	-0-		-10418	-0-	67462	3	61	4	Y	10935	10880	0	19	8	111
09	0	65807	-0-		65807	65807	12029	9									
10	0	66438	-0-		66438	132245	66510	3	139	4	Y	9919	9925	0	12	8	93
11	0	59279	-0-		59279	191524	10911	9									
							57037	3	7	4	Y	7966	7956	0	2	8	101
							8763	9									
							58224	3	8	4	Y	7460	7498	0	4	8	51
							8206	9									
							52040	3	49	4	Y	6536	6539	0	1	8	47
							7190	9									
WOMAC A4				WELL #:	2LA	RRCID -> 292082	COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL	DEPTH 10695	PERF.10850	- 20648			
06	101424 X	101424	-0-		-0-	-0-	86397	3	284	4	Y	13403	13475	0	3	8	86
07	83157 X	83157	-0-		-0-	-0-	14743	9									
08	93219 X	93219	-0-		-0-	-0-	70475	3	64	4	Y	11471	11421	0	20	8	116
09	0	79339	-0-		79339	79339	12618	9									
10	0	72209	-0-		72209	151548	80377	3	168	4	Y	11522	11516	0	14	8	108
11	0	67208	-0-		67208	218756	12674	9									
							67978	3	8	4	Y	10321	10297	0	2	8	130
							11353	9									
							60651	3	8	4	Y	10500	10531	0	5	8	72
							11550	9									
							56070	3	53	4	Y	10077	10075	0	2	8	72
							11085	9									
MCDERMOTT STATE UNIT				WELL #:	9UA	RRCID -> 292649	COMPL. DATE 10/28/2021				TOTAL	DEPTH 10452	PERF.10639	- 20499			
06	79830 X	36731	-0-		-43099	-0-	31289	3	206	4	N	4760	4871	0	10	8	194
07	47244 X	38754	-0-		-8490	-0-	5236	9									
08	36605 X	36605	-0-		-0-	-0-	33287	3	243	4	N	4749	4655	0	14	8	274
09	40350 X	33705	-0-		-6645	-0-	5224	9									
10	41695 X	33531	-0-		-8164	-0-	32056	3	113	4	N	4033	4050	0	6	8	251
11	37500 X	31863	-0-		-5637	-0-	4436	9									
							29463	3	34	4	N	3825	3825	0	1	8	250
							4208	9									
							28933	3	4598	9	N	4180	4134	0	2	8	295
							27004	3	4859	9	N	4417	4393	0	1	8	318

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOX 37 A1				//CONT.// WELL #:	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 293676	COMPL. DATE 07/21/2022	TOTAL	DEPTH	11005	PERF.11065	- 20000				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
07	0		9655	-0-	9655	9655	51 1	7124 3	Y		2101	2024 0				77
							169 4	2311 9								
08	0		96293	-0-	96293	105948	199 1	76218 3	Y		17506	17471 0				112
							619 4	19257 9								
09	0		81229	-0-	81229	187177	204 1	66488 3	Y		13202	13215 0				99
							15 4	14522 9								
10	0		70923	-0-	70923	258100	217 1	58471 3	Y		11123	10773 0	365 1			97
							12235 9									
*11	319059 X		60959	-0-	-258100	-0-	219 1	50311 3	Y		9415	9419 0				93
							72 4	10357 9								
FOX 37 A2				WELL #:	2LA	RRCID -> 293677	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL	DEPTH	10818	PERF.10832	- 22124				
07	0		25570	-0-	25570	25570	135 1	19086 3	Y		5361	5165 0				196
							452 4	5897 9								
08	0		183076	-0-	183076	208646	374 1	143069 3	Y		34974	34946 0				224
							1162 4	38471 9								
09	0		135064	-0-	135064	343710	334 1	108983 3	Y		23384	23432 0				176
							25 4	25722 9								
10	0		112412	-0-	112412	456122	340 1	91324 3	Y		18862	18301 0	620 1			165
							20748 9									
*11	544396 X		88274	-0-	-456122	-0-	309 1	71172 3	Y		15174	15189 0				150
							102 4	16691 9								
FOX 37 A3				WELL #:	10UA	RRCID -> 293678	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL	DEPTH	10639	PERF.10663	- 22157				
07	0		20069	-0-	20069	20069	111 1	15661 3	Y		3569	3439 0				130
							371 4	3926 9								
08	0		166007	-0-	166007	186076	360 1	137952 3	Y		24158	24133 0				155
							1121 4	26574 9								
09	0		135802	-0-	135802	321878	354 1	115300 3	Y		18293	18311 0				137
							26 4	20122 9								
10	0		115665	-0-	115665	437543	366 1	98517 3	Y		15256	14778 0	500 1			133
							16782 9									
*11	538293 X		100750	-0-	-437543	-0-	372 1	85568 3	Y		13353	13354 0				132
							122 4	14688 9								
FOX 37 A4				WELL #:	3LA	RRCID -> 293679	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL	DEPTH	10821	PERF.10826	- 22263				
07	0		19173	-0-	19173	19173	103 1	14504 3	Y		3838	3698 0				140
							344 4	4222 9								
08	0		148694	-0-	148694	167867	307 1	117527 3	Y		27186	27152 0				174
							955 4	29905 9								
09	0		123009	-0-	123009	290876	309 1	100621 3	Y		20051	20074 0				151
							23 4	22056 9								
10	0		103096	-0-	103096	393972	317 1	85128 3	Y		16046	15553 0	527 1			140
							17651 9									
*11	477475 X		83503	-0-	-393972	-0-	300 1	69013 3	Y		12810	12824 0				126
							99 4	14091 9								
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC GELTEMEYER 61				WELL #:	141077 1	RRCID -> 266022	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL	DEPTH	11286	PERF.10084	- 11010				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					508
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					508
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N		2					510
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					510
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					510
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					510

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																								
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															//CONT.// 71052 900																								
OATMAN C18-27															//CONT.// 141077																								
WELL #: 1H															RRCID -> 266259					COMPL. DATE 12/07/2011					TOTAL DEPTH 10032					PERF.10195 - 14487									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																					
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					223																					
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223																					
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	3237	3	41	9	N	37					260																					
*09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	-0-	7452	3	535	9	N	486	333	1	5	8	408																					
*10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	-0-	4664	3	388	9	N	353	367	1	1	8	393																					
*11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	-0-	3310	3	272	9	N	247	1	8			639																					
ROLWING 23															WELL #: 1H					RRCID -> 266657					COMPL. DATE 10/05/2013					TOTAL DEPTH 10039					PERF.10200 - 14579				
06	1844	N	1678	-0-	-166	-0-	-0-	1414	3	264	9	N	240	456	1			208																					
07	2077	X	1395	-0-	-682	-0-	-0-	1174	3	221	9	N	201	2	8			407																					
08	2077	X	4	-0-	-2073	-0-	-0-	4	3			N	-0-	181	1			226																					
*09	2010	X	1181	-0-	-829	-0-	-0-	1007	3	174	9	N	158	1	8			378																					
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	3	371	9	N	337	367	1	2	8	346																					
*11	1680	X	891	-0-	-789	-0-	-0-	728	3	163	9	N	148	368	1			126																					
OATMAN C18-25															WELL #: 1H					RRCID -> 267806					COMPL. DATE 08/25/2012					TOTAL DEPTH 10926					PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
OATMAN C18-25															WELL #: 2H					RRCID -> 267821					COMPL. DATE 08/06/2012					TOTAL DEPTH 10937					PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
OATMAN C18-25															WELL #: 3H					RRCID -> 267945					COMPL. DATE 08/11/2012					TOTAL DEPTH 10972					PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
THORNTON TRUST 4-60															WELL #: 2H					RRCID -> 268078					COMPL. DATE 08/16/2012					TOTAL DEPTH 11207					PERF.11118 - 15241				
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	N	2					273																					
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-					273																					
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3	6	9	N	5					278																					
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	54	9	N	49					327																					
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	6	9	N	5					332																					
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	7					339																					
BECKHAM CALDWELL 5-43															WELL #: 1H					RRCID -> 268221					COMPL. DATE 07/11/2012					TOTAL DEPTH 11500					PERF.10827 - 15417				
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239																					
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239																					
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					239																					
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239																					
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239																					
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239																					

[illegible]

PHANTOM (WOLFCAMP)															CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC					HONEY BADGER 54-T4-34					WELL #: 1H					RRCID -> 270063					COMPL. DATE 06/23/2016					TOTAL DEPTH 10933					PERF.12991 - 15558																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
															//CONT.// 141077																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
HEAGNEY 4-48														
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	3270 X	2439	-0-	-831	-0-	839	1	1449	2	N	137	355	1	1 8
07	3379 X	1572	-0-	-1807	-0-	151	9	638	2	N	140	2	8	451
08	3379 X	2943	-0-	-436	-0-	780	1	1944	2	N	119	2	8	568
*09	3270 X	2408	-0-	-862	-0-	154	9	1434	2	N	122	328	1	3 8
*10	3379 X	2436	-0-	-943	-0-	868	1	1433	2	N	121	1	8	479
*11	2850 X	1016	-0-	-1834	-0-	131	9	35	4	N	126			605
						840	1							
						134	9							
						870	1							
						133	9							
						842	1							
						139	9							
ESSMAN C9-20														
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
KNIGHT 4-51														
WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836														
06	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	21770	2	421	9	N	383	356	1	2 8
07	23941 X	23941	-0-	-0-	-0-	23505	2	436	9	N	396	365	1	3 8
08	23623 X	23623	-0-	-0-	-0-	23184	2	439	9	N	399	367	1	3 8
*09	22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	22029	2	411	9	N	374	364	1	5 8
*10	23258 X	23258	-0-	-0-	-0-	22853	2	405	9	N	368	366	1	1 8
*11	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	19835	2	359	9	N	326	375	1	1 8
EGGERS 4-31														
WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243														
06	2371 X	4	-0-	-2367	-0-	4	2			N	-0-			238
07	446 X	446	-0-	-0-	-0-	293	2	153	9	N	139	182	1	195
08	1116 X	1112	-0-	-4	-0-	1043	2	69	9	N	63	182	1	75
*09	1080 X	660	-0-	-420	-0-	614	2	46	9	N	42	2	8	53
*10	1054 X	136	-0-	-918	-0-	126	2	10	9	N	9			62
*11	1080 X	997	-0-	-83	-0-	808	2	189	9	N	172			234
MCAFEE C17-21														
WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															WILLIAMS 4-53															WELL #: 1H															RRCID -> 276433															COMPL. DATE 03/28/2022															TOTAL DEPTH 10723															PERF.10895 - 15368															CNTY: WARD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				//CONT.//	141077										
KNIGHT 4-51				WELL #:	2H	RRCID ->	283964	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL	DEPTH	10483	PERF.10855	-	14867
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12450	X	9741	-0-	-2709	-0-	703	1	7776	2	N	1147	1208	0	349
							1262	9							
07	12865	X	10705	-0-	-2160	-0-	847	1	8422	2	N	1305	1197	0	450
							1436	9							
08	12865	X	10234	-0-	-2631	-0-	841	1	8201	2	N	1084	1209	0	322
							1192	9							
*09	11430	X	9968	-0-	-1462	-0-	828	1	7909	2	N	1119	1075	0	361
							1231	9							
*10	11532	X	10312	-0-	-1220	-0-	870	1	7948	2	N	1358	1251	0	467
							1494	9							
*11	10350	X	8173	-0-	-2177	-0-	842	1	6134	2	N	1088	1138	0	416
							1197	9							
BIG HOUSE C				WELL #:	3H	RRCID ->	284026	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL	DEPTH	9747	PERF.10088	-	14238
06	22590	X	22042	-0-	-548	-0-	20960	2	1082	9	N	984	975	0	325
07	23983	X	23983	-0-	-0-	-0-	22931	2	1052	9	N	956	854	0	423
08	23943	X	23943	-0-	-0-	-0-	22973	2	970	9	N	882	926	0	375
*09	22050	X	20899	-0-	-1151	-0-	19910	2	989	9	N	899	830	0	439
*10	23994	X	20657	-0-	-3337	-0-	19707	2	950	9	N	864	868	0	434
*11	23220	X	20159	-0-	-3061	-0-	19188	2	971	9	N	883	896	0	420
EADY A 4 59-60				WELL #:	1H	RRCID ->	284041	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL	DEPTH	10376	PERF.10574	-	17617
06	34620	X	27155	-0-	-7465	-0-	937	1	24675	2	N	1403	1406	0	367
							1543	9							
07	35774	X	28589	-0-	-7185	-0-	942	1	26007	2	N	1375	1285	0	448
							127	4	1513	9					
08	29109	X	27751	-0-	-1358	-0-	1013	1	25291	2	N	1315	1342	0	414
							1447	9							
*09	28380	X	25963	-0-	-2417	-0-	1010	1	23521	2	N	1302	1240	0	464
							1432	9							
*10	28582	X	28005	-0-	-577	-0-	1074	1	25162	2	N	1502	1575	0	389
							117	4	1652	9					
*11	27660	X	25500	-0-	-2160	-0-	1042	1	23134	2	N	1204	1205	0	386
							1324	9							
EADY B 4 59-60				WELL #:	2H	RRCID ->	284042	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10664	-	17299
06	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	745	1	17278	2	N	1385	1454	0	408
							1524	9							
07	20584	X	20091	-0-	-493	-0-	779	1	17435	2	N	1425	1164	0	662
							309	4	1568	9					
08	20956	X	16081	-0-	-4875	-0-	664	1	14574	2	N	766	1090	0	333
							843	9							
*09	20520	X	13256	-0-	-7264	-0-	594	1	11400	2	N	1147	1053	0	419
							1262	9							
*10	21204	X	14961	-0-	-6243	-0-	667	1	12748	2	N	1357	1270	0	505
							53	4	1493	9					
*11	19560	X	12747	-0-	-6813	-0-	640	1	11077	2	N	936	876	0	564
							1030	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															SAMURAI 4-49 50															PISTOL C18-24															SAMURAI 4-49 50															SIEBER TRUST														
CEN															SAM															PIST															SAM															SIEB																													
WELL #: U 42H															WELL #: U 35H															WELL #: B 13H																																																											
RRCID -> 284250															RRCID -> 284260															RRCID -> 284262															RRCID -> 284379																																												
COMPL. DATE 07/03/2018															COMPL. DATE 08/16/2017															COMPL. DATE 07/01/2018															COMPL. DATE 03/08/2019																																												
TOTAL DEPTH 10612															TOTAL DEPTH 10121															TOTAL DEPTH 10624															TOTAL DEPTH 11025																																												
PERF.10740 - 20149															PERF.10336 - 14619															PERF.10715 - 19940															PERF.11390 - 20502																																												
EOM BALANCE															EOM BALANCE															EOM BALANCE															EOM BALANCE																																												
M O															M O															M O															M O																																												
ALLOW CODE															ALLOW CODE															ALLOW CODE															ALLOW CODE																																												
GAS INJECT. (I)															GAS INJECT. (I)															GAS INJECT. (I)															GAS INJECT. (I)																																												
PROD GAS LIFT(L)															PROD GAS LIFT(L)															PROD GAS LIFT(L)															PROD GAS LIFT(L)																																												
MONTHLY STATUS(CODE)															MONTHLY STATUS(CODE)															MONTHLY STATUS(CODE)															MONTHLY STATUS(CODE)																																												
CUMU STATUS (-)UNDERAGE															CUMU STATUS (-)UNDERAGE															CUMU STATUS (-)UNDERAGE															CUMU STATUS (-)UNDERAGE																																												
*															*															*															*																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
C M															C M															C M															C M																																												
COND PROD															COND PROD															COND PROD															COND PROD																																												
*															*															*															*																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												
CODE															CODE															CODE															CODE																																												
AMT															AMT															AMT															AMT																																												

PHANTOM (WOLFCAMP)															CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC										SAMURAI 4-49-50										WELL #:										1H										RRCID -> 284380										COMPL. DATE 05/01/2017										TOTAL DEPTH 10549										PERF.10774 - 19760										CNTY: WARD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
M O															ALLOW CODE										GAS PROD										INJECT. (I) GAS LIFT(L)										MONTHLY STATUS(CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE										*										*										DISPOSITIONS										*										*										C M										COND PROD										*										*										DISPOSITIONS										*										*										EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
06															39299 X										39299										-0-										-0-										-0-										-0-										815										1										35431										2										N										2775										3280										0										8										8										262																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
07															40928 X										40928										-0-										-0-										-0-										-0-										3053										9										862										1										36630										2										N										2924										2778										0										15										8										393																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
08															39070 X										39070										-0-										-0-										-0-										-0-										220										4										3216										9										799										1										34965										2										N										2747										2728										0										14										8										398																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
*09															38044 X										38044										-0-										-0-										-0-										-0-										284										4										3022										9										842										1										34168										2										N										2758										2744										0										19										8										393																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
*10															39332 X										39332										-0-										-0-										-0-										-0-										3034										9										870										1										35511										2										N										2683										2732										0										4										8										340																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
*11															38368 X										38368										-0-										-0-										-0-										-0-										2951										9										842										1										34574										2										N										2684										1845										0										3										8										1176																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
TIN STAR A														
WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	27669 X	27669	-0-	-0-	-0-			923	1	23128	2	N	3289	373
								3618	9					
07	29769 X	29769	-0-	-0-	-0-			984	1	24922	2	N	3299	440
								234	4	3629	9			
08	29457 X	29457	-0-	-0-	-0-			997	1	24984	2	N	3160	339
								3476	9					
*09	28896 X	28896	-0-	-0-	-0-			977	1	24425	2	N	3176	582
								3494	9					
*10	28965 X	28965	-0-	-0-	-0-			989	1	24122	2	N	3323	543
								199	4	3655	9			
*11	26892 X	26892	-0-	-0-	-0-			960	1	22879	2	N	2775	325
								3053	9					
TIN STAR B														
WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521														
06	18591 X	18591	-0-	-0-	-0-			725	1	16015	2	N	1683	292
								1851	9					
07	18197 X	18197	-0-	-0-	-0-			725	1	15423	2	N	1713	339
								165	4	1884	9			
08	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-			725	1	15507	2	N	1562	342
								1718	9					
*09	17291 X	17291	-0-	-0-	-0-			695	1	14850	2	N	1587	336
								1746	9					
*10	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-			721	1	15037	2	N	1752	308
								41	4	1927	9			
*11	17902 X	17902	-0-	-0-	-0-			725	1	15268	2	N	1735	275
								1909	9					
ADMIRAL 4-48 47														
WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478														
06	14280 X	14199	-0-	-81	-0-			11638	2	2561	9	N	2328	639
07	15252 X	12532	-0-	-2720	-0-			10109	2	2423	9	N	2203	576
08	15252 X	8138	-0-	-7114	-0-			6114	2	2024	9	N	1840	543
*09	14760 X	9929	-0-	-4831	-0-			7660	2	2269	9	N	2063	543
*10	15097 X	10085	-0-	-5012	-0-			8081	2	2004	9	N	1822	496
*11	14190 X	7846	-0-	-6344	-0-			6085	2	1761	9	N	1601	433
NINJA 4-50 49														
WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129														
06	35288 X	35288	-0-	-0-	-0-			848	1	31390	2	N	2704	433
								76	4	2974	9			
07	34534 X	33726	-0-	-808	-0-			929	1	29648	2	N	2863	578
								3149	9					
08	34689 X	31858	-0-	-2831	-0-			932	1	27669	2	N	2796	473
								181	4	3076	9			
*09	35280 X	29961	-0-	-5319	-0-			885	1	26151	2	N	2659	481
								2925	9					
*10	36456 X	31759	-0-	-4697	-0-			966	1	27927	2	N	2605	562
								2866	9					
*11	35280 X	31094	-0-	-4186	-0-			983	1	27434	2	N	2434	447
								2677	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC			//CONT.// 141077													
NINJA 4-50 49			WELL #:			3H	RRCID -> 284880	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL DEPTH 10533	PERF.10739	- 20719					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	983 1	8699 2	N	2054	2065 0	6 8	412				
07	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	2259 1	9301 2	N	2187	2065 0	13 8	521				
08	13361 X	10573	-0-	-2788	-0-	2406 9	7422 2	N	2077	2168 0	9 8	421				
*09	16227 X	16227	-0-	-0-	-0-	866 1	12467 2	N	2495	2354 0	19 8	543				
*10	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	2285 9	17313 2	N	2596	2622 0	4 8	513				
*11	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	1015 1	15429 2	N	2735	2863 0	3 8	382				
						2745 9										
						1306 1										
						2856 9										
						986 1										
						3009 9										

NINJA 4-50 49			WELL #:			4H	RRCID -> 285119	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL DEPTH 11072	PERF.11204	- 20604					
06	27960 X	21315	-0-	-6645	-0-	658 1	17672 2	N	2708	2708 0	9 8	460				
07	27714 X	24848	-0-	-2866	-0-	6 4	2979 9		2615	2347 0	17 8	711				
08	27714 X	24661	-0-	-3053	-0-	774 1	21197 2	N	2467	2812 0	14 8	352				
*09	25417 X	25417	-0-	-0-	-0-	2877 9	21147 2	N	2447	2316 0	23 8	460				
*10	24862 X	24395	-0-	-467	-0-	758 1	2714 9		3162	3215 0	5 8	402				
*11	24060 X	20945	-0-	-3115	-0-	42 4	21929 2	N	2529	2450 0	4 8	477				
						796 1										
						2692 9										
						775 1										
						3478 9										
						701 1										
						2782 9										

NINJA 4-50 49			WELL #:			2H	RRCID -> 285225	COMPL. DATE 02/11/2019	TOTAL DEPTH 10703	PERF.10751	- 20917					
06	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	1192 1	10666 2	N	1654	1669 0	4 8	361				
07	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	1819 9	10648 2	N	1777	1723 0	7 8	408				
08	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	1226 1	11468 2	N	1682	1678 0	6 8	406				
*09	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	1955 9	13482 2	N	1766	1740 0	10 8	422				
*10	15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	1455 1	13247 2	N	1576	1660 0	2 8	336				
*11	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	1850 9	14230 2	N	1447	1451 0	2 8	330				
						1205 1										
						1943 9										
						1002 1										
						1734 9										
						924 1										
						1592 9										

BIG HOUSE E			WELL #:			B 03HR	RRCID -> 285381	COMPL. DATE 01/15/2019	TOTAL DEPTH 10817	PERF.11075	- 18323					
06	15810 X	15422	-0-	-388	-0-	530 1	12637 2	N	2021	2015 0	6 8	342				
07	16337 X	16048	-0-	-289	-0-	32 4	2223 9		2090	1970 0	11 8	451				
08	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	556 1	13180 2	N	1937	2018 0	9 8	361				
*09	15450 X	14891	-0-	-559	-0-	13 4	2299 9		1805	1709 0	15 8	442				
*10	16058 X	14849	-0-	-1209	-0-	598 1	14061 2	N	1777	1894 0	3 8	322				
*11	16260 X	14321	-0-	-1939	-0-	27 4	2131 9		1679	1659 0	3 8	339				
						541 1	12364 2	N								
						1986 9										
						544 1										
						1955 9										
						528 1	11946 2	N								
						1847 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC BIG HOUSE D															//CONT.// 71052 900 141077		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
															WELL #: U 03H		RRCID -> 285382		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 10461		PERF.10746 - 17817			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
06	25140 X	23125	-0-	-2015	-0-		832 49	1 4	19839 2405	2 9	N	2186	2149 0	4 8			383									
07	25978 X	24330	-0-	-1648	-0-		885 21	1 4	20959 2465	2 9	N	2241	2094 0	7 8			523									
08	24986 X	22189	-0-	-2797	-0-		823 40	1 4	19007 2319	2 9	N	2108	2245 0	6 8			380									
*09	24240 X	20847	-0-	-3393	-0-		787 2192	1 9	17868 2	2	N	1993	1922 0	9 8			442									
*10	25048 X	20811	-0-	-4237	-0-		782 2200	1 9	17829 2	2	N	2000	2035 0	2 8			405									
*11	23550 X	20826	-0-	-2724	-0-		793 2184	1 9	17849 2	2	N	1985	1957 0	2 8			431									
BIG HOUSE F					WELL #: L 07H		RRCID -> 285397		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10576		PERF.10882 - 17850													
06	23768 X	23768	-0-	-0-	-0-		862 54	1 4	20568 2284	2 9	N	2076	2140 0	3 8			294									
07	23741 X	23741	-0-	-0-	-0-		872 22	1 4	20677 2170	2 9	N	1973	1819 0	7 8			441									
08	24769 X	23814	-0-	-955	-0-		900 43	1 4	20773 2098	2 9	N	1907	1960 0	5 8			383									
*09	24270 X	23499	-0-	-771	-0-		865 2118	1 9	20516 2	2	N	1925	1867 0	19 8			422									
*10	25079 X	24216	-0-	-863	-0-		927 2164	1 9	21125 2	2	N	1967	2030 0	1 8			358									
*11	23760 X	22681	-0-	-1079	-0-		878 2039	1 9	19764 2	2	N	1854	1853 0	1 8			358									
EADY C 4 59-60					WELL #: U 16H		RRCID -> 286226		COMPL. DATE 02/14/2019		TOTAL DEPTH 10371		PERF.10623 - 17627													
06	23940 X	21168	-0-	-2772	-0-		738 1920	1 9	18510 2	2	Y	1745	1866 0	5 8			379									
07	24707 X	21783	-0-	-2924	-0-		794 2043	1 9	18946 2	2	Y	1857	1836 0	7 8			393									
08	24056 X	19961	-0-	-4095	-0-		806 1279	1 9	17876 2	2	Y	1163	1292 0	4 8			260									
*09	22950 X	20133	-0-	-2817	-0-		780 1351	1 9	18002 2	2	Y	1228	1197 0	3 8			288									
*10	22940 X	20169	-0-	-2771	-0-		797 40	1 4	17945 2	2	Y	1261	1278 0	1 8			270									
*11	21180 X	19621	-0-	-1559	-0-		800 1414	1 9	17407 2	2	Y	1285	1023 0				532									
EADY D 4 59-60					WELL #: U 09H		RRCID -> 286227		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 10365		PERF.10585 - 17565													
06	30030 X	28057	-0-	-1973	-0-		898 1	1 4	25036 2122	2 9	Y	1929	2015 0	5 8			418									
07	29915 X	28541	-0-	-1374	-0-		927 2591	1 9	25023 2	2	Y	2355	2052 0	8 8			713									
08	29388 X	26746	-0-	-2642	-0-		893 2428	1 9	23425 2	2	Y	2207	2446 0	6 8			468									
*09	28890 X	26094	-0-	-2796	-0-		862 2543	1 9	22689 2	2	Y	2312	2247 0	4 8			529									
*10	29853 X	27780	-0-	-2073	-0-		944 55	1 4	23997 2784	2 9	Y	2531	2515 0	1 8			544									
*11	28050 X	25938	-0-	-2112	-0-		885 2721	1 9	22332 2	2	Y	2474	2063 0	1 8			954									

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				WOLFMAN D 4 21-24		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD											
				//CONT.//		//CONT.//		141077		RRCID -> 286636				COMPL. DATE 07/31/2019				TOTAL DEPTH 10731				PERF.10924 - 18796			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
06	37020 X	34437	-0-	-2583	-0-	1075	1	29271	2	N	2106	2046	0	10	8	380									
07	36766 X	35311	-0-	-1455	-0-	1774	4	2317	9																
08	35371 X	34888	-0-	-483	-0-	1161	1	31654	2	N	2254	2157	0	19	8	458									
*09	34740 X	33724	-0-	-1016	-0-	17	4	2479	9																
*10	35898 X	33482	-0-	-2416	-0-	1161	1	31502	2	N	2023	2153	0	15	8	313									
*11	34440 X	32542	-0-	-1898	-0-	2225	9																		
						1123	1	30159	2	N	2220	1971	0	23	8	539									
						2442	9																		
						1151	1	30239	2	N	1902	2000	0	5	8	436									
						2092	9																		
						1123	1	29207	2	N	2011	2049	0	4	8	394									
						2212	9																		
POWDER KEG C				WELL #: U 49H		RRCID -> 286641		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 10168		PERF.10464 - 14655													
06	42990 X	24637	-0-	-18353	-0-	832	1	22467	2	N	1216	1281	0	11	8	514									
07	25621 X	25621	-0-	-0-	-0-	1338	9																		
08	14756 X	14439	-0-	-317	-0-	867	1	22720	2	N	1098	1146	0	15	8	451									
*09	24630 X	2	-0-	-24628	-0-	826	4	1208	9																
*10	25606 X	2222	-0-	-23384	-0-	853	1	12723	2	N	620	778	0	8	8	285									
*11	24780 X	1547	-0-	-23233	-0-	181	4	682	9																
						2	1			N	-0-					285									
						674	1	1399	2	N	135	4	8			416									
						149	9																		
						840	1	486	4	N	201	213	0	5	8	399									
						221	9																		
TIN STAR D				WELL #: U 46H		RRCID -> 286680		COMPL. DATE 08/11/2019		TOTAL DEPTH 10288		PERF.10325 - 19705													
06	31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	842	1	26916	2	N	2969	3054	0	7	8	315									
07	31768 X	31768	-0-	-0-	-0-	3266	9																		
08	31725 X	31725	-0-	-0-	-0-	863	1	27563	2	N	2918	2773	0	12	8	448									
*09	30915 X	30915	-0-	-0-	-0-	132	4	3210	9																
*10	32036 X	32036	-0-	-0-	-0-	870	1	27514	2	N	3037	3094	0	10	8	381									
*11	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-	3341	9																		
						839	1	26994	2	N	2802	2761	0	18	8	404									
						3082	9																		
						870	1	27903	2	N	2966	2954	0	4	8	412									
						3263	9																		
						842	1	26790	2	N	2792	2859	0	3	8	342									
						3071	9																		
BIG FUNDAMENTAL 4-52				WELL #:		1H		RRCID -> 286748		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10379		PERF.10377 - 14976											
06	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	1123	1	8760	2	N	1763	1810	0	3	8	355									
07	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	1939	9																		
08	11749 X	11580	-0-	-169	-0-	1161	1	9146	2	N	1733	1723	0	5	8	360									
*09	11370 X	10898	-0-	-472	-0-	1906	9																		
*10	11749 X	10665	-0-	-1084	-0-	1154	1	8667	2	N	1599	1559	0	4	8	396									
*11	11370 X	10974	-0-	-396	-0-	1759	9																		
						1123	1	8084	2	N	1537	1490	0	5	8	438									
						1691	9																		
						1161	1	7823	2	N	1528	1638	0	1	8	327									
						1681	9																		
						1123	1	8069	2	N	1620	1636	0	1	8	310									
						1782	9																		

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC			//CONT.//		141077											
POP B 4-59 60			WELL #:		2H		RRCID -> 286840		COMPL. DATE 11/29/2018		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10778 - 20276			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	25440 X	19646 -0-	-5794	-0-		910 1	15166 2	1070 4	2500 9	N	2273	2343 0	4 8	244		
07	26288 X	21653 -0-	-4635	-0-		854 1	18329 2	2470 9		N	2245	2181 0	8 8	300		
08	25482 X	19115 -0-	-6367	-0-		701 1	16958 2	1456 9		N	1324	1379 0	6 8	239		
*09	21630 X	17797 -0-	-3833	-0-		976 1	15541 2	1280 9		N	1164	1207 0	12 8	184		
*10	21824 X	19819 -0-	-2005	-0-		1038 1	17458 2	1323 9		N	1203	1109 0	4 8	274		
*11	20940 X	19370 -0-	-1570	-0-		974 1	16422 2	37 4	1937 9	Y	1761	1793 0	2 8	240		
POP C 4-59 60			WELL #:		3H		RRCID -> 286841		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 10377		PERF.10646 - 20176			
06	35730 X	28267 -0-	-7463	-0-		1322 1	22170 2	1427 4	3348 9	N	3044	3126 0	6 8	318		
07	34937 X	29850 -0-	-5087	-0-		1165 1	24968 2	3717 9		N	3379	3093 0	11 8	593		
08	32116 X	30322 -0-	-1794	-0-		906 1	25283 2	4133 9		N	3757	3946 0	9 8	395		
*09	29580 X	25498 -0-	-4082	-0-		1271 1	20245 2	3982 9		N	3620	3232 0	15 8	768		
*10	29853 X	27479 -0-	-2374	-0-		1281 1	21567 2	4631 9		N	4210	4512 0	5 8	461		
*11	29340 X	25483 -0-	-3857	-0-		1241 1	20888 2	55 4	3299 9	Y	2999	3004 0	3 8	453		
LAYDEN			WELL #:		U 23H		RRCID -> 287000		COMPL. DATE 12/08/2018		TOTAL DEPTH 10562		PERF.10889 - 16507			
06	8820 X	8571 -0-	-249	-0-		6764 3	1807 9	7139 3	1745 9	N	1643	1572 0	1 8	421		
07	8884 X	8884 -0-	-0-	-0-		6331 3	1508 9	6331 3	1508 9	N	1586	1652 0	6 8	349		
08	8928 X	7839 -0-	-1089	-0-		6418 3	1658 9	6042 3	1554 9	N	1371	1299 0		421		
*09	8640 X	8076 -0-	-564	-0-		6042 3	1554 9	5661 3	1642 9	N	1507	1502 0	11 8	415		
*10	8928 X	7596 -0-	-1332	-0-		5661 3	1642 9			N	1413	1362 0		466		
*11	8610 X	7303 -0-	-1307	-0-						N	1493	1605 0		354		
BLAZING SADDLES STATE A			WELL #:		U 49H		RRCID -> 287015		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10515 - 20846			
06	47010 X	44891 -0-	-2119	-0-		1123 1	40645 2	3123 9		N	2839	2992 0	6 8	255		
07	48422 X	45294 -0-	-3128	-0-		1143 1	40965 2	3186 9		N	2896	2765 0	14 8	372		
08	48422 X	44462 -0-	-3960	-0-		1160 1	38309 2	1791 4	3202 9	N	2911	2994 0	11 8	278		
*09	46590 X	41902 -0-	-4688	-0-		1080 1	37210 2	518 4	3094 9	N	2813	2662 0	15 8	414		
*10	47058 X	42384 -0-	-4674	-0-		1153 1	37355 2	870 4	3006 9	N	2733	2832 0	4 8	311		
*11	44880 X	40462 -0-	-4418	-0-		1089 1	34583 2	1619 4	3171 9	N	2883	2785 0	3 8	406		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															
STRONG FUNDAMENTAL A															
WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	43230 X	31366	-0-	-11864	-0-	1083	1	26183	2	N	3503	3469	0	9 8	391
07	44671 X	35509	-0-	-9162	-0-	247	4	3853	9						
08	42222 X	35216	-0-	-7006	-0-	1161	1	30031	2	N	3872	3493	0	17 8	753
*09	41370 X	33766	-0-	-7604	-0-	58	4	4259	9						
*10	35495 X	34155	-0-	-1340	-0-	1158	1	29988	2	N	3539	3907	0	14 8	371
*11	34350 X	33004	-0-	-1346	-0-	177	4	3893	9						
						1117	1	28891	2	N	3416	3188	0	24 8	575
						3758	9								
						1161	1	29474	2	N	3200	3338	0	4 8	433
						3520	9								
						1123	1	28376	2	N	3186	3029	0	4 8	586
						3505	9								
ICEMAN 4-24 23															
WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571															
06	27210 X	19490	-0-	-7720	-0-	842	1	17076	2	N	1429	1561	0	5 8	289
07	21652 X	21652	-0-	-0-	-0-	1572	9								
08	21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	867	1	18972	2	N	1648	1616	0	11 8	310
*09	19537 X	19537	-0-	-0-	-0-	1813	9								
*10	22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	842	1	19096	2	N	1610	1653	0	9 8	258
*11	22136 X	22136	-0-	-0-	-0-	1771	9								
						740	1	17123	2	N	1522	1315	0	160 1	292
						1674	9					13 8			
						861	1	19785	2	N	1798	1671	0	2 8	417
						1978	9								
						842	1	19348	2	N	1569	1690	0	2 8	294
						220	4	1726	9						
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52															
WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975															
06	13170 X	11571	-0-	-1599	-0-	833	1	8415	2	N	1869	1858	0	3 8	325
07	12524 X	11175	-0-	-1349	-0-	267	4	2056	9						
08	12524 X	11500	-0-	-1024	-0-	870	1	8677	2	N	1462	1524	0	5 8	258
*09	11580 X	10488	-0-	-1092	-0-	20	4	1608	9						
*10	11966 X	9586	-0-	-2380	-0-	870	1	8607	2	N	1839	1694	0	5 8	398
*11	11580 X	9621	-0-	-1959	-0-	2023	9								
						835	1	7843	2	N	1645	1611	0	6 8	426
						1810	9								
						808	1	7165	2	N	1466	1591	0	1 8	300
						1613	9								
						828	1	7080	2	N	1557	1520	0	1 8	336
						1713	9								
WOLFMAN A 4 21-24															
WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269															
06	20344 X	20344	-0-	-0-	-0-	676	1	17928	2	N	1582	1636	0	3 8	341
07	20987 X	20960	-0-	-27	-0-	1740	9								
08	20491 X	19509	-0-	-982	-0-	694	1	18613	2	N	1503	1434	0	7 8	403
*09	20340 X	19956	-0-	-384	-0-	1653	9								
*10	21018 X	19614	-0-	-1404	-0-	660	1	17268	2	N	1437	1515	0	6 8	319
*11	20340 X	17669	-0-	-2671	-0-	1581	9								
						686	1	17704	2	N	1424	1395	0	9 8	339
						1566	9								
						717	1	17427	2	N	1336	1310	0	2 8	363
						1470	9								
						666	1	15589	2	N	1285	1303	0	1 8	344
						1414	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															
WOLFMAN B 21-24															
WELL #: 2H RRCID -> 287190															
COMPL. DATE 12/06/2017															
TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700															
CNTY: WARD															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	38790 X	38781	-0-	-9	-0-	985 1	2787 9	35009 2	N		2534	2399 0	4 8	333	
07	39897 X	39515	-0-	-382	-0-	985 1	2803 9	35727 2	N		2548	2372 0	9 8	500	
08	39921 X	39921	-0-	-0-	-0-	1058 1	2709 9	36154 2	N		2463	2556 0	7 8	400	
*09	38790 X	36098	-0-	-2692	-0-	998 1	2523 9	32577 2	N		2294	2225 0	11 8	458	
*10	40083 X	36420	-0-	-3663	-0-	1024 1	2595 9	32801 2	N		2359	2271 0	2 8	544	
*11	38790 X	35280	-0-	-3510	-0-	1019 1	2527 9	31734 2	N		2297	2356 0	2 8	483	
POP E 4-59 60															
WELL #: B 32H RRCID -> 287315															
COMPL. DATE 01/19/2018															
TOTAL DEPTH 10666 PERF. 10823 - 20416															
06	22950 X	17288	-0-	-5662	-0-	234 1	2014 9	15040 2	N		1831	1907 0	5 8	392	
07	25436 X	25436	-0-	-0-	-0-	327 1	2686 9	22423 2	N		2442	2269 0	11 8	554	
08	24459 X	21559	-0-	-2900	-0-	295 1	2027 9	19237 2	N		1843	2060 0	9 8	328	
*09	23820 X	22009	-0-	-1811	-0-	298 1	2367 9	19344 2	N		2152	1814 0	15 8	651	
*10	25451 X	22081	-0-	-3370	-0-	306 1	78 4	19420 2	N		2070	2290 0	3 8	428	
*11	24630 X	20900	-0-	-3730	-0-	295 1	2083 9	18522 2	N		1894	1853 0	2 8	467	
POWDER KEG A															
WELL #: U 05H RRCID -> 287316															
COMPL. DATE 12/29/2017															
TOTAL DEPTH 10164 PERF. 10294 - 17938															
06	32940 X	25452	-0-	-7488	-0-	842 1	645 4	22205 2	N		1600	1593 0	4 8	406	
07	34038 X	26519	-0-	-7519	-0-	870 1	392 4	23321 2	N		1760	1514 0	9 8	643	
08	34038 X	25852	-0-	-8186	-0-	869 1	1613 9	23370 2	N		1466	1771 0	7 8	331	
*09	27690 X	25923	-0-	-1767	-0-	819 1	1634 9	23470 2	N		1485	1455 0	11 8	350	
*10	30854 X	30854	-0-	-0-	-0-	844 1	110 4	28354 2	N		1405	1485 0	3 8	267	
*11	32440 X	32440	-0-	-0-	-0-	842 1	2083 9	29515 2	N		1894	1839 0	2 8	320	
POP D 4-59 60															
WELL #: U 31H RRCID -> 287403															
COMPL. DATE 01/19/2018															
TOTAL DEPTH 10387 PERF. 10568 - 20039															
06	44400 X	40109	-0-	-4291	-0-	587 1	2195 9	37327 2	N		1995	2037 0	5 8	375	
07	44392 X	40049	-0-	-4343	-0-	543 1	2344 9	37162 2	N		2131	2037 0	16 8	453	
08	43555 X	40308	-0-	-3247	-0-	576 1	2045 9	37687 2	N		1859	1968 0	8 8	336	
*09	42150 X	37881	-0-	-4269	-0-	544 1	2100 9	35237 2	N		1909	1766 0	12 8	467	
*10	42873 X	38275	-0-	-4598	-0-	562 1	102 4	35547 2	N		1876	2019 0	2 8	322	
*11	40110 X	36681	-0-	-3429	-0-	547 1	1861 9	34273 2	N		1692	1655 0	1 8	358	

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1024

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC STINGRAY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 141077 2H	ASSOCIATED RRCID -> 287409	CAPACITY COMPL. DATE 12/30/2014					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	5108	-0-	-3172	-0-	113 625	1 9	4370	2	N	568	517	1	3	8	402		
07	8556	X	373	-0-	-8183	-0-	12 26	1 9	335	2	N	24	166	1	1	8	259		
08	7967	X	2343	-0-	-5624	-0-	83 224	1 9	2036	2	N	204	4	8			459		
*09	7380	X	847	-0-	-6533	-0-	588	2	259	9	N	235					235		
*10	7161	X	6858	-0-	-303	-0-	5062	2	1796	9	N	1633	1037	1	39	8	792		
*11	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	7221	2	2452	9	N	2229	1870	1	8	8	798		
STINGRAY					WELL #:	1H	RRCID -> 287504		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 10520	PERF.10881	- 15192						
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	379 727	1 9	4476	2	N	661	513	1	3	8	500		
07	5735	X	5326	-0-	-409	-0-	347 644	1 9	4335	2	N	585	682	1	1	8	402		
08	6107	X	2346	-0-	-3761	-0-	536 319	1 9	1491	2	N	290	512	1	1	8	179		
*09	5910	X	1092	-0-	-4818	-0-	842 36	1 9	214	2	N	33					212		
*10	6107	X	4364	-0-	-1743	-0-	870 932	1 9	2562	2	N	847	524	1	19	8	516		
*11	5580	X	5195	-0-	-385	-0-	842 1085	1 9	3268	2	N	986	855	1	5	8	642		
STINGRAY					WELL #:	3H	RRCID -> 287554		COMPL. DATE 11/08/2016		TOTAL DEPTH 10462	PERF.10917	- 15666						
06	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	351 1653	1 9	12089	2	N	1503	1352	1	6	8	376		
07	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	399 1835	1 9	12987	2	N	1668	1565	1	2	8	477		
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	252 974	1 9	6261	2	N	885	848	1	1	8	513		
*09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	2003	2	1107	9	N	1006	1352	1			167		
*10	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	8451	2	3319	9	N	3017	2224	1	34	8	926		
*11	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	7003	2	2055	9	N	1868	2073	1	4	8	717		
HIGH NOON A					WELL #:	U 49H	RRCID -> 287880		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 10179	PERF.10553	- 19504						
06	48690	X	41104	-0-	-7586	-0-	838 6437	1 4	30433	2	N	3087	2800	0	6	8	679		
07	47678	X	43428	-0-	-4250	-0-	853 3859	1 4	35516	2	N	2909	3147	0	13	8	428		
08	47523	X	42469	-0-	-5054	-0-	865 1996	1 4	36452	2	N	2869	3068	0	10	8	219		
*09	45240	X	40482	-0-	-4758	-0-	838 3094	1 9	36550	2	N	2813	2664	0	15	8	353		
*10	44919	X	41616	-0-	-3303	-0-	861 3300	1 9	37455	2	N	3000	2880	0	3	8	470		
*11	42030	X	39209	-0-	-2821	-0-	842 310	1 4	34861	2	N	2905	2935	0	3	8	437		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															
WILLIAMS 4-53															
WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	825	1	13515	2	N	1201	1217	0	3 8	570
						1321	9								
07	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	869	1	13921	2	N	1239	1454	0	5 8	350
						1363	9								
08	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	863	1	12341	2	N	1139	1182	0	4 8	303
						150	4	1253	9						
*09	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	826	1	13290	2	N	1127	1002	0	8 8	420
						1240	9								
*10	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	870	1	12888	2	N	1125	1094	0	2 8	449
						1238	9								
*11	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	842	1	12252	2	N	986	968	0	1 8	466
						165	4	1085	9						
OATMAN C-19 A					WELL #: T 05H	RRCID -> 287958	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL	DEPTH	10162	PERF.10438	-	19275	
06	36510 X	31827	-0-	-4683	-0-	1162	1	29410	2	Y	1141	1188	0	11 8	151
						1255	9								
07	35774 X	31803	-0-	-3971	-0-	1264	1	29201	2	Y	1131	1076	0	21 8	185
						94	4	1244	9						
08	35774 X	30881	-0-	-4893	-0-	1240	1	28436	2	Y	1095	1161	0	15 8	104
						1205	9								
*09	34170 X	28079	-0-	-6091	-0-	1131	1	25769	2	Y	1072	1009	0	23 8	144
						1179	9								
*10	32891 X	22911	-0-	-9980	-0-	975	1	21080	2	Y	778	686	0	3 8	233
						856	9								
*11	31830 X	28340	-0-	-3490	-0-	1152	1	26339	2	Y	760	853	0	3 8	137
						13	4	836	9						
RIFLEMAN C-19 A					WELL #: U 39H	RRCID -> 288041	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10246	PERF.10915	-	17905	
06	29998 X	29998	-0-	-0-	-0-	842	1	26267	2	N	1993	1974	0	5 8	275
						697	4	2192	9						
07	30464 X	30464	-0-	-0-	-0-	870	1	25997	2	N	1966	2024	0	9 8	208
						1434	4	2163	9						
08	29985 X	29985	-0-	-0-	-0-	850	1	25884	2	N	1997	2129	0	7 8	69
						1054	4	2197	9						
*09	28660 X	28660	-0-	-0-	-0-	842	1	25651	2	N	1970	1825	0	12 8	202
						2167	9								
*10	28972 X	28972	-0-	-0-	-0-	870	1	25918	2	N	1985	1863	0	2 8	322
						2184	9								
*11	27135 X	27135	-0-	-0-	-0-	842	1	24281	2	N	1763	1705	0	2 8	378
						73	4	1939	9						
BIRDMAN A					WELL #: U 03H	RRCID -> 288177	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL	DEPTH	9955	PERF.10301	-	17000	
06	50190 X	46196	-0-	-3994	-0-	830	1	43470	2	N	1724	1707	0	8 8	345
						1896	9								
07	51026 X	46473	-0-	-4553	-0-	870	1	42877	2	N	1777	1825	0	28 8	269
						771	4	1955	9						
08	48329 X	46497	-0-	-1832	-0-	870	1	43593	2	N	1849	1784	0	28 8	306
						2034	9								
*09	47160 X	45256	-0-	-1904	-0-	842	1	42685	2	N	1572	1676	0	11 8	191
						1729	9								
*10	48081 X	44568	-0-	-3513	-0-	870	1	41874	2	N	1658	1544	0	2 8	303
						1824	9								
*11	46200 X	42747	-0-	-3453	-0-	842	1	40192	2	N	1557	1552	0	2 8	306
						1713	9								

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1026

PHANTOM (WOLF CAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC			//CONT.//		141077													
GELTEMEYER 4-21			WELL #:		1H		RRCID -> 288191		COMPL. DATE 11/22/2011				TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-			839	1	301	2	N	224	518	1	1	8	255
								246	9									
07	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-			870	1	252	2	N	234	187	1	2	8	300
								257	9									
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-			854	1	270	2	N	264	275	1	2	8	287
								290	9									
*09	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-			842	1	350	2	N	236	182	1	2	8	339
								260	9									
*10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-			785	1	375	2	N	215	368	1			186
								237	9									
*11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-			842	1	249	9	N	226	188	1			224
OATMAN C-19 A			WELL #:		U 10H		RRCID -> 288303		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981					
06	29520 X	28377	-0-	-1143	-0-			1018	1	25794	2	Y	1423	1493	0	4	8	191
								1565	9									
07	29946 X	26941	-0-	-3005	-0-			1033	1	24200	2	Y	1479	1418	0	8	8	244
								81	4	1627	9							
08	30473 X	27334	-0-	-3139	-0-			1082	1	24810	2	Y	1311	1418	0	7	8	130
								1442	9									
*09	29790 X	26681	-0-	-3109	-0-			1115	1	23906	2	Y	1509	1348	0	14	8	277
								1660	9									
*10	30783 X	26975	-0-	-3808	-0-			1292	1	24034	2	Y	1499	1472	0	5	8	299
								1649	9									
*11	28380 X	23505	-0-	-4875	-0-			966	1	21126	2	Y	1278	1309	0	4	8	264
								7	4	1406	9							
STATE RIFLEMAN C-18 B			WELL #:		U 30H		RRCID -> 288556		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893					
06	41580 X	36231	-0-	-5349	-0-			1123	1	30461	2	N	2642	2402	0	6	8	504
								1741	4	2906	9							
07	41819 X	36983	-0-	-4836	-0-			1149	1	31019	2	N	2545	2433	0	12	8	604
								2015	4	2800	9							
08	40951 X	35032	-0-	-5919	-0-			1133	1	29647	2	N	2222	2597	0	10	8	219
								1808	4	2444	9							
*09	39480 X	35069	-0-	-4411	-0-			1123	1	31292	2	N	2413	2176	0	14	8	442
								2654	9									
*10	39711 X	35401	-0-	-4310	-0-			1161	1	31571	2	N	2426	2289	0	3	8	576
								2669	9									
*11	36240 X	32202	-0-	-4038	-0-			1123	1	28137	2	N	2373	2414	0	3	8	532
								332	4	2610	9							
FOLK ROLWING A 4-34 33			WELL #:		1H		RRCID -> 288675		COMPL. DATE 02/05/2016				TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975					
06	30750 X	29094	-0-	-1656	-0-			842	1	27124	2	N	1025	832	0	3	8	421
								1128	9									
07	31775 X	29594	-0-	-2181	-0-			727	1	27796	2	N	974	789	0	8	8	598
								1071	9									
08	31558 X	27763	-0-	-3795	-0-			315	1	26127	2	N	978	826	0	5	8	745
								245	4	1076	9							
*09	29490 X	26624	-0-	-2866	-0-			286	1	25493	2	N	768	1175	0	8	8	330
								845	9									
*10	30473 X	28251	-0-	-2222	-0-			315	1	26934	2	N	911	802	0	2	8	437
								1002	9									
*11	29100 X	26114	-0-	-2986	-0-			305	1	24665	2	N	822	823	0	1	8	435
								240	4	904	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				//CONT.// 141077											
OATMAN C18-25				WELL #:		4H	RRCID -> 289044	COMPL. DATE 01/06/2013	TOTAL	DEPTH 10946	PERF.10990	- 15170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	864 X	864	-0-	-0-	-0-	778	3	86	9	N	78	1	8	370	
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	215	3	277	9	N	252			622	
08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	590	3	12	9	N	11			633	
*09	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1146	3	2	9	N	2	1	8	634	
*10	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1250	3	33	9	N	30			664	
*11	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1701	3	63	9	N	57	376	1	345	
TIN STAR G				WELL #: U 17H		RRCID -> 289652	COMPL. DATE 03/21/2020	TOTAL	DEPTH 10163	PERF.10406	- 15524				
06	29070 X	23672	-0-	-5398	-0-	666	1	20523	2	Y	2257	2220	0	3	8
						2483	9								
07	27714 X	24051	-0-	-3663	-0-	683	1	21008	2	Y	2143	2167	0	6	8
						3	4	2357	9						
08	25203 X	20651	-0-	-4552	-0-	605	1	18263	2	Y	1616	1605	0	6	8
						5	4	1778	9						
*09	23670 X	22480	-0-	-1190	-0-	652	1	20139	2	Y	1535	1520	0	7	8
						1689	9								
*10	24459 X	22801	-0-	-1658	-0-	665	1	20412	2	Y	1567	1612	0	1	8
						1724	9								
*11	23670 X	21597	-0-	-2073	-0-	641	1	19124	2	Y	1664	1606	0	1	8
						2	4	1830	9						
TIN STAR H				WELL #: T 10H		RRCID -> 289653	COMPL. DATE 03/21/2020	TOTAL	DEPTH 10020	PERF.10258	- 15438				
06	46560 X	38098	-0-	-8462	-0-	1087	1	33458	2	Y	3230	3190	0	6	8
						3553	9								
07	41447 X	38582	-0-	-2865	-0-	1106	1	34031	2	Y	3128	3098	0	10	8
						4	4	3441	9						
08	40331 X	39049	-0-	-1282	-0-	1205	1	34501	2	Y	3032	2858	0	13	8
						8	4	3335	9						
*09	38580 X	37924	-0-	-656	-0-	1078	1	33314	2	Y	3211	3213	0	20	8
						3532	9								
*10	39866 X	37932	-0-	-1934	-0-	1084	1	33289	2	Y	3235	3311	0	4	8
						3559	9								
*11	38100 X	36072	-0-	-2028	-0-	1050	1	31343	2	Y	3342	3293	0	3	8
						3	4	3676	9						
TIN STAR I				WELL #: U 03H		RRCID -> 289654	COMPL. DATE 03/21/2020	TOTAL	DEPTH 10143	PERF.10436	- 15513				
06	22560 X	16262	-0-	-6298	-0-	478	1	14686	2	Y	998	984	0	4	8
						1098	9								
07	18259 X	17946	-0-	-313	-0-	523	1	16108	2	Y	1194	1103	0	7	8
						2	4	1313	9						
08	18104 X	17391	-0-	-713	-0-	512	1	15333	2	Y	1402	1381	0	8	8
						4	4	1542	9						
*09	17858 X	17858	-0-	-0-	-0-	517	1	15979	2	Y	1238	1215	0	12	8
						1362	9								
*10	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	544	1	16654	2	Y	1298	1331	0	3	8
						1428	9								
*11	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	540	1	16125	2	Y	1441	1383	0	2	8
						1	4	1585	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)					//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC					//CONT.// 141077												
VINTAGE A					WELL #: U 06H		RRCID -> 290622		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10401		PERF.10819		- 19054		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	37590 X	31276	-0-	-6314	-0-	530 4590	1 9	26156	2	Y	4173	4078	0	6	8	208	
07	37541 X	31807	-0-	-5734	-0-	507 4354	1 9	26946	2	Y	3958	4022	0	10	8	134	
08	37355 X	31856	-0-	-5499	-0-	573 4377	1 9	26906	2	Y	3979	3886	0	8	8	219	
*09	34080 X	30670	-0-	-3410	-0-	533 4177	1 9	25960	2	Y	3797	3874	0	14	8	128	
*10	33294 X	31129	-0-	-2165	-0-	579 4246	1 9	26304	2	Y	3860	3874	0	3	8	111	
*11	31290 X	27914	-0-	-3376	-0-	533 3959	1 9	23422	2	Y	3599	3556	0	3	8	151	
VINTAGE UNIT A					WELL #: U 19H		RRCID -> 290629		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10773		- 18565		
06	25350 X	23412	-0-	-1938	-0-	395 3506	1 9	19511	2	Y	3187	3123	0	4	8	152	
07	26195 X	22202	-0-	-3993	-0-	367 3476	1 9	18359	2	Y	3160	3163	0	7	8	142	
08	25389 X	23125	-0-	-2264	-0-	416 3172	1 9	19537	2	Y	2884	2865	0	5	8	156	
*09	24630 X	21316	-0-	-3314	-0-	369 2950	1 9	17997	2	Y	2682	2738	0	8	8	92	
*10	24180 X	21561	-0-	-2619	-0-	405 2793	1 9	18363	2	Y	2539	2553	0	2	8	76	
*11	23400 X	19529	-0-	-3871	-0-	373 2725	1 9	16431	2	Y	2477	2439	0	2	8	112	
VINTAGE D					WELL #: T 26H		RRCID -> 290688		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10587		- 18955		
06	79260 X	65404	-0-	-13856	-0-	1203 5011	1 9	59190	2	Y	4555	4451	0	11	8	223	
07	78957 X	64775	-0-	-14182	-0-	1124 4814	1 9	58837	2	Y	4376	4388	0	20	8	191	
08	75764 X	63375	-0-	-12389	-0-	1220 4705	1 9	57450	2	Y	4277	4222	0	16	8	230	
*09	68040 X	60454	-0-	-7586	-0-	1127 4379	1 9	54948	2	Y	3981	4049	0	26	8	136	
*10	69564 X	60612	-0-	-8952	-0-	1203 4499	1 9	54910	2	Y	4090	4100	0	5	8	121	
*11	65400 X	56224	-0-	-9176	-0-	1156 4263	1 9	50805	2	Y	3875	3825	0	5	8	166	
VINTAGE B					WELL #: T 13H		RRCID -> 290819		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10216		PERF.10487		- 19025		
06	77460 X	66924	-0-	-10536	-0-	1232 5066	1 9	60626	2	Y	4605	4499	0	12	8	226	
07	77097 X	69051	-0-	-8046	-0-	1180 4989	1 9	62882	2	Y	4535	4536	0	22	8	203	
08	70556 X	66518	-0-	-4038	-0-	1273 4934	1 9	60311	2	Y	4485	4444	0	18	8	226	
*09	68280 X	62810	-0-	-5470	-0-	1173 4414	1 9	57223	2	Y	4013	4074	0	27	8	138	
*10	70556 X	62429	-0-	-8127	-0-	1244 4529	1 9	56656	2	Y	4117	4130	0	6	8	119	
*11	66930 X	61152	-0-	-5778	-0-	1265 4349	1 9	55538	2	Y	3954	3896	0	6	8	171	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				//CONT.// 141077												
POWDERED DONUT STATE C				WELL #: C 13H		RRCID -> 291081		COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	94140 X	66562	-0-	-27578	-0-	55443 3 9143 9	1976 4	Y		8312	8243 0	12 8		149		
07	73110 X	73110	-0-	-0-	-0-	65902 3 6672 9	536 4	Y		6065	6102 0	26 8		86		
08	67429 X	67429	-0-	-0-	-0-	60954 3 6167 9	308 4	Y		5606	5553 0	24 8		115		
*09	65575 X	65575	-0-	-0-	-0-	58520 3 6954 9	101 4	Y		6322	6334 0	35 8		68		
*10	67403 X	67403	-0-	-0-	-0-	59934 3 7468 9	1 4	Y		6789	6785 0	7 8		65		
*11	63283 X	63283	-0-	-0-	-0-	56524 3 6752 9	7 4	Y		6138	6097 0	5 8		101		
CABRITO STATE				WELL #:		6H	RRCID -> 291105		COMPL. DATE 09/19/2017				TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248			
06	9930 X	7715	-0-	-2215	-0-	6715 3 968 9	32 4	N		880	923 0	1 8		351		
07	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	8519 3 906 9	78 4	N		824	877 0	3 8		295		
08	8618 X	7930	-0-	-688	-0-	7090 3 820 9	20 4	N		745	738 0	1 8		301		
*09	7710 X	6548	-0-	-1162	-0-	5730 3 813 9	5 4	N		739	724 0	21 8		295		
*10	9517 X	6181	-0-	-3336	-0-	5485 3 694 9	2 4	N		631	594 0	4 8		328		
*11	9210 X	5271	-0-	-3939	-0-	4502 3	769 9	N		699	772 0	13 8		242		
IRON EAGLE DEEP UNIT				WELL #:		C 43H	RRCID -> 291151		COMPL. DATE 02/14/2021				TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830			
06	33196 X	33196	-0-	-0-	-0-	30510 2 2653 9	33 4	Y		2412	2420 0	14 8		54		
07	37944 X	32830	-0-	-5114	-0-	30308 2	2522 9	Y		2293	2280 0			67		
08	32116 X	30910	-0-	-1206	-0-	28434 2 2418 9	58 4	Y		2198	2196 0			69		
*09	31080 X	29976	-0-	-1104	-0-	27785 2	2191 9	Y		1992	2000 0	3 8		58		
*10	32116 X	29745	-0-	-2371	-0-	27577 2 2146 9	22 4	Y		1951	1963 0	1 8		45		
*11	31080 X	25554	-0-	-5526	-0-	23361 2	2193 9	Y		1994	1954 0			85		
POWDERED DONUT STATE B				WELL #:		T 15H	RRCID -> 291180		COMPL. DATE 01/27/2022				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612			
06	106470 X	42838	-0-	-63632	-0-	37563 3 4377 9	898 4	Y		3979	3939 0	22 8		78		
07	57172 X	57172	-0-	-0-	-0-	51802 3 5027 9	343 4	Y		4570	4517 0	48 8		83		
08	65766 X	65766	-0-	-0-	-0-	59927 3 5592 9	247 4	Y		5084	5024 0	39 8		104		
*09	62601 X	62601	-0-	-0-	-0-	56455 3 6059 9	87 4	Y		5508	5501 0	50 8		61		
*10	64203 X	64203	-0-	-0-	-0-	57737 3 6465 9	1 4	Y		5877	5871 0	9 8		58		
*11	62059 X	62059	-0-	-0-	-0-	56095 3 5958 9	6 4	Y		5416	5377 0	7 8		90		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
IRON EAGLE DEEP UNIT														
WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	33570 X	18067	-0-	-15503	-0-	15654	2	22	4	Y	2174	2188	0	76
07	33976 X	31489	-0-	-2487	-0-	2391	9							
08	39256 X	39256	-0-	-0-	-0-	27979	2	3510	9	Y	3191	3180	0	87
						35906	2	81	4	Y	2972	2972	0	87
						3269	9							
*09	31198 X	31198	-0-	-0-	-0-	28188	2	3010	9	Y	2736	2755	0	66
*10	32487 X	32487	-0-	-0-	-0-	29462	2	22	4	Y	2730	2727	0	67
						3003	9							
*11	37980 X	29262	-0-	-8718	-0-	26344	2	2918	9	Y	2653	2587	0	133
HIGHLANDER EAST DEEP														
WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730														
06	22380 X	15488	-0-	-6892	-0-	263	1	12851	3	Y	2158	2086	0	50
						2374	9							
07	22196 X	16821	-0-	-5375	-0-	319	1	14379	3	Y	1831	1839	0	42
						109	4	2014	9					
08	17298 X	14957	-0-	-2341	-0-	288	1	12863	3	Y	1555	1565	0	27
						95	4	1711	9					
*09	16230 X	13652	-0-	-2578	-0-	267	1	11999	3	Y	1208	1209	0	26
						57	4	1329	9					
*10	16833 X	12830	-0-	-4003	-0-	252	1	11373	3	Y	1023	1017	0	32
						80	4	1125	9					
*11	16290 X	6357	-0-	-9933	-0-	136	1	5610	3	Y	523	555	0	-0-
						36	4	575	9					
CABRITO LONG STATE A														
WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550														
06	22770 X	6827	-0-	-15943	-0-	5183	3	19	4	Y	1477	1572	0	-0-
						1625	9							
07	18972 X	713	-0-	-18259	-0-	549	3	1	4	Y	148	2	8	146
						163	9							
08	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	35458	3	97	4	Y	8064	8030	0	170
						8870	9							
*09	39840 X	39840	-0-	-0-	-0-	30827	3	1505	4	Y	6825	6605	0	335
						7508	9							
*10	37999 X	37999	-0-	-0-	-0-	31256	3	10	4	Y	6121	6145	0	276
						6733	9							
*11	34158 X	34158	-0-	-0-	-0-	28065	3	2	4	Y	5537	5564	0	233
						6091	9							
CABRITO LONG STATE B														
WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306														
06	34260 X	27901	-0-	-6359	-0-	23057	3	107	4	Y	4306	4131	0	349
						4737	9							
07	34379 X	31121	-0-	-3258	-0-	26262	3	101	4	Y	4325	4204	0	432
						4758	9							
08	31025 X	31025	-0-	-0-	-0-	26483	3	73	4	Y	4063	4397	0	88
						4469	9							
*09	29476 X	29476	-0-	-0-	-0-	23993	3	1041	4	Y	4038	3851	0	211
						4442	9							
*10	28360 X	28360	-0-	-0-	-0-	24009	3	8	4	Y	3948	3937	0	177
						4343	9							
*11	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	21986	3	2	4	Y	3658	3648	0	168
						4024	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC																
ICEMAN C																
WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	67949	-0-	67949	525124	61156	2	60	4	Y	6121	6146	1	11	8	208
07	591902 X	66778	-0-	-525124	-0-	6733	9	174	4	Y	5487	5210	1	21	8	464
08	142352 X	63304	-0-	-79048	-0-	60568	2	1629	4	Y	5631	5657	1	17	8	421
*09	137760 X	58391	-0-	-79369	-0-	6036	9	542	4	Y	4829	5011	1	27	8	212
*10	142352 X	57334	-0-	-85018	-0-	55481	2	2695	4	Y	5067	4836	1	5	8	438
*11	137760 X	53536	-0-	-84224	-0-	6194	9	5117	9	Y	4652	4590	1	4	8	496
ICEMAN A																
WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909																
06	0	62759	-0-	62759	506170	57952	2	60	4	Y	4315	4298	1	14	8	156
07	564496 X	58326	-0-	-506170	-0-	4747	9	124	4	Y	4091	3895	1	24	8	328
08	151466 X	56360	-0-	-95106	-0-	53702	2	1446	4	Y	4301	4319	1	17	8	293
*09	146580 X	52501	-0-	-94079	-0-	4500	9	485	4	Y	3455	3569	1	28	8	151
*10	151466 X	53376	-0-	-98090	-0-	50183	2	2603	4	Y	3564	3402	1	6	8	307
*11	146580 X	46983	-0-	-99597	-0-	4731	9	3296	9	Y	2996	2941	1	5	8	357
POWDERED DONUT STATE G																
WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822																
06	0	150123	-0-	150123	798209	135617	3	2370	4	Y	11033	10983	0	48	8	179
07	0	144900	-0-	144900	943109	12136	9	779	4	Y	10761	10696	0	77	8	167
08	0	133898	-0-	133898	1077007	132284	3	474	4	Y	9419	9329	0	65	8	192
*09	0 W	124355	-0-	124355	1201362	11837	9	154	4	Y	9495	9510	0	93	8	84
*10	1319776 X	118414	-0-	-1201362	-0-	10361	9	2	4	Y	9326	9299	0	17	8	94
*11	245850 X	106028	-0-	-139822	-0-	113756	3	9	4	Y	8336	8274	0	12	8	144
POWDERED DONUT STATE D																
WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267																
06	0 W	121009	-0-	121009	709050	103150	3	2965	4	Y	13540	13495	0	22	8	235
07	0 W	110917	-0-	110917	819967	14894	9	914	4	Y	12761	12779	0	28	8	189
08	0 W	99327	-0-	99327	919294	95966	3	488	4	Y	11762	11696	0	27	8	228
*09	0 W	95283	-0-	95283	1014577	14037	9	196	4	Y	12272	12346	0	28	8	126
*10	0 W	94471	-0-	94471	1109048	85901	3	3	4	Y	12761	12769	0	4	8	114
*11	1195506 X	86458	-0-	-1109048	-0-	12938	9	12	4	Y	11146	11077	0	4	8	179

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															//CONT.// 141077																			
POWDERED DONUT STATE E															WELL #: T 35H					RRCID -> 293416					COMPL. DATE 03/07/2022					TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
06	0		188550	-0-		188550	971124				172901	3	2599	4	Y	11864	11800	0	41	8	217													
											13050	9																						
07	0		176903	-0-		176903	1148027				163165	3	865	4	Y	11703	11692	0	49	8	179													
											12873	9																						
08	1307577	X	159550	-0-		-1148027	-0-				147241	3	553	4	Y	10687	10637	0	17	8	212													
											11756	9																						
*09	293940	X	144551	-0-		-149389	-0-				132319	3	178	4	Y	10958	11042	0	50	8	78													
											12054	9																						
*10	303738	X	140647	-0-		-163091	-0-				128169	3	3	4	Y	11341	11295	0	15	8	109													
											12475	9																						
*11	293940	X	131563	-0-		-162377	-0-				120247	3	11	4	Y	10277	10206	0	10	8	170													
											11305	9																						
POWDERED DONUT STATE H															WELL #: C 41H					RRCID -> 293426					COMPL. DATE 03/07/2022					TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845				
06	0		132445	-0-		132445	683169				119028	3	2251	4	Y	10151	10076	0	47	8	191													
											11166	9																						
07	0		127221	-0-		127221	810390				115451	3	742	4	Y	10025	9982	0	77	8	157													
											11028	9																						
08	0		118238	-0-		118238	928628				107751	3	445	4	Y	9129	9036	0	68	8	182													
											10042	9																						
*09	1035645	X	107017	-0-		-928628	-0-				96586	3	148	4	Y	9348	9335	0	94	8	101													
											10283	9																						
*10	211513	X	103356	-0-		-108157	-0-				94247	3	2	4	Y	8279	8285	0	17	8	78													
											9107	9																						
*11	204690	X	92574	-0-		-112116	-0-				85193	3	7	4	Y	6704	6644	0	13	8	125													
											7374	9																						
LAYDEN															WELL #: 2H					RRCID -> 293771					COMPL. DATE 08/31/2016					TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081				
*06	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
*07	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
*08	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
*09	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
*10	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
*11	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
CIMAREX ENERGY CO.															153438																			
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33															WELL #: 2H					RRCID -> 282833					COMPL. DATE 12/20/2016					TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470				
06	18261	X	18261	-0-		-0-	-0-				15665	3	2596	9	N	2360	2370	0	5	8	167													
07	19961	X	19961	-0-		-0-	-0-				17081	3	2880	9	N	2618	2608	0	8	8	169													
08	22017	X	22017	-0-		-0-	-0-				18826	3	3191	9	N	2901	2868	0	26	8	176													
09	0		21103	-0-		21103	21103				17801	3	331	4	N	2701	2699	0	7	8	171													
											2971	9																						
10	0		23173	-0-		23173	44276				20063	3	3110	9	N	2827	2866	0	1	8	131													
11	0		19927	-0-		19927	64203				16777	3	294	4	N	2596	2603	0	1	8	123													
											2856	9																						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 C				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
				WELL #:	3H	RRCID	-> 282898	COMPL.	DATE	04/06/2015	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.11070	- 18370		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	17490	X	4114	-0-	-13376	-0-	3658	3	2	4	Y	413	418	0	161		
07	18321	X	105	-0-	-18216	-0-	104	3	1	4	Y	-0-	161	0	-0-		
08	DLQ G-10		8242	-0-	8242	8242	6696	3	112	4	Y	1304	1152	0	152		
09	DLQ G-10		6720	-0-	6720	14962	1434	3	155	4	Y	1130	1100	0	182		
10	DLQ G-10		4738	-0-	4738	19700	1243	3	939	9	Y	854	898	0	138		
11	0		2521	-0-	2521	22221	3799	3	110	4	Y	520	503	0	155		
							1839	3									
							572	9									
GREATHOUSE C21-6 UNIT					WELL #:	1H	RRCID	-> 282965	COMPL.	DATE	10/09/2014	TOTAL	DEPTH	10827	PERF.11003	- 18495	
06	18210	X	16818	-0-	-1392	-0-	15870	3	21	4	N	843	827	0	350		
07	18662	X	17167	-0-	-1495	-0-	927	9	42	4	N	826	803	0	372		
08	18662	X	14417	-0-	-4245	-0-	16216	3	804	9	N	731	757	0	344		
09	0		13483	-0-	13483	13483	909	3	225	4	N	616	601	0	350		
10	0		13442	-0-	13442	26925	13613	3	7	4	N	792	822	0	316		
11	0		12073	-0-	12073	38998	12564	3	41	4	N	734	759	0	291		
							871	9									
							11225	3									
							807	9									
ANACONDA STATE 55-2					WELL #:	5H	RRCID	-> 282985	COMPL.	DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11393	- 15650	
06	6480	X	6428	-0-	-52	-0-	5578	3	302	4	Y	498	501	0	-0-		
07	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	548	9	33	4	Y	567	561	0	5		
08	DLQ G-10		6850	-0-	6850	6850	6981	3	63	4	Y	393	375	0	7		
09	DLQ G-10		6580	-0-	6580	13430	624	3	101	4	Y	522	513	0	9		
10	DLQ G-10		6799	-0-	6799	20229	6355	3	1	4	Y	331	333	0	7		
11	0		6522	-0-	6522	26751	432	3	101	4	Y	616	617	0	6		
							5905	3									
							574	9									
							6434	3									
							364	9									
							5743	3									
							678	9									
CLEVELAND STATE 57-23					WELL #:	3H	RRCID	-> 282986	COMPL.	DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.11360	- 16200	
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	7431	3	290	4	Y	516	502	0	54		
07	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	568	9	211	4	Y	576	573	0	57		
08	DLQ G-10		8455	-0-	8455	8455	8594	3	106	4	Y	431	438	0	49		
09	DLQ G-10		8759	-0-	8759	17214	634	3	11	4	Y	534	513	0	70		
10	DLQ G-10		9378	-0-	9378	26592	474	3	604	9	Y	549	560	0	59		
11	0		8505	-0-	8505	35097	8161	3	183	4	Y	508	523	0	44		
							587	9									
							8774	3									
							7763	3									
							559	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SADDLEBACK STATE 57-30															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD							
															WELL #:				1H	RRCID -> 282990				COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL	DEPTH	9655	PERF.	9892	-	14245
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
06	65854	X	11122	-0-		-54732		-0-		19	1	9604	3	Y	1203	1216	1			100														
										176	4	1323	9																					
07	12109	X	12109	-0-		-0-		-0-		116	1	10433	3	Y	1406	1389	0			117														
										13	4	1547	9																					
08	14694	X	10772	-0-		-3922		-0-		207	1	8877	3	Y	1186	1183	0			120														
										383	4	1305	9																					
09	0		11948	-0-		11948		11948		6	1	10553	3	Y	1254	1243	0			131														
										10	4	1379	9																					
10	0		11903	-0-		11903		23851		7	1	10597	3	Y	1151	1167	0			115														
										33	4	1266	9																					
11	0		9970	-0-		9970		33821		135	1	8274	3	Y	948	955	0			108														
										518	4	1043	9																					
BRIDGER 1-36															WELL #:				2H	RRCID -> 282996				COMPL. DATE 04/18/2014				TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	11825	-	17340
06	3556	X	3556	-0-		-0-		-0-		2961	3	595	9	Y	541	535	0		1	8	74													
07	3855	X	3855	-0-		-0-		-0-		3240	3	615	9	Y	559	558	0				75													
08	DLQ	G-10	2554	-0-		2554		2554		1963	3	90	4	Y	455	472	0		1	8	57													
										501	9																							
09	DLQ	G-10	2200	-0-		2200		4754		1675	3	525	9	Y	477	474	0		1	8	59													
10	DLQ	G-10	2067	-0-		2067		6821		1469	3	598	9	Y	544	516	0				87													
11	0		1605	-0-		1605		8426		1042	3	563	9	Y	512	529	0				70													
FLATHEAD 2-15															WELL #:				4H	RRCID -> 282997				COMPL. DATE 10/24/2013				TOTAL	DEPTH	11065	PERF.	11415	-	15626
06	4110	X	3393	-0-		-717		-0-		2665	3	728	9	Y	662	660	0		5	8	34													
07	4247	X	3693	-0-		-554		-0-		2882	3	811	9	Y	737	725	0		1	8	45													
08	DLQ	G-10	3836	-0-		3836		3836		2781	3	1055	9	Y	959	931	0		2	8	71													
09	DLQ	G-10	2226	-0-		2226		6062		1604	3	622	9	Y	565	533	0		1	8	102													
10	DLQ	G-10	5052	-0-		5052		11114		4047	3	1005	9	Y	914	865	0		1	8	150													
11	0		2453	-0-		2453		13567		1855	3	598	9	Y	544	474	0				220													
GREATHOUSE C21-6 UNIT															WELL #:				4H	RRCID -> 283039				COMPL. DATE 08/24/2017				TOTAL	DEPTH	10511	PERF.	10543	-	18364
06	21240	X	17662	-0-		-3578		-0-		15326	3	15	4	Y	2110	2104	0		1	8	203													
										2321	9																							
07	21948	X	19682	-0-		-2266		-0-		17072	3	19	4	Y	2355	2381	0				177													
										2591	9																							
08	DLQ	G-10	18180	-0-		18180		18180		15768	3	2412	9	Y	2193	2126	0		4	8	240													
09	DLQ	G-10	17821	-0-		17821		36001		15477	3	2344	9	Y	2131	2105	0		5	8	261													
10	DLQ	G-10	18054	-0-		18054		54055		15638	3	2416	9	Y	2196	2263	0				194													
11	0		16682	-0-		16682		70737		14564	3	7	4	Y	1919	1888	0		1	8	224													
										2111	9																							
BOULDER STATE 57-32															WELL #:				1H	RRCID -> 283071				COMPL. DATE 07/04/2015				TOTAL	DEPTH	9767	PERF.	9892	-	14410
06	61079	X	12865	-0-		-48214		-0-		7	1	11241	3	Y	1470	1503	0				151													
										1617	9																							
07	12281	X	12281	-0-		-0-		-0-		134	1	10604	3	Y	1376	1334	0		4	8	189													
										29	4	1514	9																					
08	13795	X	11508	-0-		-2287		-0-		233	1	9747	3	Y	1331	1363	0		2	8	155													
										64	4	1464	9																					
09	13350	X	11484	-0-		-1866		-0-		36	1	10018	3	Y	1300	1288	0				167													
										1430	9																							
10	0		10798	-0-		10798		10798		122	1	9318	3	Y	1233	1297	0				103													
										2	4	1356	9																					
11	0		10091	-0-		10091		20889		664	1	8135	3	Y	1106	1087	0				122													
										75	4	1217	9																					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BIGHORN NORTH UNIT 1-31														
WELL #: 1H RRCID -> 283073														
COMPL. DATE 03/27/2015														
TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14310	X	14236	-0-	-74	-0-	12609	3	29	4	Y	1453	1438	0
							1598	9					16	8
07	15500	X	14904	-0-	-596	-0-	13316	3	1588	9	Y	1444	1436	0
08	DLQ	G-10	14579	-0-	14579	14579	13032	3	1547	9	Y	1406	1381	0
09	DLQ	G-10	14125	-0-	14125	28704	12571	3	116	4	Y	1307	1291	0
							1438	9					10	8
10	DLQ	G-10	13480	-0-	13480	42184	12174	3	1306	9	Y	1187	1195	0
11	0		7681	-0-	7681	49865	6812	3	869	9	Y	790	808	0
													2	8
													1	8
														25
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 7H RRCID -> 283093														
COMPL. DATE 11/26/2014														
TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560														
06	1830	X	1217	-0-	-613	-0-	979	3	109	4	Y	117	121	0
							129	9						-0-
07	1891	X	1599	-0-	-292	-0-	1360	3	12	4	Y	206	204	0
							227	9						2
08	DLQ	G-10	1474	-0-	1474	1474	1148	3	23	4	Y	275	272	0
							303	9						5
09	DLQ	G-10	1360	-0-	1360	2834	1073	3	36	4	Y	228	229	0
							251	9						4
10	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	4078	994	3	1	4	Y	226	225	0
							249	9						5
11	0		944	-0-	944	5022	719	3	36	4	Y	172	175	0
							189	9						2
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283094														
COMPL. DATE 05/03/2015														
TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575														
06	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	10335	3	337	4	N	1316	1317	0
							1448	9					2	8
07	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	8549	3	271	4	N	1149	1145	0
							1264	9					1	8
08	9052	X	2324	-0-	-6728	-0-	2089	3	1	4	N	213	205	0
							234	9					8	8
*09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	5888	3	98	4	N	749	747	0
							824	9					2	8
*10	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	7477	3	971	9	N	883	902	0
*11	0		10754	-0-	10754	10754	9486	3	223	4	N	950	956	0
							1045	9						157
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 2H RRCID -> 283095														
COMPL. DATE 11/18/2014														
TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855														
06	8040	X	6939	-0-	-1101	-0-	5020	3	233	4	Y	1533	1566	0
							1686	9						1
07	7936	X	7856	-0-	-80	-0-	6068	3	25	4	Y	1603	1591	0
							1763	9						13
08	DLQ	G-10	7284	-0-	7284	7284	5608	3	48	4	Y	1480	1467	0
							1628	9						26
09	DLQ	G-10	7071	-0-	7071	14355	5380	3	75	4	Y	1469	1468	0
							1616	9						27
10	DLQ	G-10	8436	-0-	8436	22791	6507	3	1	4	Y	1753	1743	0
							1928	9						37
11	0		6760	-0-	6760	29551	5162	3	78	4	Y	1382	1406	0
							1520	9						13

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GREATHOUSE C21-6 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283102														
COMPL. DATE 08/27/2017														
TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	19740 X	17964	-0-	-1776	-0-	15780	3	16	4	Y	1971	1991	0	189
07	19809 X	17407	-0-	-2402	-0-	2168	9	19	4	Y	1894	1941	0	142
08	DLQ G-10	18285	-0-	18285	18285	15305	3	2083	9					
09	DLQ G-10	17448	-0-	17448	35733	16040	3	2245	9	Y	2041	1956	0	223
10	DLQ G-10	18310	-0-	18310	54043	15350	3	2098	9	Y	1907	1891	0	234
11	0	16331	-0-	16331	70374	16121	3	2189	9	Y	1990	2048	0	176
						14565	3	7	4	Y	1599	1587	0	187
						1759	9							
GREATHOUSE C21-6 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 283103														
COMPL. DATE 08/29/2017														
TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746														
06	27060 X	23165	-0-	-3895	-0-	21864	3	18	4	Y	1166	1142	0	112
07	25761 X	25476	-0-	-285	-0-	1283	9	23	4	Y	1291	1306	0	97
08	DLQ G-10	24588	-0-	24588	24588	24033	3	1420	9					
09	DLQ G-10	23995	-0-	23995	48583	23213	3	1375	9	Y	1250	1207	0	137
10	DLQ G-10	24044	-0-	24044	72627	22652	3	1343	9	Y	1221	1205	0	150
11	0	21613	-0-	21613	94240	22706	3	1338	9	Y	1216	1259	0	107
						20408	3	8	4	Y	1088	1068	0	127
						1197	9							
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 3H RRCID -> 283136														
COMPL. DATE 11/18/2014														
TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142														
06	7320 X	6975	-0-	-345	-0-	5975	3	174	4	Y	751	768	0	-0-
07	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	826	9	19	4	Y	786	780	0	6
08	DLQ G-10	8101	-0-	8101	8101	6854	3	865	9					
09	DLQ G-10	7896	-0-	7896	15997	7156	3	36	4	Y	826	817	0	15
10	DLQ G-10	8572	-0-	8572	24569	909	9	56	4	Y	852	851	0	16
11	0	7270	-0-	7270	31839	6903	3	937	9					
						7627	3	1	4	Y	858	856	0	18
						944	9	58	4	Y	824	834	0	8
						6306	3							
						906	9							
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 1H RRCID -> 283138														
COMPL. DATE 01/22/2014														
TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRIDGER 1-36														
WELL #: 1H RRCID -> 283146														
COMPL. DATE 02/05/2014														
TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250														
06	5910 X	5239	-0-	-671	-0-	4348	3	891	9	Y	810	799	0	110
07	6107 X	5658	-0-	-449	-0-	4768	3	890	9	Y	809	810	0	109
08	DLQ G-10	5757	-0-	5757	5757	4772	3	98	4	Y	806	798	0	99
09	DLQ G-10	5505	-0-	5505	11262	887	9	785	9	Y	714	722	0	89
10	DLQ G-10	5838	-0-	5838	17100	4945	3	893	9	Y	812	771	0	130
11	0	4903	-0-	4903	22003	4025	3	878	9	Y	798	819	0	109

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6434	3	269	4	Y	191	199	0	20
07	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	210	9	199	4	Y	172	175	0	17
08	DLQ G-10	7448	-0-	7448	7448	7131	3	107	4	Y	217	199	0	24
09	DLQ G-10	6685	-0-	6685	14133	189	9	10	4	Y	100	108	0	13
10	DLQ G-10	7019	-0-	7019	21152	7102	3	100	9	Y	91	94	0	10
11	0	5421	-0-	5421	26573	239	9	162	4	Y	77	80	0	7
						6565	3							
						110	9							
						6919	3							
						5174	3							
						85	9							
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390														
06	8070 X	7166	-0-	-904	-0-	5884	3	238	4	Y	949	924	0	99
07	8339 X	5634	-0-	-2705	-0-	1044	9	131	4	Y	768	791	0	76
08	DLQ G-10	8341	-0-	8341	8341	4658	3	96	4	Y	1000	957	0	114
09	DLQ G-10	7391	-0-	7391	15732	845	9	9	4	Y	1017	997	0	133
10	DLQ G-10	7766	-0-	7766	23498	7145	3	1242	9	Y	1129	1140	0	122
11	0	5180	-0-	5180	28678	1100	9	131	4	Y	826	876	0	72
						6263	3							
						1119	9							
						6524	3							
						4140	3							
						909	9							
CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565														
06	13380 X	12517	-0-	-863	-0-	11598	3	208	4	N	646	578	0	256
07	13826 X	13801	-0-	-25	-0-	711	9	111	4	N	630	701	0	184
08	14012 X	13821	-0-	-191	-0-	12997	3	46	4	N	632	624	0	190
09	13560 X	12499	-0-	-1061	-0-	693	9	88	4	N	463	472	0	178
10	0	13287	-0-	13287	13287	13080	3	749	9	N	681	683	0	176
11	0	12597	-0-	12597	25884	695	9	335	4	N	579	496	0	259
						11902	3							
						509	9							
						12538	3							
						11625	3							
						637	9							
COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360														
06	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	8032	3	36	4	N	1124	1300	1	232
07	9579 X	8244	-0-	-1335	-0-	1236	9	197	4	N	1020	714	1	538
08	10075 X	7902	-0-	-2173	-0-	6925	3	2	4	N	1003	1073	1	430
09	0	9957	-0-	9957	9957	1122	9	65	4	N	1266	1216	1	480
10	0	9664	-0-	9664	19621	6797	3	1108	9	N	1007	909	1	578
11	0	7600	-0-	7600	27221	1103	9	167	4	N	942	1255	1	265
						8499	3							
						1393	9							
						8556	3							
						6397	3							
						1036	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438												
SAPPHIRE STATE C20-12			WELL #:			1H	RRCID	-> 283197	COMPL.	DATE 07/26/2014	TOTAL	DEPTH 10992	PERF.11086	- 15465	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8640 X	7340	-0-	-1300	-0-	6005 1311 9	3	24 4	N	1192	1248 0	2 8	165		
07	8928 X	7357	-0-	-1571	-0-	6072 3	3	1285 9	N	1168	1175 0	1 8	157		
08	8928 X	6775	-0-	-2153	-0-	5485 3	3	1290 9	N	1173	1148 0	3 8	179		
09	8160 X	7619	-0-	-541	-0-	6231 3	3	1388 9	N	1262	1222 0	3 8	216		
10	0	7474	-0-	7474	7474	6129 3	3	1345 9	N	1223	1257 0		182		
11	0	6501	-0-	6501	13975	5269 3	3	1232 9	N	1120	1067 0		235		

FLATHEAD 2-15			WELL #:			2H	RRCID	-> 283198	COMPL.	DATE 07/29/2017	TOTAL	DEPTH 10793	PERF.10686	- 15392	
06	12780 X	12258	-0-	-522	-0-	9534 3	3	2724 9	Y	2476	2464 0	5 8	127		
07	13113 X	10116	-0-	-2997	-0-	7842 3	3	2274 9	Y	2067	2067 0	1 8	126		
08	DLQ G-10	2780	-0-	2780	2780	2330 3	3	10 4	Y	400	496 0	1 8	29		
						440 9									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2780				Y	-0-	29 0		-0-		
10	DLQ G-10	525	-0-	525	3305	268 3	3	84 4	Y	157	131 0		26		
						173 9									
11	0	-0-	-0-	-0-	3305				Y	-0-	26 0		-0-		

WOOD STATE 57-26 UNIT D			WELL #:			4H	RRCID	-> 283244	COMPL.	DATE 04/28/2016	TOTAL	DEPTH 10386	PERF.10790	- 21324	
06	197322 X	29328	-0-	-167994	-0-	22809 3	3	21 4	Y	5907	5859 0	16 8	84		
						6498 9									
07	39215 X	39215	-0-	-0-	-0-	33067 3	3	6148 9	Y	5589	5633 0	5 8	35		
08	54653 X	33699	-0-	-20954	-0-	28434 3	3	25 4	Y	4764	4762 0	11 8	26		
						5240 9									
09	52890 X	25809	-0-	-27081	-0-	22451 3	3	22 4	Y	3033	3032 0	12 8	15		
						3336 9									
10	54653 X	33419	-0-	-21234	-0-	28208 3	3	26 4	Y	4714	4699 0	2 8	28		
						5185 9									
11	0	23900	-0-	23900	23900	19998 3	3	10 4	Y	3538	3523 0	2 8	41		
						3892 9									

EIGHTEENMILE 56-18			WELL #:			1H	RRCID	-> 283294	COMPL.	DATE 10/14/2013	TOTAL	DEPTH 10853	PERF.11116	- 15105	
06	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	7256 3	3	15 4	N	1690	1752 0		220		
						1859 9									
07	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	8304 3	3	1697 9	N	1543	1579 0		184		
08	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	8523 3	3	21 4	N	1522	1461 0	11 8	234		
						1674 9									
09	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	7831 3	3	37 4	N	1481	1509 0		206		
						1629 9									
10	0	8899	-0-	8899	8899	7450 3	3	1449 9	N	1317	1400 0		123		
11	0	7194	-0-	7194	16093	5722 3	3	1472 9	N	1338	1098 0		363		

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35			WELL #:			2H	RRCID	-> 283295	COMPL.	DATE 12/23/2014	TOTAL	DEPTH 11211	PERF.11279	- 16110	
06	8220 X	5931	-0-	-2289	-0-	5033 3	3	898 9	N	816	838 0	8 8	59		
07	8494 X	6835	-0-	-1659	-0-	5795 3	3	1040 9	N	945	941 0	1 8	62		
08	7874 X	6668	-0-	-1206	-0-	5575 3	3	1093 9	N	994	974 0	3 8	79		
09	0	7649	-0-	7649	7649	6552 3	3	1097 9	N	997	986 0	6 8	84		
10	0	7074	-0-	7074	14723	6130 3	3	2 4	N	856	824 0		116		
						942 9									
11	0	5888	-0-	5888	20611	4909 3	3	1 4	N	889	891 0	1 8	113		
						978 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RUBY NORTH UNIT 1-39														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 153438														
WELL #:				3H	RRCID ->	283316	COMPL.	DATE	08/26/2014	TOTAL	DEPTH	11316	PERF.11569	- 21157
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	12840 X	11770	-0-	-1070	-0-	1218	1	8967	3	Y	1302	1304	0	72
						153	4	1432	9					
07	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	782	1	9982	3	Y	1753	1766	0	58
						187	4	1928	9					
08	DLQ G-10	991	-0-	991	991	75	1	645	3	Y	244	124	0	178
						3	4	268	9					
09	DLQ G-10	13677	-0-	13677	14668	679	1	10354	3	Y	2185	2266	0	90
						240	4	2404	9					
10	DLQ G-10	7800	-0-	7800	22468	567	1	6077	3	Y	933	974	0	48
						130	4	1026	9					
11	0	9663	-0-	9663	32131	526	1	7699	3	Y	1285	1286	0	46
						24	4	1414	9					
WOOD STATE 57-26 UNIT C														
				WELL #:	3H	RRCID ->	283321	COMPL.	DATE	05/19/2016	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.11032 - 21568
06	184038 X	40457	-0-	-143581	-0-	37299	3	34	4	Y	2840	2817	0	40
						3124	9							
07	31314 X	31314	-0-	-0-	-0-	28660	3	2654	9	Y	2413	2430	0	19
08	48329 X	31413	-0-	-16916	-0-	28735	3	26	4	Y	2411	2409	0	15
						2652	9							
09	46770 X	24991	-0-	-21779	-0-	23288	3	23	4	Y	1527	1526	0	9
						1680	9							
10	48329 X	35551	-0-	-12778	-0-	32794	3	30	4	Y	2479	2471	0	16
						2727	9							
11	0	30200	-0-	30200	30200	27972	3	14	4	Y	2013	2005	0	23
						2214	9							
ELECTRIC STATE 57-33														
				WELL #:	1H	RRCID ->	283346	COMPL.	DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	10381	PERF.10450 - 20230
06	63360 X	63360	-0-	-0-	-0-	56314	3	1682	4	Y	4876	4855	0	114
						5364	9							
07	64791 X	64791	-0-	-0-	-0-	58581	3	1039	4	Y	4701	4652	0	160
						5171	9							
08	DLQ G-10	64970	-0-	64970	64970	59094	3	116	4	Y	5236	5295	0	91
						5760	9							
09	DLQ G-10	62288	-0-	62288	127258	56219	3	6069	9	Y	5517	5472	0	120
10	DLQ G-10	64480	-0-	64480	191738	59255	3	5225	9	Y	4750	4768	0	100
11	0	60223	-0-	60223	251961	55691	3	4	4	Y	4116	4091	0	124
						4528	9							
WOOD STATE 57-26 UNIT B														
				WELL #:	2H	RRCID ->	283355	COMPL.	DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	10371	PERF.10787 - 21315
06	95531 X	15668	-0-	-79863	-0-	14309	3	13	4	Y	1224	1214	0	90
						1346	9							
07	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	22724	3	2011	9	Y	1828	1841	0	74
08	22291 X	22291	-0-	-0-	-0-	20309	3	18	4	Y	1785	1783	0	71
						1964	9							
09	21000 X	16270	-0-	-4730	-0-	15154	3	15	4	Y	1001	1001	0	67
						1101	9							
10	24738 X	15016	-0-	-9722	-0-	13925	3	13	4	Y	980	977	0	69
						1078	9							
11	0	23608	-0-	23608	23608	22586	3	11	4	Y	919	915	0	73
						1011	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY 55-16				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	RRCID -> 283366	COMPL. DATE 07/26/2016	TOTAL	DEPTH 10568	PERF.10721 - 14980	CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	10302 3 1971 9	96	4	N	1792	1747	0	3	8	184
07	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	8812 3 1731 9	79	4	N	1574	1598	0	1	8	159
08	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	8451 3 1737 9	5	4	N	1579	1506	0	3	8	229
09	0	9258	-0-	9258	9258	7785 3 1416 9	57	4	N	1287	1322	0	4	8	190
10	0	9762	-0-	9762	19020	8170 3	1592	9	N	1447	1482	0	1	8	154
11	0	9044	-0-	9044	28064	7445 3 1527 9	72	4	N	1388	1387	0	1	8	154

MADISON 2-11				WELL #:	2H	RRCID -> 283506	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL	DEPTH 10933	PERF.10936 - 15588					
06	12210 X	1236	-0-	-10974	-0-	971 3	265	9	Y	241	294	0			26
07	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-				Y	-0-	26	0			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	4726	-0-	4726	4726	3465 3 1258 9	3	4	Y	1144	1063	0			81
11	0	9672	-0-	9672	14398	7037 3 2503 9	132	4	Y	2275	2229	0			127

MADISON 2-11				WELL #:	3H	RRCID -> 283510	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL	DEPTH 11215	PERF.11211 - 15486					
06	8730 X	8073	-0-	-657	-0-	6668 3 1404 9	1	4	Y	1276	1183	0			137
07	9269 X	8280	-0-	-989	-0-	6791 3	1489	9	Y	1354	1307	0			184
08	DLQ G-10	9355	-0-	9355	9355	7761 3 1582 9	12	4	Y	1438	1454	0			168
09	DLQ G-10	8179	-0-	8179	17534	6683 3 1406 9	90	4	Y	1278	1335	0			111
10	DLQ G-10	8361	-0-	8361	25895	7137 3 1216 9	8	4	Y	1105	1138	0			78
11	0	7490	-0-	7490	33385	6072 3 1285 9	133	4	Y	1168	1181	0			65

THUNDER C20-13				WELL #:	2H	RRCID -> 283609	COMPL. DATE 03/28/2015	TOTAL	DEPTH 11487	PERF.11815 - 17485					
06	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	13613 3 655 9	96	4	N	595	587	0	5	8	40
07	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	13230 3 783 9	41	4	N	712	718	0	1	8	33
08	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	12389 3 1451 9	8	4	N	1319	1280	0	19	8	53
09	0	12533	-0-	12533	12533	10970 3	1563	9	N	1421	1398	0	6	8	70
10	0	13578	-0-	13578	26111	11618 3	1960	9	N	1782	1792	0	1	8	59
11	0	8758	-0-	8758	34869	7519 3	1239	9	N	1126	1144	0	1	8	40

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIGFOOT C21-6 UNIT														
//CONT.//				71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
//CONT.//				153438										
WELL #:				1H	RRCID ->	283613	COMPL.	DATE 05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.10886	- 18515	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	BALANCE
										M	PROD	CODE	CODE	
06	26670	X	24915	-0-	-1755	-0-	22916	3	111	4	N	1716	1692	139
							1888	9						
07	26598	X	25379	-0-	-1219	-0-	23342	3	143	4	N	1722	1733	127
							1894	9						
08	26009	X	25629	-0-	-380	-0-	23681	3	5	4	N	1766	1756	130
							1943	9						
09	25170	X	24146	-0-	-1024	-0-	22309	3	34	4	N	1639	1636	130
							1803	9						
10	0		24920	-0-	24920	24920	23092	3	29	4	N	1635	1626	139
							1799	9						
11	0		19744	-0-	19744	44664	18169	3	106	4	N	1335	1274	200
							1469	9						

GREENHORN NORTH UNIT 1-35														
WELL #:				3H	RRCID ->	283614	COMPL.	DATE 08/18/2016	TOTAL	DEPTH	11276	PERF.11432	- 21650	
06	22710	X	19410	-0-	-3300	-0-	17450	3	1960	9	N	1782	1828	129
							20384	3	2228	9	N	2025	2019	134
07	23467	X	22612	-0-	-855	-0-	19039	3	2193	9	N	1994	1966	159
							18742	3	2097	9	N	1906	1898	161
08	23281	X	21232	-0-	-2049	-0-	18471	3	2	4	N	1630	1570	221
							1793	9						
09	21660	X	20839	-0-	-821	-0-	16168	3	1	4	N	1575	1594	201
							1733	9						
10	0		20266	-0-	20266	20266								
11	0		17902	-0-	17902	38168								

BLACKTAIL 1-34 UNIT														
WELL #:				1H	RRCID ->	283621	COMPL.	DATE 08/19/2016	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.11171	- 20630	
06	39090	X	32801	-0-	-6289	-0-	27385	3	1	4	N	4923	4792	245
							5415	9						
07	40393	X	36339	-0-	-4054	-0-	30675	3	45	4	N	5108	5199	151
							5619	9						
08	40393	X	38125	-0-	-2268	-0-	31912	3	76	4	N	5579	5427	248
							6137	9						
09	38040	X	35392	-0-	-2648	-0-	29910	3	158	4	N	4840	4917	151
							5324	9						
10	0		36963	-0-	36963	36963	31071	3	5892	9	N	5356	5290	215
11	0		30641	-0-	30641	67604	26034	3	39	4	N	4153	4148	218
							4568	9						

RED LODGE C20-11														
WELL #:				2H	RRCID ->	283665	COMPL.	DATE 12/21/2012	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.11100	- 15445	
06	3420	X	841	-0-	-2579	-0-	635	3	4	4	Y	184	117	68
							202	9						
07	3534	X	1614	-0-	-1920	-0-	1313	3	46	4	Y	232	158	142
							255	9						
08	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	687	3	119	4	Y	227	342	26
							250	9						
09	DLQ G-10		1404	-0-	1404	2460	941	3	177	4	Y	260	244	42
							286	9						
10	DLQ G-10		1086	-0-	1086	3546	851	3	235	9	Y	214	221	35
11	0		1036	-0-	1036	4582	523	3	291	4	Y	202	177	60
							222	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HUCKLEBERRY C21-9 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 283675		CAPACITY COMPL. DATE 05/23/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	24060 X	22057	-0-	-2003	-0-		19019 2910	3 9	128	4	N	2645	2587	0	3	8	215
07	23901 X	22452	-0-	-1449	-0-		19227 3059	3 9	166	4	N	2781	2789	0	2	8	205
08	23343 X	22320	-0-	-1023	-0-		19562 2752	3 9	6	4	N	2502	2514	0	9	8	184
09	0	21226	-0-	21226	21226		18567 2620	3 9	39	4	N	2382	2374	0	3	8	189
10	0	22028	-0-	22028	43254		18936 3058	3 9	34	4	N	2780	2732	0	1	8	236
11	0	19798	-0-	19798	63052		16869 2802	3 9	127	4	N	2547	2401	0	1	8	381
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 283686		COMPL. DATE 03/06/2017				TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577					
06	157912 X	29620	-0-	-128292	-0-		27496 1854	3 9	270	4	Y	1685	1707	0	4	8	13
07	31543 X	31543	-0-	-0-	-0-		29277 1880	3 9	386	4	Y	1709	1695	0	1	8	26
08	33945 X	31461	-0-	-2484	-0-		29540 1901	3 9	20	4	Y	1728	1717	0	7	8	30
09	0	26990	-0-	26990	26990		25443 1522	3 9	25	4	Y	1384	1368	0	4	8	42
10	0	31757	-0-	31757	58747		29890 27488	3 9	1867	9	Y	1697	1696	0	1	8	42
11	0	29587	-0-	29587	88334		1901	3	198	4	Y	1728	1715	0	1	8	54
WOLVERINE 55-1			WELL #: 1H			RRCID -> 283714		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167					
06	10230 X	9137	-0-	-1093	-0-		7507 1555	3 9	75	4	N	1414	1407	0	22	8	130
07	9951 X	9505	-0-	-446	-0-		7575 1783	3 9	147	4	N	1621	1585	0	3	8	163
08	9579 X	7980	-0-	-1599	-0-		6407 1464	3 9	109	4	N	1331	1369	0	20	8	105
09	0	10941	-0-	10941	10941		8921 1898	3 9	122	4	N	1725	1721	0	6	8	103
10	0	10203	-0-	10203	21144		8450 1718	3 9	35	4	N	1562	1529	0	1	8	135
11	0	7396	-0-	7396	28540		6014 1361	3 9	21	4	N	1237	1247	0	1	8	124
WHITETAIL 57-37 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 283809		COMPL. DATE 04/23/2015				TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265					
06	13560 X	11324	-0-	-2236	-0-		9282 1815	3 9	227	4	N	1650	1593	0	6	8	193
07	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-		11810 1818	3 9	210	4	N	1653	1693	0	5	8	148
*08	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-		9381	3	1749	9	N	1590	1573	0	9	8	156
*09	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-		10603 1929	3 9	34	4	N	1754	1644	0	12	8	254
*10	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-		9506 1646	3 9	1	4	N	1496	1527	0	3	8	220
*11	0	8932	-0-	8932	8932		7568 1340	3 9	24	4	N	1218	1191	0	1	8	246

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT E				//CONT.// WELL #:	71052 900 5H	ASSOCIATED RRCID -> 283979		CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	91612 X	6174	-0-	-85438	-0-	5150 1019 9	3	5	4	Y	926	916 0	0	5	8	21
07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	4343 3	3	1010	9	Y	918	925 0	0	1	8	13
08	24738 X	20302	-0-	-4436	-0-	18649 1636 9	3	17	4	Y	1487	1487 0	0	3	8	10
*09	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	17480 1264 9	3	17	4	Y	1149	1149 0	0	4	8	6
*10	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	21932 1826 9	3	20	4	Y	1660	1654 0	0	1	8	11
11	0	15186	-0-	15186	15186	14088 1091 9	3	7	4	Y	992	989 0	0			14
CLEVELAND STATE 57-23				WELL #:	1H	RRCID -> 284033	COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130					
06	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	6562 441 9	3	288	4	Y	401	389 0	0	1	8	42
07	8432 X	7384	-0-	-1048	-0-	6694 481 9	3	209	4	Y	437	436 0	0			43
08	DLQ G-10	7402	-0-	7402	7402	6837 452 9	3	113	4	Y	411	404 0	0	3	8	47
09	DLQ G-10	4226	-0-	4226	11628	3895 322 9	3	9	4	Y	293	301 0	0	1	8	38
10	DLQ G-10	2785	-0-	2785	14413	2423 322 9	3	362	9	Y	329	332 0	0			35
11	0	4865	-0-	4865	19278	4377 322 9	3	166	4	Y	293	303 0	0			25
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 284511	COMPL. DATE 12/17/2017				TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347					
06	22770 X	21472	-0-	-1298	-0-	18264 3164 9	3	44	4	Y	2876	2861 0	0	3	8	35
07	23529 X	23026	-0-	-503	-0-	19535 3302 9	3	189	4	Y	3002	2989 0	0	4	8	44
08	DLQ G-10	22688	-0-	22688	22688	19211 3461 9	3	16	4	Y	3146	3158 0	0	2	8	30
09	DLQ G-10	20704	-0-	20704	43392	17910 2792 9	3	2	4	Y	2538	2524 0	0	7	8	37
10	DLQ G-10	26436	-0-	26436	69828	23224 3785 9	3	3212	9	Y	2920	2914 0	0	2	8	41
11	0	20218	-0-	20218	90046	17330 2883 9	3	5	4	Y	2621	2620 0	0	1	8	41
BIG SKY STATE 55-16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 284709	COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575					
06	36212 X	36212	-0-	-0-	-0-	30080 6107 9	3	25	4	N	5552	5552 0	0	7	8	26
07	28295 X	28295	-0-	-0-	-0-	22754 3	3	5541	9	N	5037	5010 0	0	1	8	52
08	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	20850 5671 9	3	9	4	N	5155	5179 0	0	5	8	23
09	0	19457	-0-	19457	19457	15441 3995 9	3	21	4	N	3632	3615 0	0	19	8	21
10	0	20057	-0-	20057	39514	16250 3785 9	3	22	4	N	3441	3442 0	0	1	8	19
11	0	19131	-0-	19131	58645	15364 3751 9	3	16	4	N	3410	3401 0	0	1	8	27

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. EMIGRANT STATE 57-24														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	14314	3	74	4	N	2497	2390 0	405
07	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	2747	9						
08	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	18293	3	73	4	N	3271	3374 0	299
09	0		13467	-0-	13467	13467	3598	9						
							13086	3	2705	9	N	2459	2406 0	347
							11244	3	3	4	N	2018	2026 0	332
							2220	9						
10	0		14890	-0-	14890	28357	12436	3	2454	9	N	2231	2118 0	444
11	0		16215	-0-	16215	44572	13555	3	190	4	N	2245	2336 0	352
							2470	9						
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561														
06	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	15104	3	141	4	N	3222	3202 0	85
07	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	3544	9						
08	19964	X	18112	-0-	-1852	-0-	15825	3	6	4	N	3211	3222 0	71
09	19320	X	18831	-0-	-489	-0-	3532	9						
							14704	3	3408	9	N	3098	3080 0	84
							15436	3	30	4	N	3059	3101 0	34
10	0		17706	-0-	17706	17706	3365	9						
							14199	3	87	4	N	3109	3096 0	46
11	0		16428	-0-	16428	34134	3420	9						
							13215	3	82	4	N	2846	2850 0	41
							3131	9						
PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292														
06	16620	X	13733	-0-	-2887	-0-	10483	3	4	4	N	2951	2927 0	118
07	16988	X	14726	-0-	-2262	-0-	3246	9						
08	16988	X	3331	-0-	-13657	-0-	11394	3	3332	9	N	3029	2995 0	151
							2519	3	88	4	N	658	721 0	87
							724	9						
*09	16440	X	212	-0-	-16228	-0-	39	3	71	4	N	93		180
							102	9						
*10	15097	X	5	-0-	-15092	-0-	5	4			N	-0-		180
*11	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-		180
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404														
06	65172	X	65172	-0-	-0-	-0-	58516	3	97	4	Y	5963	5950 0	25
							6559	9						
07	66974	X	66974	-0-	-0-	-0-	60459	3	35	4	Y	5891	5875 0	37
							6480	9						
08	DLQ G-10		64005	-0-	64005	64005	57833	3	6172	9	Y	5611	5583 0	39
09	DLQ G-10		57428	-0-	57428	121433	51679	3	4	4	Y	5223	5217 0	32
							5745	9						
10	DLQ G-10		62503	-0-	62503	183936	57226	3	5277	9	Y	4797	4790 0	37
11	0		56176	-0-	56176	240112	51572	3	203	4	Y	4001	3998 0	37
							4401	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285654														
COMPL. DATE 09/22/2018														
TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	73334 X	73334	-0-	-0-	-0-	69036	3	4298	9	N	3907	3871	0	22
07	75027 X	75027	-0-	-0-	-0-	70640	3	4387	9	N	3988	3939	0	63
08	73958 X	73958	-0-	-0-	-0-	69727	3	4231	9	N	3846	3870	0	23
09	0	71941	-0-	71941	71941	67757	3	4184	9	N	3804	3791	0	3
10	0	72534	-0-	72534	144475	68292	3	4242	9	N	3856	3851	0	4
11	0	66473	-0-	66473	210948	62846	3	60	4	N	3243	3229	0	15
						3567	9							
MADISON 2-11														
WELL #: 1H RRCID -> 285679														
COMPL. DATE 12/03/2014														
TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735														
06	3840 X	2866	-0-	-974	-0-	2218	3	1	4	Y	588	531	0	61
						647	9							
07	3968 X	2732	-0-	-1236	-0-	2291	3	441	9	Y	401	396	0	53
08	DLQ G-10	2916	-0-	2916	2916	2350	3	10	4	Y	505	489	0	58
						556	9							
09	DLQ G-10	3210	-0-	3210	6126	2525	3	113	4	Y	520	529	0	45
						572	9							
10	DLQ G-10	3043	-0-	3043	9169	2547	3	10	4	Y	442	455	0	31
						486	9							
11	0	3914	-0-	3914	13083	2805	3	74	4	Y	941	918	0	53
						1035	9							
APPLETON EAST UNIT C20-9														
WELL #: 1H RRCID -> 285766														
COMPL. DATE 09/27/2018														
TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584														
06	17070 X	2666	-0-	-14404	-0-	2318	3	348	9	N	316	330	0	344
07	17639 X	39	-0-	-17600	-0-	39	3			N	-0-	9	0	335
08	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-		3			N	8	8	8	335
09	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	14318	3	245	4	N	1734	1688	0	372
						1907	9							
10	0	21669	-0-	21669	21669	19480	3	2189	9	N	1990	1941	0	420
11	0	19229	-0-	19229	40898	17113	3	207	4	N	1735	1756	0	398
						1909	9							
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 285812														
COMPL. DATE 08/13/2018														
TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454														
06	61347 X	61347	-0-	-0-	-0-	57415	3	96	4	Y	3487	3477	0	15
						3836	9							
07	56732 X	56732	-0-	-0-	-0-	53565	3	30	4	Y	2852	2847	0	18
						3137	9							
08	DLQ G-10	54405	-0-	54405	54405	50666	3	3739	9	Y	3399	3387	0	24
09	DLQ G-10	53555	-0-	53555	107960	50615	3	4	4	Y	2669	2669	0	16
						2936	9							
10	DLQ G-10	47947	-0-	47947	155907	45420	3	2527	9	Y	2297	2295	0	18
11	0	34743	-0-	34743	190650	33113	3	130	4	Y	1364	1369	0	13
						1500	9							
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 285813														
COMPL. DATE 08/12/2018														
TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618														
06	41605 X	41605	-0-	-0-	-0-	38639	3	64	4	Y	2638	2629	0	11
						2902	9							
07	51310 X	51310	-0-	-0-	-0-	47795	3	27	4	Y	3171	3159	0	20
						3488	9							
08	DLQ G-10	49994	-0-	49994	49994	46999	3	2995	9	Y	2723	2718	0	19
09	DLQ G-10	38850	-0-	38850	88844	36184	3	2	4	Y	2422	2419	0	15
						2664	9							
10	DLQ G-10	40952	-0-	40952	129796	37919	3	3033	9	Y	2757	2749	0	22
11	0	30088	-0-	30088	159884	27833	3	110	4	Y	1950	1953	0	18
						2145	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				//CONT.// 71052 900 WELL #: 7H	ASSOCIATED RRCID -> 285816	CAPACITY				COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10582	PERF.10905	- 20414	CNTY: WARD
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	96527 X	96527	-0-	-0-	-0-	90966	3	152	4	Y	4917	4901	0	16 8	21
07	98713 X	98713	-0-	-0-	-0-	5409	9								
08	DLQ G-10	97995	-0-	97995	97995	93021	3	53	4	Y	5126	5109	0	6 8	32
09	DLQ G-10	85532	-0-	85532	183527	5639	9								
10	DLQ G-10	96471	-0-	96471	279998	93107	3	4888	9	Y	4444	4434	0	11 8	31
11	0	73295	-0-	73295	353293	80510	3	6	4	Y	4560	4547	0	16 8	28
						5016	9								
						90894	3	5577	9	Y	5070	5056	0	2 8	40
						68976	3	273	4	Y	3678	3682	0	2 8	34
						4046	9								

APPLETON WEST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID -> 285870	CAPACITY				COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 11068	PERF.11740	- 15830
06	17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	15204	3	131	4	N	1754	1620	0	4 8	324
07	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	1929	9								
08	16740 X	16585	-0-	-155	-0-	16945	3	18	4	N	1935	2002	0	1 8	256
09	0	14820	-0-	14820	14820	2129	9								
10	0	15211	-0-	15211	30031	14482	3	124	4	N	1799	1857	0	3 8	195
11	0	13988	-0-	13988	44019	1979	9								
						12887	3	348	4	N	1441	1356	0	5 8	275
						1585	9								
						13614	3	1597	9	N	1452	1420	0	1 8	306
						12086	3	494	4	N	1280	1274	0	1 8	311
						1408	9								

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 285969	CAPACITY				COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH 10961	PERF.11130	- 20671
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285985	CAPACITY				COMPL. DATE 07/23/2018	TOTAL	DEPTH 11066	PERF.11146	- 20770
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 285991	CAPACITY				COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10981	PERF.11195	- 20593
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	95107 X	17987	-0-	-77120	-0-	16208	3	27	4	Y	1593	1589	0	7
07	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	1752	9	10	4	Y	1528	1525	0	9
08	19933 X	17951	-0-	-1982	-0-	16980	3	1575	9	Y	1432	1429	0	10
09	19050 X	16031	-0-	-3019	-0-	1681	9	1	4	Y	1493	1491	0	9
10	0	18732	-0-	18732	18732	16376	3	1634	9	Y	1485	1482	0	12
11	0	17753	-0-	17753	36485	14388	3	64	4	Y	1309	1308	0	12
						1642	9							
						17098	3							
						16249	3							
						1440	9							
LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730														
06	352572 X	66545	-0-	-286027	-0-	57343	3	9202	9	Y	8365	8299	0	409
07	70181 X	70181	-0-	-0-	-0-	61004	3	9177	9	Y	8343	8388	0	356
08	65121 X	65121	-0-	-0-	-0-	56092	3	9029	9	Y	8208	8083	0	460
09	69727 X	69727	-0-	-0-	-0-	60582	3	9145	9	Y	8314	8358	0	387
10	0	66868	-0-	66868	66868	58000	3	8868	9	Y	8062	7994	0	452
11	0	51355	-0-	51355	118223	45114	3	6241	9	Y	5674	5618	0	505
LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385														
06	215767 X	36817	-0-	-178950	-0-	31110	3	75	4	Y	5120	5094	0	63
07	42341 X	42341	-0-	-0-	-0-	5632	9	349	4	Y	5310	5292	0	77
08	48546 X	40819	-0-	-7727	-0-	36151	3	28	4	Y	5910	5923	0	56
09	43170 X	40062	-0-	-3108	-0-	5841	9	5	4	Y	5203	5171	0	76
10	0	40551	-0-	40551	40551	34290	3	5983	9	Y	5439	5437	0	77
11	0	36093	-0-	36093	76644	6501	9	8	4	Y	4947	4944	0	78
						34334	3							
						5723	9							
						34568	3							
						30643	3							
						5442	9							
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398														
06	319282 X	43979	-0-	-275303	-0-	42015	3	101	4	Y	1694	1683	0	21
07	41180 X	41180	-0-	-0-	-0-	1863	9	376	4	Y	1738	1727	0	25
08	70618 X	56622	-0-	-13996	-0-	38892	3	44	4	Y	2084	2076	0	20
09	0	58190	-0-	58190	58190	1912	9	7	4	Y	1986	1955	0	29
10	0	60340	-0-	60340	118530	54286	3	2200	9	Y	2000	1997	0	28
11	0	49860	-0-	49860	168390	2292	9	13	4	Y	1686	1684	0	27
						55998	3							
						2185	9							
						58140	3							
						47992	3							
						1855	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 286428	CAPACITY COMPL. DATE 10/17/2018				TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9666 - 14225
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14103 X	-0-	-0-	-14103	-0-		17	1	119	3	Y	-0-			-0-
07	146 X	146	-0-	-0-	-0-		10	4				-0-			-0-
08	3968 X	387	-0-	-3581	-0-		39	1	333	3	Y	1			1
09	0	7145	-0-	7145	7145		14	4	1	9					
10	0	12855	-0-	12855	20000		321	1	5892	3	Y	741	509	0	233
11	0	9986	-0-	9986	29986		117	4	815	9					
							438	1	10806	3	Y	1426	1295	0	364
							42	4	1569	9					
							300	1	8848	3	Y	746	919	0	191
							17	4	821	9					

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 286435	COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL	DEPTH	9727	PERF.	9567 - 14132
06	2479 X	586	-0-	-1893	-0-		55	1	487	3	Y	-0-			-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-		44	4	14	3	Y	-0-			-0-
08	775 X	23	-0-	-752	-0-		2	1							
09	0	257	-0-	257	257		4	4	15	9	Y	14	6	0	8
10	0	27	-0-	27	284		6	1	112	3	Y	57	47	0	18
11	0	396	-0-	396	680		76	4	63	9					
							21	4	6	9	Y	5	22	0	1
							5	4	391	9	Y	355	265	0	91

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 286460	COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL	DEPTH	10055	PERF.	9890 - 14488
06	1040 X	280	-0-	-760	-0-		23	1	199	3	Y	-0-			-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-		58	4							
08	620 X	583	-0-	-37	-0-		24	4			Y	-0-			-0-
09	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-		52	1	443	3	Y	64	29	0	35
10	0	6807	-0-	6807	6807		18	4	70	9					
11	0	2776	-0-	2776	9583		77	1	1422	3	Y	-0-	35	0	-0-
							46	4							
							253	1	6238	3	Y	256	191	0	65
							34	4	282	9					
							85	1	2522	3	Y	144	172	0	37
							11	4	158	9					

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286470	COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL	DEPTH	10084	PERF.	9930 - 14517
06	5562 X	45	-0-	-5517	-0-		45	4			Y	-0-	1	0	-0-
07	22 X	22	-0-	-0-	-0-		22	4			Y	-0-			-0-
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-		294	1	2508	3	Y	48	22	0	26
09	0	6447	-0-	6447	6447		32	4	53	9					
10	0	7901	-0-	7901	14348		313	1	5744	3	Y	233	186	0	73
11	0	3286	-0-	3286	17634		134	4	256	9					
							288	1	7113	3	Y	423	388	0	108
							35	4	465	9					
							100	1	2947	3	Y	207	262	0	53
							11	4	228	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	3H	RRCID -> 286788	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL	DEPTH 11071	PERF.10967	- 20865			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	215624 X	36466	-0-	-179158	-0-	32153 3 4236 9	77 4	Y	3851	3812 0	16 8	31		
07	52700 X	52700	-0-	-0-	-0-	44878 3	7822 9	Y	7111	7080 0	7 8	55		
08	52244 X	52244	-0-	-0-	-0-	46593 3 5481 9	170 4	Y	4983	4948 0	76 8	14		
09	0	54306	-0-	54306	54306	48996 3 5304 9	6 4	Y	4822	4797 0	22 8	17		
10	0	48912	-0-	48912	103218	44113 3	4799 9	Y	4363	4356 0	2 8	22		
11	0	50576	-0-	50576	153794	45666 3 4675 9	235 4	Y	4250	4247 0	3 8	22		
JOBE 70-1 STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 286816	COMPL. DATE 12/28/2018	TOTAL	DEPTH 9480	PERF. 9615	- 14160			
06	20940 X	16831	-0-	-4109	-0-	15804 3 2605 9	1027 9	N	934	901 1	280			
07	19840 X	17951	-0-	-1889	-0-	16771 3	1180 9	N	1073	1072 1	281			
08	19840 X	16797	-0-	-3043	-0-	15508 3 1142 9	147 4	N	1038	1020 1	6 8	293		
09	0	14478	-0-	14478	14478	13521 3 905 9	52 4	N	823	908 1	208			
10	0	16570	-0-	16570	31048	15408 3	1162 9	N	1056	1092 1	172			
11	0	12903	-0-	12903	43951	12102 3 782 9	19 4	N	711	739 1	144			
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 286845	COMPL. DATE 10/07/2018	TOTAL	DEPTH 11624	PERF.11757	- 21468			
06	259646 X	42074	-0-	-217572	-0-	39375 3 2605 9	94 4	Y	2368	2334 0	19 8	19		
07	60027 X	60027	-0-	-0-	-0-	56861 3	3166 9	Y	2878	2865 0	10 8	22		
08	58466 X	57538	-0-	-928	-0-	54075 3 3266 9	197 4	Y	2969	2964 0	19 8	8		
09	0	57787	-0-	57787	57787	54497 3 3284 9	6 4	Y	2985	2956 0	26 8	11		
10	0	53445	-0-	53445	111232	50326 3	3119 9	Y	2835	2829 0	3 8	14		
11	0	56001	-0-	56001	167233	52616 3 3114 9	271 4	Y	2831	2827 0	4 8	14		
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 286877	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL	DEPTH 10692	PERF.11010	- 20366			
06	171525 X	23666	-0-	-147859	-0-	18992 3 4629 9	45 4	Y	4208	4164 0	20 8	34		
07	38834 X	38834	-0-	-0-	-0-	31533 3	7301 9	Y	6637	6609 0	11 8	51		
08	39897 X	35789	-0-	-4108	-0-	28850 3 6834 9	105 4	Y	6213	6202 0	45 8	17		
09	0	38564	-0-	38564	38564	31243 3 7317 9	4 4	Y	6652	6616 0	29 8	24		
10	0	23522	-0-	23522	62086	18947 3	4575 9	Y	4159	4160 0	2 8	21		
11	0	27288	-0-	27288	89374	21810 3 5366 9	112 4	Y	4878	4871 0	3 8	25		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. THUNDER C20-13 C				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	3H	RRCID ->	286930	COMPL.	DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.10819	- 22586		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	-0-	9831	3	777	4	N	1491	1546	0	4	8	100
07	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	9									
08	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	-0-	6089	3	236	4	N	1177	1221	0	1	8	55
09	0	18580	-0-	18580	18580	18580	1295	9									
10	0	21945	-0-	21945	40525	40525	16548	3	65	4	N	2811	2745	0	6	8	115
11	0	22564	-0-	22564	63089	63089	3092	9									
09	0	18580	-0-	18580	18580	18580	15877	3	2703	9	N	2457	2443	0	8	8	121
10	0	21945	-0-	21945	40525	40525	18954	3	2991	9	N	2719	2750	0	1	8	89
11	0	22564	-0-	22564	63089	63089	19341	3	3223	9	N	2930	2913	0	1	8	105
DARCY STATE 1-32				WELL #:	2H	RRCID ->	287189	COMPL.	DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.11146	- 20941		
06	24000 X	14704	-0-	-9296	-0-	-0-	13268	3	3	4	N	1303	1242	0	21	8	335
07	24800 X	7592	-0-	-17208	-0-	-0-	1433	9									
08	19344 X	18105	-0-	-1239	-0-	-0-	7293	3	299	9	N	272	336	0	5	8	266
09	18720 X	17129	-0-	-1591	-0-	-0-	16195	3	121	4	N	1626	1488	0	5	8	399
10	0	17597	-0-	17597	17597	17597	1789	9									
11	0	15453	-0-	15453	33050	33050	15321	3	1808	9	N	1644	1650	0	7	8	386
							15719	3	1878	9	N	1707	1691	0	1	8	401
							13703	3	2	4	N	1589	1526	0	1	8	463
							1748	9									
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287331	COMPL.	DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.10804	- 20580		
06	37950 X	30893	-0-	-7057	-0-	-0-	29236	3	287	4	Y	1245	1261	0	4	8	10
07	39215 X	33545	-0-	-5670	-0-	-0-	1370	9									
08	DLQ G-10	32430	-0-	32430	32430	32430	31599	3	417	4	Y	1390	1378	0	1	8	21
09	DLQ G-10	29603	-0-	29603	62033	62033	1529	9									
10	DLQ G-10	32329	-0-	32329	94362	94362	30830	3	21	4	Y	1435	1424	0	7	8	25
11	0	29883	-0-	29883	124245	124245	1579	9									
							28468	3	28	4	Y	1006	996	0	4	8	31
							1107	9									
							30954	3	1375	9	Y	1250	1249	0	1	8	31
							28489	3	205	4	Y	1081	1077	0	1	8	34
							1189	9									
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	287336	COMPL.	DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.10781	- 20523		
06	33240 X	28683	-0-	-4557	-0-	-0-	26423	3	259	4	Y	1819	1842	0	4	8	14
07	33418 X	29163	-0-	-4255	-0-	-0-	2001	9									
08	DLQ G-10	30067	-0-	30067	30067	30067	26957	3	356	4	Y	1682	1670	0	1	8	25
09	DLQ G-10	22620	-0-	22620	52687	52687	1850	9									
10	DLQ G-10	28692	-0-	28692	81379	81379	27862	3	19	4	Y	1987	1971	0	7	8	34
11	0	25093	-0-	25093	106472	106472	2186	9									
							20886	3	21	4	Y	1557	1540	0	4	8	47
							1713	9									
							26936	3	1756	9	Y	1596	1603	0	1	8	39
							23056	3	166	4	Y	1701	1686	0	1	8	53
							1871	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	7H	RRCID -> 287338	COMPL.	DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10752	PERF.10938	- 20694				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	61620 X	55907	-0-	-5713	-0-	51696 4087	3 9	124	4	Y	3715	3694	0	8	8	45
07	63674 X	57373	-0-	-6301	-0-	52870 3992	3 9	511	4	Y	3629	3606	0	15	8	53
08	DLQ G-10	55343	-0-	55343	55343	51231 4070	3 9	42	4	Y	3700	3712	0	6	8	35
09	DLQ G-10	53372	-0-	53372	108715	49872 3493	3 9	7	4	Y	3175	3154	0	9	8	47
10	DLQ G-10	51948	-0-	51948	160663	48213 46456	3 3	3735	9	Y	3395	3393	0	1	8	48
11	0	50006	-0-	50006	210669	3537	9	13	4	Y	3215	3211	0	1	8	51
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287339	COMPL.	DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH 11148	PERF.11284	- 21063				
06	28410 X	20227	-0-	-8183	-0-	16657 3566	3 9	4	4	N	3242	3175	0	5	8	326
07	29357 X	25939	-0-	-3418	-0-	21521	3	4418	9	N	4016	3937	0	3	8	402
08	29357 X	28315	-0-	-1042	-0-	23540 4772	3 9	3	4	N	4338	4397	0	7	8	336
09	0	13570	-0-	13570	13570	11062	3	2508	9	N	2280	2377	0	5	8	234
10	0	25085	-0-	25085	38655	20459 4602	3 9	24	4	N	4184	4105	0	1	8	312
11	0	21490	-0-	21490	60145	17462 3865	3 9	163	4	N	3514	3516	0	1	8	309
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 287343	COMPL.	DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10395	PERF.10653	- 20286				
06	26340 X	22536	-0-	-3804	-0-	19669 2820	3 9	47	4	Y	2564	2550	0	5	8	31
07	27063 X	23703	-0-	-3360	-0-	20572 2932	3 9	199	4	Y	2665	2656	0	1	8	39
08	DLQ G-10	23259	-0-	23259	23259	20167 3076	3 9	16	4	Y	2796	2805	0	4	8	26
09	DLQ G-10	24399	-0-	24399	47658	21536 2860	3 9	3	4	Y	2600	2583	0	5	8	38
10	DLQ G-10	25865	-0-	25865	73523	22636	3	3229	9	Y	2935	2931	0	1	8	41
11	0	20056	-0-	20056	93579	17518 2533	3 9	5	4	Y	2303	2307	0	1	8	36
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 287347	COMPL.	DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10757	PERF.11037	- 20689				
06	43500 X	38839	-0-	-4661	-0-	34888 3867	3 9	84	4	Y	3515	3483	0	16	8	43
07	44950 X	38764	-0-	-6186	-0-	34744 3684	3 9	336	4	Y	3349	3342	0	1	8	49
08	DLQ G-10	38841	-0-	38841	38841	34907 3906	3 9	28	4	Y	3551	3562	0	4	8	34
09	DLQ G-10	38247	-0-	38247	77088	34840 3402	3 9	5	4	Y	3093	3076	0	6	8	45
10	DLQ G-10	39517	-0-	39517	116605	35786	3	3731	9	Y	3392	3388	0	1	8	48
11	0	35515	-0-	35515	152120	32134 3372	3 9	9	4	Y	3065	3064	0	1	8	48

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	34530 X	30531	-0-	-3999	-0-	28154	3	68	4	Y	2099	2089	0	26
						2309	9							
07	35092 X	30136	-0-	-4956	-0-	27666	3	267	4	Y	2003	2000	0	29
						2203	9							
08	DLQ G-10	27724	-0-	27724	27724	25535	3	21	4	Y	1971	1980	0	19
						2168	9							
09	DLQ G-10	26568	-0-	26568	54292	24768	3	3	4	Y	1634	1628	0	24
						1797	9							
10	DLQ G-10	26318	-0-	26318	80610	24308	3	2010	9	Y	1827	1825	0	26
11	0	24361	-0-	24361	104971	22478	3	6	4	Y	1706	1705	0	27
						1877	9							
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107														
06	32760 X	28824	-0-	-3936	-0-	25716	3	252	4	Y	2596	2637	0	21
						2856	9							
07	33573 X	30236	-0-	-3337	-0-	26931	3	355	4	Y	2682	2661	0	41
						2950	9							
08	DLQ G-10	29749	-0-	29749	29749	26706	3	18	4	Y	2750	2737	0	47
						3025	9							
09	DLQ G-10	27274	-0-	27274	57023	24762	3	25	4	Y	2261	2235	0	69
						2487	9							
10	DLQ G-10	28178	-0-	28178	85201	25498	3	2680	9	Y	2436	2444	0	60
11	0	26944	-0-	26944	112145	24221	3	174	4	Y	2317	2304	0	72
						2549	9							
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236														
06	36374 X	36374	-0-	-0-	-0-	32817	3	322	4	Y	2941	2980	0	23
						3235	9							
07	36487 X	34253	-0-	-2234	-0-	30746	3	405	4	Y	2820	2799	0	43
						3102	9							
08	DLQ G-10	35390	-0-	35390	35390	32051	3	22	4	Y	3015	2999	0	52
						3317	9							
09	DLQ G-10	29412	-0-	29412	64802	26801	3	27	4	Y	2349	2325	0	72
						2584	9							
10	DLQ G-10	33339	-0-	33339	98141	30205	3	3134	9	Y	2849	2850	0	70
11	0	27945	-0-	27945	126086	24936	3	179	4	Y	2573	2562	0	80
						2830	9							
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333														
06	30660 X	24759	-0-	-5901	-0-	20775	3	50	4	Y	3576	3559	0	44
						3934	9							
07	31372 X	25371	-0-	-6001	-0-	21199	3	205	4	Y	3606	3596	0	53
						3967	9							
08	DLQ G-10	27636	-0-	27636	27636	22811	3	19	4	Y	4369	4375	0	41
						4806	9							
09	DLQ G-10	26403	-0-	26403	54039	22374	3	3	4	Y	3660	3639	0	54
						4026	9							
10	DLQ G-10	28565	-0-	28565	82604	23895	3	4670	9	Y	4245	4238	0	60
11	0	25114	-0-	25114	107718	20909	3	6	4	Y	3817	3816	0	60
						4199	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 153438														
WELL #:				7H	RRCID ->	287396	COMPL.	DATE 06/21/2019	TOTAL	DEPTH 10708	PERF.10791	- 20547		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	33690 X	32984	-0-	-706	-0-	29520	3	290	4	Y	2885	2921	0	23
						3174	9							
07	32209 X	27903	-0-	-4306	-0-	24724	3	326	4	Y	2594	2577	0	39
						2853	9							
08	DLQ G-10	29547	-0-	29547	29547	26385	3	18	4	Y	2858	2841	0	49
						3144	9							
09	DLQ G-10	26694	-0-	26694	56241	23995	3	24	4	Y	2432	2403	0	74
						2675	9							
10	DLQ G-10	22671	-0-	22671	78912	20128	3	2543	9	Y	2312	2328	0	57
11	0	23313	-0-	23313	102225	20474	3	147	4	Y	2447	2427	0	76
						2692	9							
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT														
WELL #:				4H	RRCID ->	287408	COMPL.	DATE 06/26/2019	TOTAL	DEPTH 10387	PERF.10672	- 20030		
06	32970 X	27003	-0-	-5967	-0-	23540	3	231	4	Y	2938	2916	0	23
						3232	9							
07	31744 X	29074	-0-	-2670	-0-	25537	3	337	4	Y	2909	2887	0	44
						3200	9							
08	DLQ G-10	30006	-0-	30006	30006	26587	3	18	4	Y	3092	3076	0	53
						3401	9							
09	DLQ G-10	26399	-0-	26399	56405	23658	3	24	4	Y	2470	2444	0	75
						2717	9							
10	DLQ G-10	30055	-0-	30055	86460	26778	3	3277	9	Y	2979	2979	0	74
11	0	28013	-0-	28013	114473	24700	3	178	4	Y	2850	2834	0	89
						3135	9							
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT														
WELL #:				6H	RRCID ->	287434	COMPL.	DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH 10782	PERF.10872	- 20573		
06	28170 X	24518	-0-	-3652	-0-	18826	3	97	4	N	5086	5016	0	404
						5595	9							
07	29109 X	24400	-0-	-4709	-0-	18935	3	63	4	N	4911	4914	0	398
						5402	9							
08	29109 X	23445	-0-	-5664	-0-	17923	3	46	4	N	4978	4996	0	372
						5476	9							
09	0	23319	-0-	23319	23319	18002	3	50	4	N	4788	4820	0	329
						5267	9							
10	0	23302	-0-	23302	46621	17777	3	38	4	N	4988	4994	0	322
						5487	9							
11	0	17319	-0-	17319	63940	13109	3	29	4	N	3801	3632	0	490
						4181	9							
BOULDER STATE 57-32														
WELL #:				2H	RRCID ->	287572	COMPL.	DATE 06/08/2019	TOTAL	DEPTH 10103	PERF.10147	- 14750		
06	20880 X	17947	-0-	-2933	-0-	10	1	15928	3	Y	1826	1866	0	187
						2009	9							
07	21576 X	17924	-0-	-3652	-0-	199	1	15726	3	Y	1786	1725	0	246
						34	4	1965	9					
08	DLQ G-10	16600	-0-	16600	16600	346	1	14432	3	Y	1597	1653	0	186
						65	4	1757	9					
09	DLQ G-10	17649	-0-	17649	34249	56	1	15681	3	Y	1738	1701	0	223
						1912	9							
10	DLQ G-10	14099	-0-	14099	48348	161	1	12326	3	Y	1464	1565	0	122
						2	4	1610	9					
11	0	13528	-0-	13528	61876	907	1	11105	3	Y	1325	1301	0	146
						58	4	1458	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SADDLEBACK STATE 57-30														
WELL #: 2H RRCID -> 287608														
COMPL. DATE 06/13/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	28560 X	26965	-0-	-1595	-0-	47	1	23623	3	Y	2730	2726	1	226
						292	4	3003	9					
07	29512 X	29014	-0-	-498	-0-	284	1	25604	3	Y	2821	2812	0	235
						23	4	3103	9					
08	DLQ G-10	24018	-0-	24018	24018	477	1	20483	3	Y	2276	2281	0	230
						554	4	2504	9					
09	DLQ G-10	28381	-0-	28381	52399	15	1	25181	3	Y	2882	2811	0	301
						15	4	3170	9					
10	DLQ G-10	29032	-0-	29032	81431	18	1	25693	3	Y	2966	2970	0	297
						58	4	3263	9					
11	0	22214	-0-	22214	103645	306	1	18714	3	Y	2195	2241	0	251
						779	4	2415	9					
RED LODGE C20-11 F														
WELL #: 6H RRCID -> 288432														
COMPL. DATE 10/24/2019														
TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405														
06	167888 X	35860	-0-	-132028	-0-	29785	3	6075	9	Y	5523	5504	0	33
07	36128 X	36128	-0-	-0-	-0-	30174	3	2	4	Y	5411	5410	0	23
						5952	9							
08	35382 X	35382	-0-	-0-	-0-	29920	3	5462	9	Y	4965	4940	0	18
09	0	36107	-0-	36107	36107	30737	3	5370	9	Y	4882	4839	0	26
10	0	40010	-0-	40010	76117	33983	3	6027	9	Y	5479	5477	0	24
11	0	42483	-0-	42483	118600	36316	3	25	4	Y	5584	5575	0	30
						6142	9							
RED LODGE C20-11 G														
WELL #: 7H RRCID -> 288433														
COMPL. DATE 10/24/2019														
TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010														
06	174952 X	34737	-0-	-140215	-0-	30393	3	4344	9	Y	3949	3933	0	23
07	39370 X	35599	-0-	-3771	-0-	31293	3	2	4	Y	3913	3911	0	16
						4304	9							
08	39370 X	33451	-0-	-5919	-0-	29468	3	3983	9	Y	3621	3600	0	13
09	0	32058	-0-	32058	32058	28466	3	3592	9	Y	3265	3233	0	17
10	0	31957	-0-	31957	64015	28309	3	3648	9	Y	3316	3315	0	15
11	0	32808	-0-	32808	96823	29166	3	20	4	Y	3293	3287	0	18
						3622	9							
RED LODGE C20-11 H														
WELL #: 8H RRCID -> 288435														
COMPL. DATE 10/23/2019														
TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255														
06	102304 X	25904	-0-	-76400	-0-	20297	3	5607	9	Y	5097	5027	0	30
07	41986 X	41986	-0-	-0-	-0-	34253	3	2	4	Y	7028	7016	0	29
						7731	9							
08	43083 X	43083	-0-	-0-	-0-	35735	3	7348	9	Y	6680	6648	0	24
09	0	46143	-0-	46143	46143	39033	3	7110	9	Y	6464	6411	0	34
10	0	68642	-0-	68642	114785	57299	3	11343	9	Y	10312	10296	0	46
11	0	55582	-0-	55582	170367	46741	3	32	4	Y	8008	8007	0	43
						8809	9							
RED LODGE C20-11 D														
WELL #: 4H RRCID -> 288472														
COMPL. DATE 10/24/2019														
TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759														
06	190089 X	37300	-0-	-152789	-0-	31074	3	6226	9	Y	5660	5646	0	34
07	39108 X	39108	-0-	-0-	-0-	32706	3	2	4	Y	5818	5820	0	24
						6400	9							
08	38658 X	38658	-0-	-0-	-0-	32580	3	6078	9	Y	5525	5507	0	20
09	38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	32279	3	6027	9	Y	5479	5444	0	29
10	0	36365	-0-	36365	36365	30619	3	5746	9	Y	5224	5227	0	23
11	0	31329	-0-	31329	67694	26707	3	18	4	Y	4185	4183	0	22
						4604	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 I				//CONT.// 71052 900 153438		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	132398	X	26623	-0-	-105775	-0-	23974	3	2649	9	Y	2408	2386	0	32	8	14
07	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	23942	3	2	4	Y	3203	3193	0	11	8	13
							3523	9									
08	29454	X	29454	-0-	-0-	-0-	26057	3	3397	9	Y	3088	3060	0	30	8	11
09	32986	X	32986	-0-	-0-	-0-	29018	3	3968	9	Y	3607	3564	0	35	8	19
10	0		33781	-0-	33781	33781	29419	3	4362	9	Y	3965	3962	0	4	8	18
11	0		16024	-0-	16024	49805	13896	3	10	4	Y	1925	1930	0	3	8	10
							2118	9									
RED LODGE C20-11 E					WELL #:	5H	RRCID ->	288531	COMPL.	DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.	11078	- 22920
06	255055	X	51802	-0-	-203253	-0-	45920	3	5882	9	Y	5347	5324	0	29	8	32
07	51869	X	51869	-0-	-0-	-0-	46276	3	3	4	Y	5082	5083	0	10	8	21
							5590	9									
08	50189	X	49974	-0-	-215	-0-	44743	3	5231	9	Y	4755	4732	0	27	8	17
09	49844	X	49844	-0-	-0-	-0-	44725	3	5119	9	Y	4654	4615	0	31	8	25
10	0		48335	-0-	48335	48335	43317	3	5018	9	Y	4562	4564	0	3	8	20
11	0		45339	-0-	45339	93674	41088	3	28	4	Y	3839	3835	0	3	8	21
							4223	9									
ELECTRIC STATE 57-33					WELL #:	3H	RRCID ->	288982	COMPL.	DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10398	PERF.	10376	- 18700
06	129089	X	32362	-0-	-96727	-0-	27572	3	1274	4	Y	3196	3172	0	11	8	75
							3516	9									
07	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	31539	3	712	4	Y	3477	3431	0	3	8	118
							3825	9									
08	38499	X	38499	-0-	-0-	-0-	34604	3	83	4	Y	3465	3513	0	10	8	60
							3812	9									
09	0		37507	-0-	37507	37507	34200	3	3307	9	Y	3006	2985	0	16	8	65
10	0		41784	-0-	41784	79291	37869	3	3915	9	Y	3559	3547	0	2	8	75
11	0		40082	-0-	40082	119373	36383	3	2	4	Y	3361	3334	0	1	8	101
							3697	9									
ELECTRIC STATE 57-33					WELL #:	2H	RRCID ->	288994	COMPL.	DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	10595	- 17670
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ELECTRIC STATE 57-33					WELL #:	5H	RRCID ->	289025	COMPL.	DATE	01/15/2020	TOTAL	DEPTH	10388	PERF.	10364	- 18460
06	278559	X	59320	-0-	-219239	-0-	50361	3	1717	4	Y	6584	6558	0	11	8	155
							7242	9									
07	59166	X	59166	-0-	-0-	-0-	51070	3	943	4	Y	6503	6434	0	3	8	221
							7153	9									
08	62750	X	62750	-0-	-0-	-0-	55679	3	113	4	Y	6325	6426	0	10	8	110
							6958	9									
09	0		59250	-0-	59250	59250	53269	3	5981	9	Y	5437	5413	0	16	8	118
10	0		61757	-0-	61757	121007	54617	3	7140	9	Y	6491	6470	0	2	8	137
11	0		57260	-0-	57260	178267	50662	3	2	4	Y	5996	5952	0	1	8	180
							6596	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	4H	RRCID ->	289026	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10679	PERF.	10577	- 18780
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	6H	RRCID ->	289027	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.	10561	- 18460
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289077	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	10756	PERF.	10950	- 15430
06	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	5518	3	21	4	N	952	886	0	2 8	243
						1047	9								
07	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	5842	3	949	9	N	863	960	0	1 8	145
08	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	5528	3	68	4	N	1124	1016	0	2 8	251
						1236	9								
09	0	6288	-0-	6288	6288	5324	3	64	4	N	818	782	0	2 8	285
						900	9								
10	0	6846	-0-	6846	13134	5768	3	1078	9	N	980	1000	0		265
11	0	4977	-0-	4977	18111	4172	3	212	4	N	539	572	0		232
						593	9								

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	289675	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10651	PERF.	10714	- 20535
06	133544 X	133544	-0-	-0-	-0-	117299	3	16245	9	N	14768	14670	0	35 8	82
07	138532 X	138532	-0-	-0-	-0-	121533	3	16999	9	N	15454	15279	0	12 8	245
08	136901 X	136901	-0-	-0-	-0-	120688	3	16213	9	N	14739	14851	0	46 8	87
09	133869 X	133869	-0-	-0-	-0-	118236	3	15633	9	N	14212	14221	0	65 8	13
10	0	133641	-0-	133641	133641	118039	3	15602	9	N	14184	14175	0	9 8	13
11	0	121133	-0-	121133	254774	107337	3	117	4	N	12435	12382	0	7 8	59
						13679	9								

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	289676	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL	DEPTH	11096	PERF.	11092	- 21080
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.																			
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT																			
WELL #: 6H																			
RRCID -> 289688																			
COMPL. DATE 11/16/2020																			
TOTAL DEPTH 11060																			
PERF.11044 - 20966																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06	82740 X	68764	-0-	-13976	-0-	60084	3	8680	9	N	7891	7842	0	13 8	44				
07	82460 X	69892	-0-	-12568	-0-	61737	3	8155	9	N	7414	7335	0	6 8	117				
08	80321 X	66960	-0-	-13361	-0-	59235	3	7725	9	N	7023	7079	0	20 8	41				
09	0	64547	-0-	64547	64547	57690	3	6857	9	N	6234	6244	0	25 8	6				
10	0	63828	-0-	63828	128375	57115	3	6713	9	N	6103	6100	0	3 8	6				
11	0	55907	-0-	55907	184282	49688	3	47	4	N	5611	5588	0	2 8	27				
						6172	9												
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT																			
WELL #: 7H																			
RRCID -> 289965																			
COMPL. DATE 11/16/2020																			
TOTAL DEPTH 10864																			
PERF.10855 - 20650																			
06	56520 X	42244	-0-	-14276	-0-	35858	3	6386	9	N	5805	5772	0	8 8	32				
07	54622 X	44566	-0-	-10056	-0-	37629	3	6937	9	N	6306	6234	0	4 8	100				
08	51956 X	43921	-0-	-8035	-0-	37234	3	6687	9	N	6079	6134	0	9 8	36				
09	48330 X	40035	-0-	-8295	-0-	33864	3	6171	9	N	5610	5623	0	18 8	5				
10	0	39254	-0-	39254	39254	33160	3	6094	9	N	5540	5538	0	2 8	5				
11	0	35901	-0-	35901	75155	30580	3	48	4	N	4794	4774	0	2 8	23				
						5273	9												
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT																			
WELL #: 2H																			
RRCID -> 290115																			
COMPL. DATE 11/13/2020																			
TOTAL DEPTH 10630																			
PERF.10535 - 20378																			
06	147748 X	147748	-0-	-0-	-0-	128444	3	556	4	N	17044	16923	0	42 8	451				
						18748	9												
07	149333 X	149333	-0-	-0-	-0-	130831	3	23	4	N	16799	16864	0	14 8	372				
						18479	9												
08	145391 X	145391	-0-	-0-	-0-	127358	3	18033	9	N	16394	16293	0	31 8	442				
09	141102 X	141102	-0-	-0-	-0-	124300	3	115	4	N	15170	15399	0	45 8	168				
						16687	9												
10	0	142349	-0-	142349	142349	125121	3	325	4	N	15366	15302	0	5 8	227				
						16903	9												
11	0	123886	-0-	123886	266235	108856	3	294	4	N	13396	13424	0	6 8	193				
						14736	9												
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT																			
WELL #: 3H																			
RRCID -> 290158																			
COMPL. DATE 11/15/2020																			
TOTAL DEPTH 11086																			
PERF.10988 - 20885																			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT																			
WELL #: 5H																			
RRCID -> 290219																			
COMPL. DATE 02/25/2020																			
TOTAL DEPTH 10634																			
PERF. N/A																			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 153438															
WELL #:				4H	RRCID ->	290221	COMPL.	DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10883	PERF.	10876	- 20610
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	87990 X	66334	-0-	-21656	-0-	56032	3	246	4	N	9142	9084	0	18	242
07	86087 X	66379	-0-	-19708	-0-	10056	9	10	4	N	8901	8939	0	7	197
08	83886 X	63831	-0-	-20055	-0-	56578	3	9492	9	N	8629	8578	0	15	233
09	73620 X	63037	-0-	-10583	-0-	9791	9	51	4	N	8006	8128	0	23	88
10	0	61829	-0-	61829	61829	54339	3	152	4	N	7882	7850	0	3	117
11	0	50008	-0-	50008	111837	54179	3	133	4	N	6295	6318	0	3	91
						8807	9								
						53007	3								
						8670	9								
						42950	3								
						6925	9								
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C															
WELL #:				3H	RRCID ->	290605	COMPL.	DATE	01/29/2021	TOTAL	DEPTH	10996	PERF.	11227	- 20718
06	119370 X	39044	-0-	-80326	-0-	33678	3	28	4	N	4853	4861	0	12	22
07	106144 X	66007	-0-	-40137	-0-	5338	9	7943	9	N	7221	7163	0	5	75
08	88505 X	62805	-0-	-25700	-0-	58064	3	24	4	N	6986	7018	0	12	31
09	66450 X	54140	-0-	-12310	-0-	55096	3	65	4	N	5869	5849	0	16	35
10	0	46321	-0-	46321	46321	7685	9	54	4	N	5212	5216	0	2	29
11	0	39466	-0-	39466	85787	47619	3	35	4	N	4305	4298	0	2	34
						6456	9								
						40534	3								
						5733	9								
						34695	3								
						4736	9								
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D															
WELL #:				4H	RRCID ->	290606	COMPL.	DATE	01/30/2021	TOTAL	DEPTH	10566	PERF.	10620	- 20576
06	72750 X	60913	-0-	-11837	-0-	49079	3	40	4	N	10722	10740	0	3	50
07	72044 X	62527	-0-	-9517	-0-	11794	9	12255	9	N	11141	11071	0	5	115
08	66557 X	61571	-0-	-4986	-0-	50272	3	22	4	N	10579	10637	0	9	48
09	0	57504	-0-	57504	57504	49912	3	64	4	N	9647	9627	0	11	57
10	0	61390	-0-	61390	118894	11637	9	66	4	N	10764	10761	0	1	59
11	0	57308	-0-	57308	176202	46828	3	47	4	N	9617	9597	0	2	77
						10612	9								
						49484	3								
						11840	9								
						46682	3								
						10579	9								
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E															
WELL #:				5H	RRCID ->	290607	COMPL.	DATE	01/31/2021	TOTAL	DEPTH	10970	PERF.	11100	- 20999
06	113490 X	84376	-0-	-29114	-0-	75341	3	62	4	N	8157	8135	0	37	38
07	117273 X	86732	-0-	-30541	-0-	8973	9	9082	9	N	8256	8203	0	6	85
08	116870 X	83789	-0-	-33081	-0-	77650	3	32	4	N	8068	8101	0	16	36
09	0	75766	-0-	75766	75766	74882	3	92	4	N	6984	6959	0	20	41
10	0	79546	-0-	79546	155312	8875	9	94	4	N	7777	7772	0	3	43
11	0	68880	-0-	68880	224192	67992	3	63	4	N	6588	6576	0	2	53
						7682	9								
						70897	3								
						8555	9								
						61570	3								
						7247	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT H				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438 8H	ASSOCIATED RRCID -> 290608	CAPACITY COMPL. DATE 01/26/2021				TOTAL	DEPTH 10570	CNTY: WARD PERF.10731 - 20470				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	59130 X	53901	-0-	-5229	-0-		44019 3	9846 9	36	4	N	8951	8943 0	23	8		41
07	61070 X	55102	-0-	-5968	-0-		45636 3		9466	9	N	8605	8550 0	7	8		89
08	61070 X	54791	-0-	-6279	-0-		45219 3		20	4	N	8684	8717 0	17	8		39
09	0	49550	-0-	49550	49550		9552 9										
10	0	54011	-0-	54011	103561		41111 3		56	4	N	7621	7596 0	19	8		45
11	0	45938	-0-	45938	149499		8383 9										
							45015 3		60	4	N	8124	8121 0	3	8		45
							8936 9										
							38398 3		39	4	N	6819	6807 0	2	8		55
							7501 9										
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I				WELL #:	9H	RRCID -> 290609	COMPL. DATE 01/26/2021				TOTAL	DEPTH 11003	PERF.11125 - 19996				
06	124800 X	97259	-0-	-27541	-0-		87018 3		71	4	N	9245	9241 0	20	8		43
07	123194 X	106311	-0-	-16883	-0-		10170 9										
08	118420 X	98034	-0-	-20386	-0-		96284 3	10027	9	N	9115	9057 0	7	8		94	
09	108840 X	89414	-0-	-19426	-0-		88518 3		38	4	N	8616	8656 0	15	8		39
10	0	90995	-0-	90995	90995		9478 9										
11	0	80540	-0-	80540	171535		81282 3		110	4	N	7293	7268 0	21	8		43
							8022 9										
							82287 3		109	4	N	7817	7814 0	3	8		43
							8599 9										
							73165 3		74	4	N	6637	6624 0	3	8		53
							7301 9										
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G				WELL #:	7H	RRCID -> 290642	COMPL. DATE 01/28/2021				TOTAL	DEPTH 10998	PERF.11172 - 20907				
06	106530 X	85192	-0-	-21338	-0-		77871 3		64	4	N	6597	6591 0	20	8		30
07	110081 X	89460	-0-	-20621	-0-		7257 9										
08	105028 X	83728	-0-	-21300	-0-		82500 3	6960	9	N	6327	6285 0	7	8		65	
09	0	81497	-0-	81497	81497		77146 3		33	4	N	5954	5977 0	15	8		27
10	0	84566	-0-	84566	166063		6549 9										
11	0	69717	-0-	69717	235780		75608 3		103	4	N	5260	5233 0	23	8		31
							5786 9										
							78083 3		104	4	N	5799	5795 0	3	8		32
							6379 9										
							64398 3		65	4	N	4776	4767 0	3	8		38
							5254 9										
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 291227	COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL	DEPTH 10525	PERF.10693 - 20544				
06	65700 X	57400	-0-	-8300	-0-		47022 3		78	4	N	9364	9343 0	23	8		40
07	67890 X	61874	-0-	-6016	-0-		10300 9										
08	64015 X	61547	-0-	-2468	-0-		51546 3		29	4	N	9363	9337 0	8	8		58
09	60840 X	54585	-0-	-6255	-0-		10299 9										
10	0	61591	-0-	61591	61591		51672 3	9875	9	N	8977	8955 0	17	8		63	
11	0	52766	-0-	52766	114357		45797 3		3	4	N	7986	7975 0	25	8		49
							8785 9										
							52630 3		8961	9	N	8146	8128 0	3	8		64
							45038 3		178	4	N	6864	6862 0	3	8		63
							7550 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	82710 X	56701	-0-	-26009	-0-		47933	3	80	4	N	7898	7888	0	34
							8688	9							
07	76818 X	54710	-0-	-22108	-0-		46353	3	26	4	N	7574	7558	0	47
							8331	9							
08	71703 X	51082	-0-	-20621	-0-		42991	3	8091	9	N	7355	7344	0	51
09	0	46497	-0-	46497	46497		39323	3	3	4	N	6519	6521	0	40
							7171	9							
10	0	48864	-0-	48864	95361		41127	3	7737	9	N	7034	7018	0	55
11	0	41553	-0-	41553	136914		34933	3	138	4	N	5893	5893	0	54
							6482	9							
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291285 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 20897															
06	131340 X	94240	-0-	-37100	-0-		83773	3	139	4	N	9389	9374	0	40
							10328	9							
07	127782 X	92695	-0-	-35087	-0-		82543	3	47	4	N	9186	9164	0	57
							10105	9							
08	118792 X	86307	-0-	-32485	-0-		76913	3	9394	9	N	8540	8526	0	60
09	0	78258	-0-	78258	78258		70276	3	5	4	N	7252	7253	0	44
							7977	9							
10	0	81116	-0-	81116	159374		72629	3	8487	9	N	7715	7697	0	60
11	0	70514	-0-	70514	229888		63021	3	249	4	N	6585	6582	0	61
							7244	9							
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291286 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886															
06	127350 X	98474	-0-	-28876	-0-		89774	3	149	4	N	7774	7760	0	33
							8551	9							
07	128309 X	96467	-0-	-31842	-0-		88328	3	50	4	N	7354	7336	0	46
							8089	9							
08	119660 X	90593	-0-	-29067	-0-		83232	3	7361	9	N	6692	6671	0	47
09	109680 X	78642	-0-	-31038	-0-		72499	3	5	4	N	5580	5576	0	34
							6138	9							
10	0	86269	-0-	86269	86269		79803	3	6466	9	N	5878	5864	0	46
11	0	75204	-0-	75204	161473		69495	3	275	4	N	4940	4938	0	46
							5434	9							
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386															
06	64680 X	45549	-0-	-19131	-0-		37555	3	62	4	N	7211	7201	0	31
							7932	9							
07	62620 X	42742	-0-	-19878	-0-		35451	3	20	4	N	6610	6596	0	41
							7271	9							
08	57722 X	43484	-0-	-14238	-0-		35820	3	7664	9	N	6967	6948	0	49
09	0	39214	-0-	39214	39214		32792	3	2	4	N	5836	5835	0	36
							6420	9							
10	0	42148	-0-	42148	81362		35618	3	6530	9	N	5936	5924	0	46
11	0	35869	-0-	35869	117231		30194	3	119	4	N	5051	5048	0	47
							5556	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 153438 WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774										CNTY: WARD		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06	60613 X	60613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48611	3	145	4	Y	10779	10724	0	39	8	71									
								11857	9																		
07	54884 X	54884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44673	3	154	4	Y	9143	9146	0	19	8	49									
								10057	9																		
08	DLQ G-10	46577	-0-	46577	46577	46577	46577	37143	3	16	4	Y	8562	8516	0	66	8	29									
								9418	9																		
09	DLQ G-10	49742	-0-	49742	96319	96319	96319	40171	3	36	4	Y	8668	8606	0	47	8	44									
								9535	9																		
10	DLQ G-10	58094	-0-	58094	154413	154413	154413	47027	3	4	4	Y	10057	10056	0	13	8	32									
								11063	9																		
11	0	40357	-0-	40357	194770	194770	194770	32626	3	102	4	Y	6935	6934	0	3	8	30									
								7629	9																		
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B																				WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115							
06	21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-	-0-	-0-	9404	3	75	4	Y	-0-	4	0	-0-											
								927	9																		
07	22537 X	10406	-0-	-12131	-0-	-0-	-0-	9688	3	8	4	Y	843	837	0	1	8	5									
								1110	9																		
08	DLQ G-10	10806	-0-	10806	10806	10806	10806	11146	3	19	4	Y	945	941	0	2	8	3									
								1040	9																		
09	DLQ G-10	12205	-0-	12205	23011	23011	23011	10162	3	2	4	Y	897	899	0			5									
								987	9																		
10	DLQ G-10	11151	-0-	11151	34162	34162	34162	9834	3	53	4	Y	830	829	0			3									
								913	9																		
11	0	10800	-0-	10800	44962	44962	44962	9834	3	53	4	Y	830	829	0			4									
								913	9																		
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C																				WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687							
06	102480 X	54291	-0-	-48189	-0-	-0-	-0-	44641	3	138	4	Y	8647	8633	0	10	8	57									
								9512	9																		
07	104005 X	66933	-0-	-37072	-0-	-0-	-0-	55192	3	170	4	Y	10519	10515	0	4	8	57									
								11571	9																		
08	DLQ G-10	87693	-0-	87693	87693	87693	87693	73253	3	23	4	Y	13106	13105	0	13	8	45									
								14417	9																		
09	DLQ G-10	82242	-0-	82242	169935	169935	169935	69379	3	47	4	Y	11651	11616	0	20	8	60									
								12816	9																		
10	DLQ G-10	67430	-0-	67430	237365	237365	237365	56357	3	4	4	Y	10063	10089	0	2	8	32									
								11069	9																		
11	0	52891	-0-	52891	290256	290256	290256	44325	3	103	4	Y	7694	7691	0	2	8	33									
								8463	9																		
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D																				WELL #: 4H RRCID -> 291682 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158							
06	102960 X	56311	-0-	-46649	-0-	-0-	-0-	49913	3	143	4	Y	5686	5687	0	6	8	38									
								6255	9																		
07	106392 X	102466	-0-	-3926	-0-	-0-	-0-	91818	3	231	4	Y	9470	9453	0	4	8	51									
								10417	9																		
08	DLQ G-10	91504	-0-	91504	91504	91504	91504	81610	3	24	4	Y	8973	8985	0	8	8	31									
								9870	9																		
09	DLQ G-10	85891	-0-	85891	177395	177395	177395	77121	3	51	4	Y	7926	7904	0	12	8	41									
								8719	9																		
10	DLQ G-10	81991	-0-	81991	259386	259386	259386	73924	3	5	4	Y	7329	7345	0	2	8	23									
								8062	9																		
11	0	58683	-0-	58683	318069	318069	318069	52883	3	123	4	Y	5161	5161	0	1	8	22									
								5677	9																		

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																																										
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G															WELL #: 7H															RRCID -> 292473															COMPL. DATE 10/15/2021															TOTAL DEPTH 11103															PERF.11295 - 20803														
M O	ALLOW CODE			GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* CODE		C M	COND PROD	* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* CODE		EOM BALANCE																																																													
06	114140	X		114140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100173	3	13967	9	N	12697	12578	0	39	8									102																																																													
07	105566	X		105566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93119	3	12447	9	N	11315	11314	0	15	8									88																																																													
08	103986	X		103986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91796	3	12190	9	N	11082	11105	0	34	8									31																																																													
09	0			98817	-0-	98817	98817	98817	98817	87562	3	11255	9	N	10232	10183	0	44	8									36																																																													
10	0			88304	-0-	88304	187121	187121	187121	78220	3	10084	9	N	9167	9152	0	5	8									46																																																													
11	0			83236	-0-	83236	270357	270357	270357	73911	3	9325	9	N	8477	8474	0	6	8									43																																																													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H															WELL #: 8H															RRCID -> 292475															COMPL. DATE 10/15/2021															TOTAL DEPTH 10645															PERF.10814 - 20308														
06	94200	X		75006	-0-	-19194	-0-	-0-	-0-	59856	3	15150	9	N	13773	13655	0	30	8									111																																																													
07	97340	X		62952	-0-	-34388	-0-	-0-	-0-	49499	3	13453	9	N	12230	12238	0	8	8									95																																																													
08	97340	X		60353	-0-	-36987	-0-	-0-	-0-	47211	3	13142	9	N	11947	11992	0	16	8									34																																																													
09	90870	X		64392	-0-	-26478	-0-	-0-	-0-	51751	3	12641	9	N	11492	11459	0	26	8									41																																																													
10	0			56800	-0-	56800	56800	56800	56800	45479	3	11321	9	N	10292	10279	0	3	8									51																																																													
11	0			37606	-0-	37606	94406	94406	94406	29468	3	8138	9	N	7398	7409	0	2	8									38																																																													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F															WELL #: 6H															RRCID -> 292484															COMPL. DATE 10/12/2021															TOTAL DEPTH 10591															PERF.10871 - 20696														
06	102360	X		44337	-0-	-58023	-0-	-0-	-0-	37125	3	89	4	N	6475	6411	0	25	8									52																																																													
07	105772	X		57191	-0-	-48581	-0-	-0-	-0-	48821	3	8370	9	N	7609	7591	0	11	8									59																																																													
08	67580	X		52046	-0-	-15534	-0-	-0-	-0-	44115	3	161	4	N	7064	7081	0	22	8									20																																																													
09	0			52165	-0-	52165	52165	52165	52165	45112	3	5	4	N	6407	6373	0	31	8									23																																																													
10	0			49085	-0-	49085	101250	101250	101250	43142	3	5943	9	N	5403	5396	0	3	8									27																																																													
11	0			46563	-0-	46563	147813	147813	147813	40787	3	210	4	N	5060	5057	0	4	8									26																																																													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E															WELL #: 5H															RRCID -> 292493															COMPL. DATE 10/12/2021															TOTAL DEPTH 11067															PERF.11315 - 21139														
06	163350	X		90558	-0-	-72792	-0-	-0-	-0-	80072	3	191	4	N	9359	9279	0	24	8									75																																																													
07	168795	X		109217	-0-	-59578	-0-	-0-	-0-	97813	3	1	4	N	10366	10351	0	10	8									80																																																													
08	140771	X		96181	-0-	-44590	-0-	-0-	-0-	85236	3	310	4	N	9668	9701	0	20	8									27																																																													
09	0			95197	-0-	95197	95197	95197	95197	85037	3	10	4	N	9227	9191	0	30	8									33																																																													
10	0			86587	-0-	86587	181784	181784	181784	77164	3	9423	9	N	8566	8553	0	3	8									43																																																													
11	0			81789	-0-	81789	263573	263573	263573	72943	3	376	4	N	7700	7701	0	3	8									39																																																													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I															WELL #: 9H															RRCID -> 292565															COMPL. DATE 10/15/2021															TOTAL DEPTH 11080															PERF.11346 - 20818														
06	118513	X		118513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103145	3	15368	9	N	13971	13838	0	45	8									112																																																													
07	108391	X		108391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94180	3	14211	9	N	12919	12917	0	14	8									100																																																													
08	108415	X		108415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94155	3	14260	9	N	12964	13001	0	27	8									36																																																													
09	0			102591	-0-	102591	102591	102591	102591	89436	3	13155	9	N	11959	11920	0	32	8									43																																																													
10	0			94007	-0-	94007	196598	196598	196598	82041	3	11966	9	N	10878	10864	0	3	8									54																																																													
11	0			87193	-0-	87193	283791	283791	283791	76137	3	11056	9	N	10051	10050	0	4	8									51																																																													
RED LODGE C20-11 J															WELL #: 10H															RRCID -> 292703															COMPL. DATE 11/03/2021															TOTAL DEPTH 10658															PERF.10829 - 19689														
06	69930	X		57734	-0-	-12196	-0-	-0-	-0-	46604	3	11130	9	N	10118	10140	0											60																																																													
07	72261	X		57635	-0-	-14626	-0-	-0-	-0-	47273	3	10362	9	N	9420	9441	0											39																																																													
08	72261	X		57090	-0-	-15171	-0-	-0-	-0-	47024	3	10066	9	N	9151	9157	0											33																																																													
09	61080	X		54092	-0-	-6988	-0-	-0-	-0-	45025	3	9067	9	N	8243	8232	0											44																																																													
10	0			32694	-0-	32694	32694	32694	32694	25325	3	7369	9	N	6699	6713	0											30																																																													
11	0			7413	-0-	7413	40107	40107	40107	5475	3	1938	9	N	1762	1783	0											9																																																													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
RED LODGE C20-11 K														
WELL #: 11H RRCID -> 292706 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10165 - 18422														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	96630 X	48230	-0-	-48400	-0-	38454	3	9776	9	N	8887	8923	0	53
07	99851 X	52278	-0-	-47573	-0-	41835	3	3	4	N	9491	9504	0	40
						10440	9							
08	99851 X	44703	-0-	-55148	-0-	34711	3	9992	9	N	9084	9091	0	33
09	0	36833	-0-	36833	36833	29235	3	7598	9	N	6907	6903	0	37
10	0	26622	-0-	26622	63455	21696	3	4926	9	N	4478	4495	0	20
11	0	20175	-0-	20175	83630	15175	3	10	4	N	4536	4532	0	24
						4990	9							
RED LODGE C20-11 L														
WELL #: 12H RRCID -> 292755 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975														
06	61410 X	54063	-0-	-7347	-0-	43286	3	10777	9	N	9797	9817	0	59
07	63457 X	54756	-0-	-8701	-0-	44092	3	3	4	N	9692	9711	0	40
						10661	9							
08	63457 X	50365	-0-	-13092	-0-	40455	3	9910	9	N	9009	9017	0	32
09	0	42066	-0-	42066	42066	34070	3	7996	9	N	7269	7262	0	39
10	0	8104	-0-	8104	50170	6208	3	1896	9	N	1724	1755	0	8
11	0	7236	-0-	7236	57406	5831	3	4	4	N	1274	1275	0	7
						1401	9							
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J														
WELL #: 10H RRCID -> 292806 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335														
06	127110 X	75231	-0-	-51879	-0-	58410	3	16821	9	N	15292	15158	0	123
07	131347 X	64751	-0-	-66596	-0-	50997	3	13754	9	N	12504	12519	0	97
08	131347 X	85566	-0-	-45781	-0-	69794	3	15772	9	N	14338	14372	0	40
09	0	64042	-0-	64042	64042	49798	3	14244	9	N	12949	12913	0	46
10	0	62077	-0-	62077	126119	48382	3	13695	9	N	12450	12431	0	62
11	0	55689	-0-	55689	181808	43632	3	12057	9	N	10961	10963	0	56
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 293493 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10540 - 20780														
06	0	51142	-0-	51142	336388	42191	3	132	4	Y	8017	8020	0	53
						8819	9							
07	0	82618	-0-	82618	419006	69362	3	204	4	Y	11865	11844	0	64
						13052	9							
08	505120 X	86114	-0-	-419006	-0-	72589	3	24	4	Y	12274	12275	0	42
						13501	9							
09	147390 X	63609	-0-	-83781	-0-	53655	3	43	4	Y	9010	8980	0	46
						9911	9							
10	152303 X	72737	-0-	-79566	-0-	61719	3	5	4	Y	10012	10022	0	32
						11013	9							
*11	147390 X	63076	-0-	-84314	-0-	53736	3	129	4	Y	8374	8366	0	36
						9211	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	293538	COMPL.	DATE 03/22/2022	TOTAL	DEPTH 10286	PERF.10714	- 20552		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	0		45975	-0-	45975	45975	37703	3	14	4	Y	7507	7433	0	33
							8258	9							
*04	0		152468	-0-	152468	198443	124316	3	50	4	Y	25547	25510	0	57
							28102	9							
*05	0		125301	-0-	125301	323744	103095	3	105	4	Y	20092	20024	0	87
							22101	9							
*06	0		127432	-0-	127432	451176	109611	3	224	4	Y	15997	15951	0	106
							17597	9							
*07	0		95096	-0-	95096	546272	79604	3	222	4	Y	13882	13906	0	75
							15270	9							
*08	630044	X	83772	-0-	-546272	-0-	70068	3	23	4	Y	12437	12455	0	43
							13681	9							
*09	127470	X	78678	-0-	-48792	-0-	66905	3	49	4	Y	10658	10628	0	55
							11724	9							
*10	131719	X	91785	-0-	-39934	-0-	80384	3	4	4	Y	10361	10381	0	33
							11397	9							
*11	127470	X	69594	-0-	-57876	-0-	59695	3	131	4	Y	8880	8872	0	38
							9768	9							
KEYSTONE 12-15 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	293569	COMPL.	DATE 03/23/2022	TOTAL	DEPTH 10947	PERF. N/A			
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KEYSTONE 12-15 UNIT F				WELL #:	6H	RRCID ->	293570	COMPL.	DATE 03/26/2022	TOTAL	DEPTH 10775	PERF. N/A			
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KEYSTONE 12-15 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	293581	COMPL.	DATE 04/04/2022	TOTAL	DEPTH 10791	PERF. N/A			
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KEYSTONE 12-15 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	293582	COMPL.	DATE 03/16/2022	TOTAL	DEPTH 11185	PERF. N/A			
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	293583	COMPL.	DATE 03/21/2022	TOTAL	DEPTH 10587	PERF.10926	- 21160				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
*03	0		112550	-0-	112550	112550	93046 3	32	4	Y	17702	17572	0	78			
							19472 9										
*04	0		341155	-0-	341155	453705	291930 3	107	4	Y	44653	44617	0	100			
							49118 9										
*05	0		243276	-0-	243276	696981	212934 3	177	4	Y	27423	27362	0	118			
							30165 9										
*06	0		161724	-0-	161724	858705	142065 3	312	4	Y	17588	17559	0	117			
							19347 9										
*07	0		174346	-0-	174346	1033051	155475 3	376	4	Y	16814	16829	0	91			
							18495 9										
*08	1193646 X		160595	-0-	-1033051	-0-	143689 3	39	4	Y	15334	15353	0	52			
							16867 9										
*09	174180 X		124113	-0-	-50067	-0-	111886 3	72	4	Y	11050	11020	0	57			
							12155 9										
*10	179986 X		133187	-0-	-46799	-0-	120082 3	7	4	Y	11907	11922	0	38			
							13098 9										
*11	174180 X		104318	-0-	-69862	-0-	94252 3	213	4	Y	8957	8953	0	39			
							9853 9										

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	293608	COMPL.	DATE 06/02/2022	TOTAL	DEPTH 10738	PERF. N/A					
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G				WELL #:	7H	RRCID ->	293615	COMPL.	DATE 05/24/2022	TOTAL	DEPTH 10754	PERF. N/A					
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SHUT	IN	49296	-0-	49296	49296	36281	3	13015	9	11832	11664	0	168			

KEYSTONE 12-15 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID ->	293712	COMPL.	DATE 04/06/2022	TOTAL	DEPTH 10755	PERF. N/A					
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

KEYSTONE 12-15 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	293724	COMPL.	DATE 03/11/2022	TOTAL	DEPTH 11208	PERF. N/A					
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)												CNTY: WARD	
CIMAREX ENERGY CO.													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E													
WELL #: 5H													
RRCID -> 293783													
COMPL. DATE 06/28/2022													
TOTAL DEPTH 10885												PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	76713	-0-	76713	76713		55689	3	21024	9	19113	18842 0	271
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F													
WELL #: 6H													
RRCID -> 293811													
COMPL. DATE 06/16/2022													
TOTAL DEPTH 11154													
PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	87819	-0-	87819	87819		66622	3	21197	9	19270	18997 0	273
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D													
WELL #: 4H													
RRCID -> 293838													
COMPL. DATE 06/27/2022													
TOTAL DEPTH 11108													
PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B													
WELL #: 2H													
RRCID -> 293951													
COMPL. DATE 07/13/2022													
TOTAL DEPTH 11173													
PERF. N/A													
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A													
WELL #: 1H													
RRCID -> 293980													
COMPL. DATE 07/26/2022													
TOTAL DEPTH 10914													
PERF. N/A													
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COG OPERATING LLC													
BULLET 27-15													
WELL #: 1H													
RRCID -> 286909													
COMPL. DATE 10/19/2018													
TOTAL DEPTH 12097													
PERF. 12281 - 17012													
06	10740 X	9541	-0-	-1199	-0-		7715	3	1826	9	Y	1660	346
07	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-		13079	3	18	4	Y	2404	697
							2644	9					
08	16628 X	16628	-0-	-0-	-0-		13413	3	3215	9	Y	2923	196
09	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-		13400	3	1	4	Y	2520	189
							2772	9					
10	0	16020	-0-	16020	16020		13192	3	2828	9	Y	2571	275
11	0	14219	-0-	14219	30239		11616	3	1	4	Y	2365	81
							2602	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC RUDD DRAW 29-3														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 166150														
WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	1000 2077	1 9	6169	3	N	1888	1885	0	98
07	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	1026 1863	1 9	6225	3	N	1694	1690	0	102
08	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	996 1944	1 9	5828	3	N	1767	1740	0	129
09	0	8771	-0-	8771	8771	960 1973	1 9	5838	3	N	1794	1797	0	126
10	0	8700	-0-	8700	17471	1008 2239	1 9	5453	3	N	2035	1980	0	181
11	0	8441	-0-	8441	25912	987 2078	1 9	5376	3	N	1889	1944	0	126
MULLIGAN UNIT														
WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890														
06	36420 X	23019	-0-	-13401	-0-	20043	3	2976	9	N	2705	2417	0	564
07	35371 X	33323	-0-	-2048	-0-	29263 4019	3 9	41	4	N	3654	3158	0	1060
08	34844 X	31036	-0-	-3808	-0-	26322	3	4714	9	N	4285	5058	0	287
09	0	27923	-0-	27923	27923	23729 4192	3 9	2	4	N	3811	3812	0	286
10	0	27364	-0-	27364	55287	23437	3	3927	9	N	3570	3475	0	381
11	0	24251	-0-	24251	79538	20636 3614	3 9	1	4	N	3285	3554	0	112
BARSTOW A														
WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195														
06	26880 X	25294	-0-	-1586	-0-	20457	3	4837	9	N	4397	4369	0	537
07	27497 X	24986	-0-	-2511	-0-	19688	3	5298	9	N	4816	4913	0	411
08	27621 X	27387	-0-	-234	-0-	21510	3	5877	9	N	5343	5072	0	663
09	0	27872	-0-	27872	27872	22519	3	5353	9	N	4866	4777	0	733
10	0	28015	-0-	28015	55887	22628	3	5387	9	N	4897	5037	0	593
11	0	18991	-0-	18991	74878	15507	3	3484	9	N	3167	3279	0	478
C.G. LUDEMAN 'B'														
WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168														
06	810 N	687	-0-	-123	-0-	409	3	278	9	N	253	177	1	295
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	562 286	3 9	1	4	N	260	183	1	372
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	482 673	3 9	12	4	N	612	533	1	451
09	0	624	-0-	624	624	331 266	3 9	27	4	N	242	357	1	336
10	0	657	-0-	657	1281	359	3	298	9	N	271	370	1	237
11	0	654	-0-	654	1935	390	3	264	9	N	240			477
WHATCHA WANT UNIT														
WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345														
*12	44702 X	39344	-0-	-5358	-0-	34977	3	4367	9	Y	3970	3956	0	94
*01	45229 X	41926	-0-	-3303	-0-	36838	3	5088	9	Y	4625	4536	0	183
*02	40880 X	33436	-0-	-7444	-0-	28681	3	4755	9	Y	4323	4372	0	110
*03	45260 X	39152	-0-	-6108	-0-	33643	3	5509	9	Y	5008	4971	0	122
*04	43200 X	34254	-0-	-8946	-0-	29218	3	5036	9	Y	4578	4566	0	113
*05	41912 X	40845	-0-	-1067	-0-	35295	3	5550	9	Y	5045	4703	0	423
*06	40560 X	33327	-0-	-7233	-0-	28170	3	5157	9	Y	4688	4893	0	202
*07	39153 X	34760	-0-	-4393	-0-	29696	3	5064	9	Y	4604	4636	0	141
*08	40858 X	35167	-0-	-5691	-0-	30017	3	5150	9	Y	4682	4594	0	210
*09	42830 X	42830	-0-	-0-	-0-	37659	3	5171	9	Y	4701	4725	0	165
*10	45209 X	45209	-0-	-0-	-0-	39707	3	5502	9	Y	5002	4967	0	176
*11	37420 X	37420	-0-	-0-	-0-	32064	3	5356	9	Y	4869	4846	0	198

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WHATCHA WANT UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 7305H			ASSOCIATED RRCID -> 291051		CAPACITY COMPL. DATE 11/30/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	79050 X	58515	-0-	-20535	-0-	-0-	53387	3	5128	9	Y	4662	4647	0	84	8	137
*01	72681 X	72681	-0-	-0-	-0-	-0-	65436	3	7245	9	Y	6586	6436	0			287
*02	67872 X	61131	-0-	-6741	-0-	-0-	54965	3	6166	9	Y	5605	5657	0	60	8	175
*03	75144 X	69619	-0-	-5525	-0-	-0-	62835	3	6784	9	Y	6167	6112	0	58	8	172
*04	72720 X	63865	-0-	-8855	-0-	-0-	57826	3	6039	9	Y	5490	5175	0	50	8	437
*05	72695 X	70825	-0-	-1870	-0-	-0-	64800	3	6025	9	Y	5477	5617	0	74	8	223
*06	70350 X	61640	-0-	-8710	-0-	-0-	56510	3	5130	9	Y	4664	4772	0	25	8	90
*07	69626 X	46624	-0-	-23002	-0-	-0-	42346	3	4278	9	Y	3889	3762	0	26	8	191
*08	70835 X	41331	-0-	-29504	-0-	-0-	38043	3	3288	9	Y	2989	2988	0	13	8	179
*09	68550 X	27382	-0-	-41168	-0-	-0-	24326	3	3056	9	Y	2778	2726	0	4	8	227
*10	70835 X	36930	-0-	-33905	-0-	-0-	32496	3	4434	9	Y	4031	4057	0	9	8	192
*11	61650 X	26968	-0-	-34682	-0-	-0-	24126	3	2842	9	Y	2584	2626	0			150

WHATCHA WANT UNIT					WELL #: 7376H	RRCID -> 291052	COMPL. DATE 07/23/2017			TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480							
*12	42253 X	30199	-0-	-12054	-0-	-0-	27930	3	2269	9	Y	2063	1979	0	113	8	58
*01	42188 X	42188	-0-	-0-	-0-	-0-	38967	3	3221	9	Y	2928	2858	0			128
*02	38080 X	35544	-0-	-2536	-0-	-0-	32731	3	2813	9	Y	2557	2514	0	93	8	78
*03	40889 X	40543	-0-	-346	-0-	-0-	37482	3	3061	9	Y	2783	2696	0	89	8	76
*04	40830 X	37473	-0-	-3357	-0-	-0-	34913	3	2560	9	Y	2327	2149	0	73	8	181
*05	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	-0-	43660	3	2735	9	Y	2486	2455	0	114	8	98
*06	42389 X	42389	-0-	-0-	-0-	-0-	39937	3	2452	9	Y	2229	2230	0	55	8	42
*07	40548 X	32847	-0-	-7701	-0-	-0-	30652	3	2195	9	Y	1995	1843	0	100	8	94
*08	46407 X	29195	-0-	-17212	-0-	-0-	27537	3	1658	9	Y	1507	1465	0	48	8	88
*09	44910 X	12723	-0-	-32187	-0-	-0-	11725	3	998	9	Y	907	911	0	11	8	73
*10	46407 X	2300	-0-	-44107	-0-	-0-	2018	3	282	9	Y	256	315	0	2	8	12
*11	42390 X	26954	-0-	-15436	-0-	-0-	24110	3	2844	9	Y	2585	2447	0			150

CONSTANTAN 34-174 (N)					WELL #: 1H	RRCID -> 291057	COMPL. DATE 06/09/2015			TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420							
06	16560 X	15382	-0-	-1178	-0-	-0-	12862	3	2520	9	N	2291	2200	0	8	8	382
07	16554 X	15507	-0-	-1047	-0-	-0-	13007	3	2500	9	N	2273	2327	0	7	8	321
08	16554 X	15393	-0-	-1161	-0-	-0-	12864	3	2529	9	N	2299	2327	0	5	8	288
09	0	12153	-0-	12153	12153		10012	3	2141	9	N	1946	2063	0	5	8	166
10	0	5017	-0-	5017	17170		3972	3	1045	9	N	950	806	0			310
11	0	9909	-0-	9909	27079		7839	3	2070	9	N	1882	1943	0			249

SAM BIRD 6-3					WELL #: 1H	RRCID -> 291058	COMPL. DATE 09/23/2017			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253							
06	18510 X	16626	-0-	-1884	-0-	-0-	14354	3	2272	9	N	2065	2128	0	21	8	176
07	17267 X	16748	-0-	-519	-0-	-0-	14282	3	2466	9	N	2242	2168	0	22	8	228
08	17081 X	16130	-0-	-951	-0-	-0-	13426	3	2704	9	N	2458	2350	0	8	8	328
09	0	17260	-0-	17260	17260		14949	3	2311	9	N	2101	2160	0	17	8	252
10	0	15241	-0-	15241	32501		13008	3	2233	9	N	2030	2037	0			245
11	0	14751	-0-	14751	47252		12660	3	2091	9	N	1901	1831	0	4	8	311

SAM BIRD 6-3					WELL #: 2H	RRCID -> 291059	COMPL. DATE 04/30/2015			TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364							
06	5760 X	3390	-0-	-2370	-0-	-0-	2783	3	607	9	N	552	514	0			313
07	5952 X	4693	-0-	-1259	-0-	-0-	3762	3	931	9	N	846	596	0			563
08	5952 X	5849	-0-	-103	-0-	-0-	4532	3	1317	9	N	1197	1412	0			348
09	0	5655	-0-	5655	5655		4520	3	32	4	N	1003	1069	0			282
10	0	4816	-0-	4816	10471		3812	3	1004	9	N	913	898	0			297
11	0	4738	-0-	4738	15209		3790	3	948	9	N	862	878	0			281

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC RUDD DRAW 26-2				//CONT.// 71052 900 WELL #:	8H	ASSOCIATED RRCID -> 291084	CAPACITY COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL	DEPTH	12136	PERF.12563	- 17390	CNTY: WARD
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		9780 X	4763	-0-	-5017	-0-	164 1 57 4	1585 3 2957 9	3	N	2688	2678 0				115
07		10106 X	7488	-0-	-2618	-0-	222 1 4059 9	3207 3	3	N	3690	3727 0				78
08		10974 X	8570	-0-	-2404	-0-	271 1 4198 9	4101 3	3	N	3816	3768 0				126
09		0	7131	-0-	7131	7131	237 1 3407 9	3487 3	3	N	3097	3114 0				109
10		0	7043	-0-	7043	14174	249 1 3258 9	3536 3	3	N	2962	2957 0				114
11		0	7387	-0-	7387	21561	308 1 2749 9	4330 3	3	N	2499	2530 0				83
SHARP NOSE STATE																
				WELL #:	1450H	RRCID -> 291092	COMPL. DATE 03/01/2019				TOTAL	DEPTH	10908	PERF.11064	- 16700	
06		12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	10961 3	1910 9	9	N	1736	1980 0				384
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	384 0				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	2408	-0-	2408	2408	2401 3	7 9	9	N	6	5 0				1
11		0	10969	-0-	10969	13377	8663 3	2306 9	9	N	2096	1650 0				447
GRAHAM UNIT 33-34																
				WELL #:	1H	RRCID -> 291098	COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL	DEPTH	10640	PERF.10560	- 16709	
06		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	6580 3	1884 9	9	N	1713	1670 0		6 8		442
07		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	2956 3	856 9	9	N	778	803 0		3 8		414
08		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	1391 3	805 9	9	N	732	764 0		2 8		380
09		0	1114	-0-	1114	1114	566 3	548 9	9	N	498	488 0		1 8		389
10		0	8562	-0-	8562	9676	5907 3	2655 9	9	N	2414	2342 0				461
11		0	9331	-0-	9331	19007	6976 3	2355 9	9	N	2141	2216 0		31 8		355
LUDEMAN 2512 B																
				WELL #:	2H	RRCID -> 292433	COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL	DEPTH	12787	PERF.12761	- 22582	
06		47040 X	29159	-0-	-17881	-0-	2661 1 10 4	19775 3 6713 9	3	N	6103	6132 0				232
07		17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	1891 1 3 4	11721 3 3724 9	3	N	3385	3526 0				91
08		28469 X	28469	-0-	-0-	-0-	2093 1 1435 4	17441 3 7500 9	3	N	6818	6787 0				122
09		32617 X	32617	-0-	-0-	-0-	2374 1 29 4	22199 3 8015 9	3	N	7286	7269 0				139
*10		28717 X	28717	-0-	-0-	-0-	2167 1 6 4	19368 3 7176 9	3	N	6524	6484 0				179
*11		25866 X	25866	-0-	-0-	-0-	2107 1 8 4	17453 3 6298 9	3	N	5725	5794 0				110
LUDEMAN 2512 C																
				WELL #:	3H	RRCID -> 292434	COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12497	- 22347	
06		56100 X	10289	-0-	-45811	-0-	530 1 2 4	3937 3 5820 9	3	N	5291	5301 0				201
07		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	632 1 1 4	3918 3 6409 9	3	N	5826	5871 0				156
08		13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	620 1 7462 9	5171 3	3	N	6784	6819 0				121
09		11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	528 1 6 4	4936 3 6464 9	3	N	5876	5885 0				112
*10		12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	512 1 1 4	4580 3 6999 9	3	N	6363	6300 0				175
*11		11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	531 1 2 4	4399 3 6397 9	3	N	5815	5878 0				112

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 D																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 166150 WELL #: 4H RRCID -> 292435 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	58980 X	8313	-0-	-50667	-0-	678	1	13	4	5041	3	N	2346	2365	0			89
07	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	1197	1	2	4	7416	3	N	2436	2460	0			65
08	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	1116	1	26	4	9305	3	N	2252	2277	0			40
09	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	880	1	11	4	8228	3	N	2237	2234	0			43
*10	13999 X	13999	-0-	-0-	-0-	1176	1	3	4	10510	3	N	2100	2085	0			58
*11	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	1070	1	4	4	2310	9	N	1998	2017	0			39
LUDEMAN 2512 E															WELL #: 1201H RRCID -> 292437 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12351 - 22434			
06	0 W	13561	-0-	13561	1009277	972	1	4	4	7228	3	N	4870	4917	0			185
07	0 W	14624	-0-	14624	1023901	1199	1	2	4	7432	3	N	5446	5485	0			146
08	1040651 X	16750	-0-	-1023901	-0-	1092	1	6559	9	9099	3	N	5963	6002	0			107
09	17699 X	17699	-0-	-0-	-0-	1063	1	13	4	9946	3	N	6070	6061	0			116
*10	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	1093	1	3	4	9768	3	N	6061	6010	0			167
*11	15774 X	15774	-0-	-0-	-0-	993	1	4	4	6667	9	N	5958	6010	0			115
BRUNSON H															WELL #: 813H RRCID -> 292438 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143			
06	39030 X	16106	-0-	-22924	-0-	1325	1	2	4	9272	3	N	5006	4996	0			127
07	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	1298	1	2	4	10122	3	N	5452	5485	0			94
08	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	1388	1	2	4	10807	3	N	5323	5243	0			174
09	16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	1119	1	5422	9	9642	3	N	4929	4939	0			164
*10	16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	1361	1	7	4	9238	3	N	5170	5216	0			118
*11	11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	1110	1	4557	9	5687	9	N	4143	4016	0			245
BRUNSON F															WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999			
06	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	821	1	4	4	6423	3	N	2663	2641	0			142
07	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	874	1	4	4	2929	9	N	3016	3028	0			130
08	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	1351	1	68	4	6649	3	N	2994	2903	0			221
09	0	10713	-0-	10713	10713	835	1	4	4	9438	3	N	3059	3003	0			277
10	0	11002	-0-	11002	21715	1044	1	86	4	6509	9	N	2962	2504	0			735
11	0	14229	-0-	14229	35944	415	1	1	4	6614	3	N	2930	3526	0			139

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR FC26-17				//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	6H	RRCID ->	292464	COMPL. DATE	05/11/2020	TOTAL	DEPTH	12436	PERF.12758	-	22825
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	W	23501	-0-	23501	773517	527 9359	1 9	13615	3	N	8508	8460	0	204
07	0	W	24105	-0-	24105	797622	577 37	1 4	14721	3	N	7973	8051	0	126
08	821345	X	23723	-0-	-797622	-0-	554 8275	1 9	14894	3	N	7523	7443	0	206
09	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	457 9726	1 9	11514	3	N	8842	8798	0	250
*10	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	456 9116	1 9	10779	3	N	8287	8283	0	254
*11	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	426 7459	1 9	9396	3	N	6781	6802	0	233
AFTERSHOCK WEST A UNIT				WELL #:	201H	RRCID ->	292465	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.12602	-	22505
06	0	W	12556	-0-	12556	626127	329 4013	1 9	8214	3	N	3648	3687	0	107
07	0	W	13273	-0-	13273	639400	280 4880	1 9	8113	3	N	4436	4441	0	102
08	651277	X	11877	-0-	-639400	-0-	282 4088	1 9	7507	3	N	3716	3744	0	74
09	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	414 5773	1 9	11222	3	N	5248	5202	0	120
*10	15221	X	1235	-0-	-13986	-0-	83 385	1 9	767	3	N	350	445	0	25
*11	12840	X	11812	-0-	-1028	-0-	323 2336	1 9	9153	3	N	2124	2076	0	73
TAYLOR BC26-17				WELL #:	2H	RRCID ->	292466	COMPL. DATE	05/27/2018	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12517	-	19517
06	0	W	11044	-0-	11044	1042783	1428 2449	1 9	7167	3	N	2226	2367	0	181
07	0	W	10357	-0-	10357	1053140	1286 27	1 4	6645	3	N	2181	2119	0	243
08	1062289	X	9149	-0-	-1053140	-0-	1055 45	1 4	5804	3	N	2041	2044	0	240
09	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	989 2292	1 9	5789	3	N	2084	2131	0	193
*10	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	901 2297	1 9	4965	3	N	2088	2054	0	227
*11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	1037 2123	1 9	4050	3	N	1930	1826	0	331
INTERGALACTIC UNIT				WELL #:	7301H	RRCID ->	292472	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL	DEPTH	10941	PERF.11310	-	15800
06	0	W	7419	-0-	7419	583347	5729	3	1690	9	N	1536	1682	0	108
07	0	W	9592	-0-	9592	592939	7500	3	2092	9	N	1902	1819	0	179
08	601499	X	8560	-0-	-592939	-0-	6603	3	1957	9	N	1779	1768	0	186
09	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	5243	3	1854	9	N	1685	1682	0	186
*10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	4368	3	2097	9	N	1906	1854	0	238
*11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	4351	3	1549	9	N	1408	1438	0	208

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 166150 WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
*06	18420 X	8358	-0-	-10062	-0-			1198 2998	1 9	4162	3	N	2725	2758 0
*07	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-			1224 3222	1 9	5963	3	N	2929	2886 0
*08	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-			1276 2859	1 9	5340	3	N	2599	2584 0
*09	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-			1023 3057	1 9	3432	3	N	2779	2795 0
*10	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-			842 3687	1 9	2933	3	N	3352	3232 0
11	0	9475	-0-	9475	9475			1314 3683	1 9	4478	3	N	3348	3270 0
BRUNSON D WELL #: 1203H RRCID -> 292518 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467														
*06	27150 X	14653	-0-	-12497	-0-			1889 6202	1 9	6562	3	N	5638	5692 0
*07	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-			1944 7101	1 9	9473	3	N	6455	6354 0
*08	16930 X	16930	-0-	-0-	-0-			1979 6670	1 9	8281	3	N	6064	6020 0
*09	15603 X	15603	-0-	-0-	-0-			2116 6392	1 9	7095	3	N	5811	5867 0
*10	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-			2512 6461	1 9	8746	3	N	5874	5690 0
11	0	15704	-0-	15704	15704			2215 5939	1 9	7550	3	N	5399	5300 0
TAYLOR H WELL #: 1701H RRCID -> 292526 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899														
06	0 W	29706	-0-	29706	1245578			815 7851	1 9	21040	3	N	7137	7077 0
07	0 W	29692	-0-	29692	1275270			799 51	1 4	20395	3	N	7679	7728 0
08	1306479 X	31209	-0-	-1275270	-0-			790 9189	1 9	21230	3	N	8354	8248 0
09	31207 X	31207	-0-	-0-	-0-			867 8511	1 9	21829	3	N	7737	7746 0
*10	29508 X	29508	-0-	-0-	-0-			865 8197	1 9	20446	3	N	7452	7443 0
*11	24343 X	24343	-0-	-0-	-0-			724 7670	1 9	15949	3	N	6973	6961 0
TAYLOR O WELL #: 1712H RRCID -> 292533 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697														
06	0 W	27865	-0-	27865	1217917			638 10738	1 9	16489	3	N	9762	9674 0
07	0 W	28032	-0-	28032	1245949			668 43	1 4	17045	3	N	9342	9428 0
08	1274454 X	28505	-0-	-1245949	-0-			683 9453	1 9	18369	3	N	8594	8507 0
09	26917 X	26917	-0-	-0-	-0-			718 8110	1 9	18089	3	N	7373	7399 0
*10	28497 X	28497	-0-	-0-	-0-			823 8218	1 9	19456	3	N	7471	7451 0
*11	26332 X	26332	-0-	-0-	-0-			814 7591	1 9	17927	3	N	6901	6893 0

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 166150														
WELL #: 1204H RRCID -> 292568 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*06	45810 X	11636	-0-	-34174	-0-	1699 4035	1 9	5902	3	N	3668	3708	0	46
*07	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	1793 4503	1 9	8737	3	N	4094	4032	0	108
*08	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	1864 4026	1 9	7800	3	N	3660	3638	0	130
*09	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	1689 3761	1 9	5664	3	N	3419	3455	0	94
*10	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	1602 4044	1 9	5577	3	N	3676	3555	0	215
11	0	9419	-0-	9419	9419	1358 3430	1 9	4631	3	N	3118	3078	0	255
SAM BIRD 6-3														
WELL #: 71H RRCID -> 292650 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909														
06	1640779 X	12762	-0-	-1628017	-0-	10431	3	2331	9	N	2119	2182	0	180
07	124899 X	12663	-0-	-112236	-0-	10207	3	2456	9	N	2233	2161	0	227
08	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	9601	3	2692	9	N	2447	2339	0	326
09	0	13276	-0-	13276	13276	10920	3	2356	9	N	2142	2192	0	256
10	0	11863	-0-	11863	25139	9565	3	2298	9	N	2089	2093	0	252
11	0	11606	-0-	11606	36745	9426	3	2180	9	N	1982	1906	0	324
CHROME 33-39S														
WELL #: 1H RRCID -> 292657 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215														
06	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	5301	3	1650	9	N	1500	1456	0	475
07	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	6465	3	2145	9	N	1950	1881	0	533
08	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	7512	3	2214	9	N	2013	1936	0	603
09	0	9128	-0-	9128	9128	7118	3	2010	9	N	1827	1881	0	542
10	0	8192	-0-	8192	17320	6356	3	1836	9	N	1669	1711	0	500
11	0	7180	-0-	7180	24500	5412	3	1768	9	N	1607	1551	0	550
JOHNNY RYALL UNIT														
WELL #: 1151H RRCID -> 292670 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972														
06	121320 X	21551	-0-	-99769	-0-	17504	3	4047	9	N	3679	3637	0	149
07	28308 X	22347	-0-	-5961	-0-	18372	3	3975	9	N	3614	3580	0	164
08	20839 X	20839	-0-	-0-	-0-	17690	3	3149	9	N	2863	2895	0	117
09	0	18878	-0-	18878	18878	15865	3	3013	9	N	2739	2700	0	141
10	0	17870	-0-	17870	36748	15351	3	2519	9	N	2290	2306	0	125
11	0	18399	-0-	18399	55147	15835	3	2564	9	N	2331	2273	0	181
JOHNNY RYALL UNIT														
WELL #: 1103H RRCID -> 292680 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950														
06	0 W	17981	-0-	17981	2056941	15849	3	2132	9	N	1938	1915	0	78
07	2075577 X	18636	-0-	-2056941	-0-	16345	3	2291	9	N	2083	2054	0	95
08	18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	15958	3	2297	9	N	2088	2089	0	85
09	0	16260	-0-	16260	16260	14090	3	2170	9	N	1973	1947	0	102
10	0	17406	-0-	17406	33666	14191	3	3215	9	N	2923	2866	0	159
11	0	17359	-0-	17359	51025	14429	3	2930	9	N	2664	2614	0	207

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1201H															ASSOCIATED RRCID -> 292687															CAPACITY COMPL. DATE 01/13/2018															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943														
M O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																								
06	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-		1694 4854	1 9	5886	3	N	4413	4459	0			55																																																								
07	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-		1734 5475	1 9	8449	3	N	4977	4900	0			132																																																								
08	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-		1800 4976	1 9	7533	3	N	4524	4496	0			160																																																								
09	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-		2611 5404	1 9	8757	3	N	4913	4939	0			134																																																								
10	0		17989	-0-	17989	17989		2732 5746	1 9	9511	3	N	5224	5053	0			305																																																								
11	0		16506	-0-	16506	34495		2553 5249	1 9	8704	3	N	4772	4686	0			391																																																								
JOHNNY RYALL UNIT																			WELL #: 1152H RRCID -> 292721 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150																																																							
06	130050	X	20768	-0-	-109282	-0-		17470	3	3298	9	N	2998	2959	0	22	8	121																																																								
07	134385	X	23194	-0-	-111191	-0-		19535	3	3659	9	N	3326	3274	0	22	8	151																																																								
08	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-		21560	3	3572	9	N	3247	3249	0	17	8	132																																																								
09	0		22704	-0-	22704	22704		19342	3	3362	9	N	3056	3014	0	17	8	157																																																								
10	0		23624	-0-	23624	46328		20327	3	3297	9	N	2997	2991	0			163																																																								
11	0		24907	-0-	24907	71235		21425	3	3482	9	N	3165	3079	0	3	8	246																																																								
BARSTOW 33-34																			WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890																																																							
06	0	W	5959	-0-	5959	1804554		3244 2607	3 9	108	4	N	2370	2331	0			165																																																								
07	1809444	X	4890	-0-	-1804554	-0-		2433	3	2457	9	N	2234	2279	0			120																																																								
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-		2901	3	2463	9	N	2239	2218	0			141																																																								
09	0		4562	-0-	4562	4562		2300	3	2262	9	N	2056	2061	0			136																																																								
10	0		5425	-0-	5425	9987		3173	3	2252	9	N	2047	2032	0			151																																																								
11	0		5512	-0-	5512	15499		3322	3	2190	9	N	1991	2005	0			137																																																								
BRASS MONKEY STATE UNIT																			WELL #: 801H RRCID -> 292736 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965																																																							
06	0	W	7045	-0-	7045	1418461		5826	3	1219	9	N	1108	1103	0	7	8	63																																																								
07	1427101	X	8640	-0-	-1418461	-0-		7376	3	1264	9	N	1149	1115	0	8	8	89																																																								
08	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-		10922	3	1555	9	N	1414	1421	0	7	8	75																																																								
09	0		12597	-0-	12597	12597		11133	3	1464	9	N	1331	1324	0	6	8	76																																																								
10	0		14078	-0-	14078	26675		12590	3	1488	9	N	1353	1328	0			101																																																								
11	0		13264	-0-	13264	39939		11756	3	1508	9	N	1371	1380	0	6	8	86																																																								
BRASS MONKEY STATE UNIT																			WELL #: 802HR RRCID -> 292738 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727																																																							
06	0	W	19825	-0-	19825	1271970		18915	3	910	9	N	827	825	0	3	8	47																																																								
07	1290261	X	18291	-0-	-1271970	-0-		17371	3	920	9	N	836	814	0	4	8	65																																																								
08	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-		16070	3	1114	9	N	1013	1020	0	4	8	54																																																								
09	0		17536	-0-	17536	17536		16487	3	1049	9	N	954	950	0	3	8	55																																																								
10	0		19849	-0-	19849	37385		18781	3	1068	9	N	971	953	0			73																																																								
11	0		19108	-0-	19108	56493		18021	3	1087	9	N	988	996	0	3	8	62																																																								
BRASS MONKEY STATE UNIT																			WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039																																																							
06	0	W	11014	-0-	11014	1771376		9652	3	1362	9	N	1238	1229	0	9	8	70																																																								
07	1781792	X	10416	-0-	-1771376	-0-		9018	3	1398	9	N	1271	1233	0	10	8	98																																																								
08	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-		8437	3	1693	9	N	1539	1546	0	10	8	81																																																								
09	0		10249	-0-	10249	10249		8655	3	1594	9	N	1449	1439	0	8	8	83																																																								
10	0		11474	-0-	11474	21723		9854	3	1620	9	N	1473	1446	0			110																																																								
11	0		11012	-0-	11012	32735		9380	3	1632	9	N	1484	1493	0	8	8	93																																																								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150							
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 805H		RRCID -> 292740		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 10839	
								PERF.11027 - 20577	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	15233	-0-	15233	2036026	13806 3	1427 9	N	1297
07	2050503 X	14477	-0-	-2036026	-0-	13085 3	1392 9	N	1265
08	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	12504 3	1461 9	N	1328
09	0	14087	-0-	14087	14087	12712 3	1375 9	N	1250
10	0	15771	-0-	15771	29858	14379 3	1392 9	N	1265
11	0	15215	-0-	15215	45073	13796 3	1419 9	N	1290
06	0 W	17432	-0-	17432	2196227	15261 3	2171 9	N	1974
07	2212327 X	16100	-0-	-2196227	-0-	14138 3	1962 9	N	1784
08	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	13182 3	1827 9	N	1661
09	0	15173	-0-	15173	15173	13451 3	1722 9	N	1565
10	0	16950	-0-	16950	32123	15203 3	1747 9	N	1588
11	0	15690	-0-	15690	47813	13986 3	1704 9	N	1549
06	0 W	29731	-0-	29731	2009473	26934 3	2797 9	Y	2543
*01	0 W	30445	-0-	30445	2039918	26218 3	4227 9	Y	3843
*02	0 W	25716	-0-	25716	2065634	22023 3	3693 9	Y	3357
*03	0 W	31845	-0-	31845	2097479	27830 3	4015 9	Y	3650
*04	0 W	45522	-0-	45522	2143001	42179 3	3343 9	Y	3039
*05	0 W	50636	-0-	50636	2193637	47266 3	3370 9	Y	3064
*06	0 W	42997	-0-	42997	2236634	39966 3	3031 9	Y	2755
*07	2269259 X	32625	-0-	-2236634	-0-	29855 3	2770 9	Y	2518
*08	28917 X	28917	-0-	-0-	-0-	26821 3	2096 9	Y	1905
*09	48990 X	18961	-0-	-30029	-0-	17089 3	1872 9	Y	1702
*10	50623 X	25987	-0-	-24636	-0-	23297 3	2690 9	Y	2445
11	42990 X	26980	-0-	-16010	-0-	24138 3	2842 9	Y	2584
06	0 W	28213	-0-	28213	2099692	26399 3	1814 9	N	1649
07	2126837 X	27145	-0-	-2099692	-0-	25370 3	1775 9	N	1614
08	27040 X	27040	-0-	-0-	-0-	25109 3	1931 9	N	1755
09	0	22942	-0-	22942	22942	21123 3	1819 9	N	1654
10	0	22447	-0-	22447	45389	20613 3	1834 9	N	1667
11	0	21977	-0-	21977	67366	20257 3	1720 9	N	1564
06	0 W	14420	-0-	14420	1386087	12629 3	1791 9	N	1628
07	1400751 X	14664	-0-	-1386087	-0-	12696 3	1968 9	N	1789
08	81003 X	13693	-0-	-67310	-0-	11680 3	2013 9	N	1830
09	0	12391	-0-	12391	12391	10491 3	1900 9	N	1727
10	0	12851	-0-	12851	25242	10937 3	1914 9	N	1740
11	0	13474	-0-	13474	38716	11315 3	2159 9	N	1963
06	153180 X	19590	-0-	-133590	-0-	17540 3	2050 9	N	1864
07	158286 X	23361	-0-	-134925	-0-	21209 3	2152 9	N	1956
08	158286 X	30566	-0-	-127720	-0-	27896 3	2670 9	N	2427
09	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	25048 3	2461 9	N	2237
10	0	30314	-0-	30314	30314	27869 3	2445 9	N	2223
11	0	27546	-0-	27546	57860	25238 3	2308 9	N	2098

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WHATCHA WANT UNIT				//CONT.// 71052 900 166150 WELL #: 7303H		ASSOCIATED RRCID -> 292855		CAPACITY COMPL. DATE 12/13/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	0 W	15080	-0-	-0-	15080	2118990		12343	3	2737	9	Y	2488	2507	0	26	8	74
*01	0 W	25845	-0-	-0-	25845	2144835		22303	3	3542	9	Y	3220	3153	0			141
*02	0 W	21733	-0-	-0-	21733	2166568		18734	3	2999	9	Y	2726	2765	0	16	8	86
*03	0 W	24527	-0-	-0-	24527	2191095		21142	3	3385	9	Y	3077	3061	0	16	8	86
*04	0 W	6305	-0-	-0-	6305	2197400		3146	3	3159	9	Y	2872	2712	0	17	8	229
*05	0 W	6672	-0-	-0-	6672	2204072		3525	3	3147	9	Y	2861	2948	0	25	8	117
*06	0 W	14400	-0-	-0-	14400	2218472		11316	3	3084	9	Y	2894	2852	0	15	8	54
*07	0 W	19186	-0-	-0-	19186	2237658		16271	3	2915	9	Y	2650	2542	0	32	8	130
*08	2254508 X	16850	-0-	-0-	-2237658	-0-		14617	3	2233	9	Y	2030	2024	0	15	8	121
*09	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	-0-		9315	3	2005	9	Y	1823	1790	0	5	8	149
*10	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	-0-		13612	3	2818	9	Y	2562	2589	0			122
*11	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	-0-		24122	3	2844	9	Y	2585	2557	0			150

BRUNSON F				WELL #: 1301H		RRCID -> 292874		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645						
06	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	1099		1	8591	3	N		4629	4568	0			247
						6		4	5092	9								
07	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	1110		1	8452	3	N		4885	4922	0			210
						5		4	5374	9								
08	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	621		1	4341	3	N		4590	4461	0			339
						31		4	5049	9								
09	0	11489	-0-	-0-	11489	11489		808	1	6298	3	N	3982	3960	0			361
								3	4	4380	9							
10	0	10351	-0-	-0-	10351	21840		878	1	5566	3	N	3486	2982	0			865
								72	4	3835	9							
11	0	9954	-0-	-0-	9954	31794		171	1	4365	3	N	4925	5556	0			234
								5418	9									

COLGATE OPERATING, LLC BARBEE 72-1				167327 WELL #: 1H		RRCID -> 268076		COMPL. DATE 01/20/2013				TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023						
06	6540 X	6124	-0-	-0-	-416	-0-		6039	2	85	9	N	77	179	1			253
07	6603 X	5909	-0-	-0-	-694	-0-		5819	2	90	9	N	82					335
08	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	-0-		6163	2	78	9	N	71	181	1			225
09	0	5938	-0-	-0-	5938	5938		5847	2	91	9	N	83	185	1			123
10	0	6048	-0-	-0-	6048	11986		5951	2	97	9	N	88					211
11	0	5637	-0-	-0-	5637	17623		5536	2	101	9	N	92					303

COTTONMOUTH 58-47				WELL #: 1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012				TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					170
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					170
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					170
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					170

CALIFORNIA CHROME UNIT				WELL #: 5003HR		RRCID -> 284036		COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040						
06	40080 X	23596	-0-	-0-	-16484	-0-		700	1	20054	2	N	2584	1951	0	58	8	876
								2842	9									
07	23839 X	22555	-0-	-0-	-1284	-0-		981	1	18555	2	N	2550	3039	0	38	8	349
								214	4	2805	9							
08	24676 X	23289	-0-	-0-	-1387	-0-		990	1	19330	2	N	2540	2557	0			332
								175	4	2794	9							
09	0	24115	-0-	-0-	24115	24115		960	1	20382	2	N	2521	2646	0			207
								2773	9									
10	0	25071	-0-	-0-	25071	49186		989	1	21054	2	N	2753	2706	0			254
								3028	9									
11	0	24320	-0-	-0-	24320	73506		954	1	20575	2	N	2537	2542	0			249
								2791	9									

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1077

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC LAZARUS 67 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 167327 1H	ASSOCIATED RRCID -> 285623		CAPACITY COMPL. DATE 08/28/2017					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-			10763 1311	2 9	27	4	Y	1192	1199	0			20
07	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-			16238	2	1813	9	Y	1648	1643	0			25
08	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-			17680	2	1780	9	Y	1618	1608	0			35
09	0		18741	-0-	18741	18741			16962	2	1779	9	Y	1617	1625	0			27
10	0		20515	-0-	20515	39256			18606	2	1909	9	Y	1735	1739	0			23
11	0		19202	-0-	19202	58458			17398	2	1804	9	Y	1640	1633	0	3	8	27
CANTALOUPE MIPA UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 285649		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223								
06	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-			14362 2688	2 9	35	4	Y	2444	2458	0			41
07	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-			14107	2	2726	9	Y	2478	2481	0			52
08	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-			15205	2	2684	9	Y	2440	2426	0			38
09	0		5926	-0-	5926	5926			4957	2	969	9	Y	881	918	0			15
10	0		8101	-0-	8101	14027			6181	2	1920	9	Y	1745	1737	0			23
11	0		13480	-0-	13480	27507			10612	2	2868	9	Y	2607	2583	0	4	8	43
MOSES MIPA UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 286519		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530								
06	33300	X	20135	-0-	-13165	-0-			959 28	1 4	11496	2 9	Y	6956	6982	0			116
07	27931	X	18607	-0-	-9324	-0-			985 7393	1 9	10229	2	Y	6721	6734	0			103
08	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-			1182 7513	1 9	11521	2	Y	6830	6787	0			146
09	0		12157	-0-	12157	12157			808 4469	1 9	6880	2	Y	4063	4141	0			68
10	0		2215	-0-	2215	14372			741 1439	1 9	35	2	Y	1308	1358	0			18
11	0		7518	-0-	7518	21890			813 4100	1 9	2605	2	Y	3727	3678	0	6	8	61
GOLIATH MIPA UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 286521		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442								
06	45960	X	39628	-0-	-6332	-0-			600 691	1 4	30718	2 9	Y	6926	6929	0			527
07	48732	X	39922	-0-	-8810	-0-			612 55	1 4	31104	2 9	Y	7410	7650	0			287
08	40827	X	32550	-0-	-8277	-0-			467 7466	1 9	24617	2	Y	6787	6813	0			261
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					261
10	0		4231	-0-	4231	4231			438 1630	1 9	2163	2	Y	1482	1732	0			11
11	0		7364	-0-	7364	11595			580 16	1 4	3877	2 9	Y	2628	2632	0			7
ANGELS ENVY 4-3W UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 286792		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109								
06	53820	X	19344	-0-	-34476	-0-			1290 310	1 4	17082	2 9	N	602	650	0	52	8	264
07	55614	X	1392	-0-	-54222	-0-			542 265	1 4	546	2 9	N	35	9	0	9	8	281
08	55149	X	-0-	-0-	-55149	-0-							N	-0-					281
09	0		120	-0-	120	120			26	4	94	9	N	85	85	0			281
10	0		14476	-0-	14476	14596			10922 289	2 9	3265	4	N	263					544
11	0		39347	-0-	39347	53943			36745 1179	2 9	1423	4	N	1072	1159	0	79	8	378

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
COLGATE OPERATING, LLC															//CONT.// 167327																																																																																									
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 286870															COMPL. DATE 10/10/2018															TOTAL DEPTH 9992															PERF.10387 - 14607														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																							
06	27060	X	23260	-0-	-3800	-0-	575	1	20746	2	N	1200	1163	0	5	8	197																																																																																							
07	27962	X	20006	-0-	-7956	-0-	619	4	1320	9		1126	1072	0	3	8	248																																																																																							
08	27745	X	19638	-0-	-8107	-0-	597	1	17348	2	N	1099	1077	0			270																																																																																							
09	0		18339	-0-	18339	18339	822	4	1239	9		970	1023	0	4	8	213																																																																																							
10	0		18627	-0-	18627	36966	1067	9				731	731	0			213																																																																																							
11	0		18622	-0-	18622	55588	607	1	17216	2	N	1074	1103	0	4	8	180																																																																																							
							804	9																																																																																																
							600	1	16800	2	N																																																																																													
							41	4	1181	9																																																																																														
CALIFORNIA CHROME UNIT															WELL #:															2H															RRCID -> 287093															COMPL. DATE 08/19/2020															TOTAL DEPTH 11264															PERF.11562 - 21403														
06	61590	X	42622	-0-	-18968	-0-	942	1	38417	2	N	2966	2641	0	100	8	371																																																																																							
07	60884	X	44244	-0-	-16640	-0-	3263	9	992	1	38484	2	3268	3212	0	21	8	406																																																																																						
08	58156	X	45980	-0-	-12176	-0-	1173	4	3595	9		3704	3965	0			145																																																																																							
09	0		46523	-0-	46523	46523	991	1	40230	2	N	3692	3682	0			155																																																																																							
10	0		48634	-0-	48634	95157	685	4	4074	9		4011	4021	0			145																																																																																							
11	0		47890	-0-	47890	143047	960	1	41502	2	N	3627	3582	0			190																																																																																							
							4061	9	43230	2	N																																																																																													
							992	1	42940	2	N																																																																																													
							4412	9																																																																																																
							960	1																																																																																																
							3990	9																																																																																																
LARCENY 12-11W UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 287123															COMPL. DATE 10/29/2018															TOTAL DEPTH 9579															PERF. 9692 - 18029														
06	58050	X	52213	-0-	-5837	-0-	1733	1	49243	2	Y	768	690	0	13	8	190																																																																																							
07	58497	X	50472	-0-	-8025	-0-	392	4	845	9	Y	775	813	0	5	8	147																																																																																							
08	57691	X	46814	-0-	-10877	-0-	875	1	47594	2	Y	862	879	0			130																																																																																							
09	0		42999	-0-	42999	42999	1150	4	853	9	Y	624	627	0	5	8	122																																																																																							
10	0		45464	-0-	45464	88463	736	1	45072	2	Y	719	651	0			190																																																																																							
11	0		42972	-0-	42972	131435	58	4	948	9	Y	777	859	0	10	8	98																																																																																							
							780	1	40739	2	Y																																																																																													
							794	4	686	9																																																																																														
							802	1	43871	2	Y																																																																																													
							791	9																																																																																																
							706	1	41411	2	Y																																																																																													
							855	9																																																																																																
HEAVEN HILL 23-13E UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 287247															COMPL. DATE 01/09/2019															TOTAL DEPTH 9685															PERF.10011 - 20295														
06	62579	X	62579	-0-	-0-	-0-	353	1	55722	2	N	5612	5668	0			247																																																																																							
07	63526	X	63526	-0-	-0-	-0-	331	4	6173	9	N	5762	5587	0			422																																																																																							
08	59099	X	59099	-0-	-0-	-0-	372	1	56198	2	N	5206	5181	0			447																																																																																							
09	0		59608	-0-	59608	59608	618	4	6338	9	N	5054	5058	0			443																																																																																							
10	0		58853	-0-	58853	118461	372	1	53000	2	N	4954	4747	0			650																																																																																							
11	0		49356	-0-	49356	167817	5727	9	48250	2	N	4126	4343	0			433																																																																																							
							360	1	5559	9																																																																																														
							5439	4	52382	2	N																																																																																													
							372	1	5449	9																																																																																														
							650	4	44280	2	N																																																																																													
							360	1	4539	9																																																																																														
							177	4																																																																																																

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MERIDITH 183 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #:		1H	RRCID -> 287385	CAPACITY				CNTY: WARD						
		COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	11171			- 15645							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	19440 X	18607	-0-	-833	-0-	1311 2328	1 9	14968	2	Y	2116	1967	0	14	8		329	
07	20398 X	19025	-0-	-1373	-0-	1357 310	1 4	14991	2	Y	2152	2195	0	4	8		282	
08	21328 X	18722	-0-	-2606	-0-	1356 237	1 4	14763	2	Y	2151	2209	0	4	8		220	
09	0	18106	-0-	18106	18106	1315 2179	1 9	14612	2	Y	1981	2030	0				171	
10	0	18567	-0-	18567	36673	1345 2353	1 9	14869	2	Y	2139	2162	0				148	
11	0	17927	-0-	17927	54600	1294 2341	1 9	14292	2	Y	2128	2098	0	5	8		173	
BLANTONS 20-23E UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287792	COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL	DEPTH	10103	PERF.	10432	- 20618	
06	75593 X	75593	-0-	-0-	-0-	540 4275	1 9	70778	2	N	3886	3822	0	21	8		310	
07	79786 X	79786	-0-	-0-	-0-	74051 4649	2 9	1086	4	N	4226	4475	0				61	
08	78471 X	78471	-0-	-0-	-0-	74830 3579	2 9	62	4	N	3254	3290	0				25	
09	0	71541	-0-	71541	71541	68658	2	2883	9	N	2621	2596	0	8	8		42	
10	0	74425	-0-	74425	145966	70766	2	3659	9	N	3326	3332	0				36	
11	0	72110	-0-	72110	218076	67958 4079	2 9	73	4	N	3708	3686	0	12	8		46	
DANIELLE 183 UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 287912	COMPL. DATE 05/02/2019				TOTAL	DEPTH	11169	PERF.	11561	- 19525	
06	41280 X	37573	-0-	-3707	-0-	1146 4733	1 9	31694	2	Y	4303	4230	0	25	8		152	
07	42036 X	37883	-0-	-4153	-0-	1213 4733	1 9	31937	2	Y	4303	4306	0	7	8		142	
08	41385 X	40559	-0-	-826	-0-	1214 4630	1 9	34715	2	Y	4209	4235	0	6	8		110	
09	0	38635	-0-	38635	38635	1156 4288	1 9	33191	2	Y	3898	3912	0				96	
10	0	39700	-0-	39700	78335	1195 4376	1 9	34129	2	Y	3978	3953	0				121	
11	0	36760	-0-	36760	115095	1171 4085	1 9	31504	2	Y	3714	3692	0	9	8		134	
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 288216	COMPL. DATE 05/28/2019				TOTAL	DEPTH	10554	PERF.	10708	- 17550	
06	23400 X	22098	-0-	-1302	-0-	628 52	1 4	18437	2	N	2710	2721	0	24	8		298	
07	24676 X	20640	-0-	-4036	-0-	1516 821	1 4	15602	2	N	2455	2465	0	16	8		272	
08	24676 X	19311	-0-	-5365	-0-	1531 2578	1 9	15202	2	N	2344	2354	0	9	8		253	
09	0	18342	-0-	18342	18342	1475 2405	1 9	14462	2	N	2186	2234	0				205	
10	0	19671	-0-	19671	38013	1546 2494	1 9	15631	2	N	2267	2180	0				292	
11	0	18717	-0-	18717	56730	1496 2500	1 9	14721	2	N	2273	2312	0	13	8		240	

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC WL WELLER 22-21S UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 167327 WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30120 X	28594	-0-	-1526	-0-	23144	2	980	4	N	4064	4059	0	243
07	48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	40787	2	7358	9	N	6689	6684	0	248
08	41681 X	41681	-0-	-0-	-0-	34695	2	1042	4	N	5404	5399	0	253
09	0	52148	-0-	52148	52148	5944	9	285	4	N	5694	5684	0	263
10	0	47654	-0-	47654	99802	45600	2	5290	9	N	4809	4794	0	278
11	0	41386	-0-	41386	141188	6263	9	4633	9	N	4212	4358	0	132
						42364	2							
						36753	2							
FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124														
06	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	24422	2	98	4	N	4042	4005	0	267
07	22670 X	22670	-0-	-0-	-0-	4446	9	3487	9	N	3170	3264	0	170
08	34534 X	26157	-0-	-8377	-0-	19183	2	17	4	N	3286	3259	0	197
09	0	25478	-0-	25478	25478	22525	2	3113	9	N	2830	2885	0	142
10	0	21043	-0-	21043	46521	3615	9	2935	9	N	2668	2642	0	168
11	0	17295	-0-	17295	63816	22365	2	2391	9	N	2174	2220	0	122
						18108	2							
						14904	2							
DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222														
06	32105 X	32105	-0-	-0-	-0-	1164	1	25750	2	Y	4719	4633	0	167
07	32643 X	32456	-0-	-187	-0-	5191	9	26155	2	Y	4662	4667	0	154
08	33208 X	33208	-0-	-0-	-0-	1173	1	27115	2	Y	4473	4503	0	117
09	0	32077	-0-	32077	32077	5128	9	26201	2	Y	4293	4304	0	106
10	0	32004	-0-	32004	64081	1173	1	26005	2	Y	4370	4343	0	133
11	0	30637	-0-	30637	94718	4920	9	24852	2	Y	4225	4195	0	153
						1154	1							
						4722	9							
						1192	1							
						4807	9							
						1137	1							
						4648	9							
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747														
06	67980 X	64539	-0-	-3441	-0-	1359	1	57472	2	Y	5189	4979	0	300
07	70246 X	66364	-0-	-3882	-0-	5708	9	58044	2	Y	5198	5303	0	180
08	70029 X	67275	-0-	-2754	-0-	1402	1	5718	9	Y	5175	5086	0	255
09	0	63012	-0-	63012	63012	1200	4	59226	2	Y	4757	4842	0	170
10	0	64298	-0-	64298	127310	1403	1	5693	9	Y	4885	4872	0	183
11	0	61340	-0-	61340	188650	953	4	54862	2	Y	4638	4616	0	185
						1355	1							
						5233	9							
						1414	1							
						5374	9							
						1376	1							
						5102	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC RAMSES MIPA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #:		ASSOCIATED 1H RRCID -> 289059		CAPACITY COMPL. DATE 12/28/2018					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	48750 X	47895	-0-		-855	-0-	41500	2	102	4	Y	5721	5761	0			95
07	50375 X	45658	-0-		-4717	-0-	6293	9									
08	47631 X	47631	-0-		-0-	-0-	41646	2	5985	9	Y	5441	5409	0			117
09	0	17663	-0-		17663	17663	15299	2	2364	9	Y	2149	2230	0			36
10	0	20384	-0-		20384	38047	16479	2	3905	9	Y	3550	3538	0			48
11	0	27445	-0-		27445	65492	22808	2	4637	9	Y	4215	4187	0		7 8	69
BROOKE 184-185 UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 289112	COMPL. DATE 07/22/2019			TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322						
06	67500 X	63723	-0-		-3777	-0-	1700	1	57186	2	N	4397	4424	0		46 8	94
07	69750 X	63213	-0-		-6537	-0-	4837	9									
08	69316 X	60423	-0-		-8893	-0-	1763	1	56247	2	N	4505	4411	0		14 8	174
09	0	56392	-0-		56392	56392	247	4	4956	9							
10	0	57250	-0-		57250	113642	1750	1	53805	2	N	4425	4412	0		12 8	175
11	0	54786	-0-		54786	168428	4868	9									
							1699	1	50126	2	N	4152	4183	0			144
							4567	9									
							1767	1	50775	2	N	4280	4239	0			185
							4708	9									
							1710	1	48696	2	N	3982	3971	0		17 8	179
							4380	9									
ALYSE 51 UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 289207	COMPL. DATE 10/08/2019			TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750						
06	54360 X	22396	-0-		-31964	-0-	435	1	20629	2	N	1211	1201	0		6 8	5
07	31031 X	23407	-0-		-7624	-0-	1332	9									
08	30907 X	26120	-0-		-4787	-0-	620	1	20779	2	N	1657	1652	0		2 8	8
09	0	26612	-0-		26612	26612	185	4	1823	9							
10	0	27917	-0-		27917	54529	620	1	22845	2	N	2303	2294	0		2 8	15
11	0	31663	-0-		31663	86192	122	4	2533	9							
							600	1	23251	2	N	2510	2504	0			21
							2761	9									
							620	1	24296	2	N	2728	2725	0			24
							3001	9									
							586	1	28188	2	N	2626	2626	0		5 8	19
							2889	9									
JAKE 201-200 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 289218	COMPL. DATE 10/23/2019			TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457						
06	40680 X	37949	-0-		-2731	-0-	590	1	34327	2	Y	2756	2700	0		28 8	173
07	42036 X	38511	-0-		-3525	-0-	3032	9									
08	41788 X	38666	-0-		-3122	-0-	696	1	33927	2	Y	2741	2751	0		8 8	155
09	0	37699	-0-		37699	37699	873	4	3015	9							
10	0	35898	-0-		35898	73597	659	1	34590	2	Y	2692	2680	0		7 8	160
11	0	35259	-0-		35259	108856	456	4	2961	9							
							639	1	34264	2	Y	2542	2544	0			158
							2796	9									
							639	1	32489	2	Y	2518	2494	0			182
							2770	9									
							680	1	31861	2	Y	2471	2475	0		10 8	168
							2718	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.//	167327										
DAVIS 201-200-199 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 289219	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11261	PERF.11635	-	21601
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	48510 X	48071	-0-	-439	-0-		955 1	43573 2	Y	3221	3174 0	33 8	163		
							3543 9								
07	50127 X	49090	-0-	-1037	-0-		992 1	44578 2	Y	3200	3211 0	9 8	143		
							3520 9								
08	48856 X	48077	-0-	-779	-0-		992 1	43151 2	Y	3260	3226 0	8 8	169		
							348 4	3586 9							
09	0	45585	-0-	45585	45585		960 1	41343 2	Y	2984	2974 0		179		
							3282 9								
10	0	46273	-0-	46273	91858		992 1	41876 2	Y	3095	3105 0		169		
							3405 9								
11	0	44869	-0-	44869	136727		960 1	40609 2	Y	3000	2978 0	12 8	179		
							3300 9								
BLACK MAPLE HILL STATE 12				WELL #:	1H	RRCID	-> 289240	COMPL.	DATE 08/15/2020	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.10102	-	14765
06	46680 X	45540	-0-	-1140	-0-		1373 1	41299 2	N	2607	2598 0	9 8	422		
							2868 9								
07	47919 X	47919	-0-	-0-	-0-		1085 1	43833 2	N	2728	2860 0	4 8	286		
							3001 9								
08	47213 X	46584	-0-	-629	-0-		1057 1	42718 2	N	2554	2590 0		250		
							2809 9								
09	0	44035	-0-	44035	44035		1050 1	40302 2	N	2439	2402 0	6 8	281		
							2683 9								
10	0	44082	-0-	44082	88117		1081 1	40243 2	N	2471	2227 0		525		
							40 4	2718 9							
11	0	40529	-0-	40529	128646		1021 1	37042 2	N	2240	2375 0	7 8	383		
							2 4	2464 9							
MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 289387	COMPL.	DATE 07/12/2019	TOTAL	DEPTH	2095	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 289417	COMPL.	DATE 01/25/2020	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.10003	-	19384
06	42000 X	42000	-0-	-0-	-0-		350 1	36193 2	N	3004	3232 0		119		
							2153 4	3304 9							
07	50344 X	5164	-0-	-45180	-0-		211 1	3252 2	N	370	256 0		233		
							1294 4	407 9							
08	50344 X	27023	-0-	-23321	-0-		372 1	23893 2	N	2215	2204 0		244		
							321 4	2437 9							
09	0	32005	-0-	32005	32005		360 1	28281 2	N	2895	2656 0		483		
							179 4	3185 9							
10	0	33454	-0-	33454	65459		372 1	29406 2	N	2920	3109 0		294		
							464 4	3212 9							
11	0	34858	-0-	34858	100317		360 1	31068 2	N	3118	3201 0		211		
							3430 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC KNOB CREEK 12-11 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	WELL #:	1H	RRCID -> 289427	COMPL. DATE 09/08/2019	TOTAL	DEPTH	9719	PERF.10109 - 18128					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	84420 X	74543	-0-	-9877	-0-		68884 1910	2 9	3749	4	N	1736	1688 0	10 8			295
07	85157 X	78029	-0-	-7128	-0-		75575 1948	2 9	506	4	N	1771	1811 0	5 8			250
08	83793 X	74379	-0-	-9414	-0-		68210 1962	2 9	4207	4	N	1784	1789 0				245
09	0	72019	-0-	72019	72019		70151	2	1868	9	N	1698	1751 0	7 8			185
10	0	71331	-0-	71331	143350		69354 1876	2 9	101	4	N	1705	1505 0				385
11	0	66372	-0-	66372	209722		64653	2	1719	9	N	1563	1710 0	8 8			230
BULLEIT 12-15-16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289485	COMPL. DATE 03/09/2020	TOTAL	DEPTH	9771	PERF. 9906 - 20554						
06	78360 X	57778	-0-	-20582	-0-		1075 427	1 4	53640	2	Y	2396	2483 0	11 8			114
07	76942 X	55217	-0-	-21725	-0-		616 1229	1 4	50857	2	Y	2286	2264 0	4 8			132
08	74121 X	52724	-0-	-21397	-0-		665 64	1 4	49693	2	Y	2093	2113 0				112
09	0	35075	-0-	35075	35075		696 626	1 4	32100	2	Y	1503	1500 0	5 8			110
10	0	33557	-0-	33557	68632		667 1643	1 9	31247	2	Y	1494	1442 0				162
11	0	31024	-0-	31024	99656		773 1576	1 9	28675	2	Y	1433	1430 0	6 8			159
MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289515	COMPL. DATE 04/25/2021	TOTAL	DEPTH	11217	PERF.11611 - 21661						
06	36244 X	36244	-0-	-0-	-0-		594 3671	1 9	31979	2	Y	3337	3252 0	28 8			161
07	36017 X	36017	-0-	-0-	-0-		628 800	1 4	31081	2	Y	3189	3213 0	8 8			129
08	36551 X	36551	-0-	-0-	-0-		638 420	1 4	31835	2	Y	3325	3334 0	7 8			113
09	0	34317	-0-	34317	34317		640 3321	1 9	30356	2	Y	3019	2975 0				157
10	0	33990	-0-	33990	68307		689 3367	1 9	29934	2	Y	3061	3078 0				140
11	0	30578	-0-	30578	98885		559 2817	1 9	27202	2	Y	2561	2603 0	9 8			89
ABIGAIL 218-219 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289518	COMPL. DATE 04/21/2020	TOTAL	DEPTH	11142	PERF.11251 - 18780						
06	37854 X	37854	-0-	-0-	-0-		960 775	1 4	32865	2	N	2958	3324 0	3 8			153
07	37169 X	34476	-0-	-2693	-0-		991 190	1 4	29921	2	N	3067	3065 0	2 8			153
08	38068 X	34256	-0-	-3812	-0-		959 664	1 4	29305	2	N	3025	3022 0				156
09	0	32949	-0-	32949	32949		960 211	1 4	28431	2	N	3043	2999 0				200
10	0	32793	-0-	32793	65742		990 1407	1 4	27075	2	N	3019	2877 0				342
11	0	30987	-0-	30987	96729		956 616	1 4	26364	2	N	2774	2774 0				342

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC DALLAS 213 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #:		1H		RRCID -> 289527		COMPL. DATE 04/05/2020		TOTAL		DEPTH 11210		PERF.11415 - 20101		CNTY: WARD										
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	44869	X	44869	-0-	-0-	-0-				1495	1	39732	2	N	3311	3235	0	71	8								113	
										3642	9																	
07	46809	X	46809	-0-	-0-	-0-				1545	1	40941	2	N	3406	3363	0	28	8								128	
										576	4	3747	9															
08	46452	X	46452	-0-	-0-	-0-				1549	1	40928	2	N	3356	3310	0										174	
										283	4	3692	9															
09	0		45163	-0-	45163		45163			1498	1	40137	2	N	3207	3207	0										174	
										3528	9																	
10	0		46931	-0-	46931		92094			1550	1	41738	2	N	3312	3317	0										169	
										3643	9																	
11	0		44767	-0-	44767		136861			1500	1	39817	2	N	3136	3056	0										249	
										3450	9																	
MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 289534	COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL		DEPTH 11220		PERF.11508 - 21714														
06	42450	X	19603	-0-	-22847	-0-				647	1	16873	2	Y	1894	1906	0	16	8								91	
										2083	9																	
07	43865	X	33167	-0-	-10698	-0-				690	1	28089	2	Y	3332	3279	0	9	8								135	
										723	4	3665	9															
08	42594	X	31134	-0-	-11460	-0-				653	1	26798	2	Y	3026	3051	0	7	8								103	
										354	4	3329	9															
09	0		32149	-0-	32149		32149			646	1	28122	2	Y	3074	3017	0										160	
										3381	9																	
10	0		33680	-0-	33680		65829			682	1	29553	2	Y	3132	3149	0										143	
										3445	9																	
11	0		29035	-0-	29035		94864			680	1	25351	2	Y	2731	2770	0	9	8								95	
										3004	9																	
AVA 213 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 289537	COMPL. DATE 04/06/2020		TOTAL		DEPTH 11223		PERF.11459 - 20140														
06	53901	X	53901	-0-	-0-	-0-				1017	1	48889	2	Y	3632	3606	0	35	8								65	
										3995	9																	
07	57071	X	30394	-0-	-26677	-0-				1068	1	24923	2	Y	3590	3580	0	14	8								61	
										454	4	3949	9															
08	57071	X	54844	-0-	-2227	-0-				1050	1	49627	2	Y	3607	3597	0										71	
										199	4	3968	9															
09	0		54015	-0-	54015		54015			1020	1	49094	2	Y	3546	3530	0										87	
										3901	9																	
10	0		76272	-0-	76272		130287			23485	1	48997	2	Y	3445	3457	0										75	
										3790	9																	
11	0		86374	-0-	86374		216661			34890	1	47757	2	Y	3388	3386	0										77	
										3727	9																	
EMMA 218-219 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 289542	COMPL. DATE 09/02/2020		TOTAL		DEPTH 11027		PERF.11112 - 18506														
06	68010	X	59674	-0-	-8336	-0-				1598	1	51807	2	N	4683	4958	0	17	8								164	
										1118	4	5151	9															
07	66278	X	60343	-0-	-5935	-0-				1741	1	52972	2	N	4940	4688	0	13	8								403	
										196	4	5434	9															
08	65162	X	60474	-0-	-4688	-0-				1761	1	52811	2	N	4272	4517	0										158	
										1203	4	4699	9															
09	0		56254	-0-	56254		56254			1643	1	49059	2	N	4747	4469	0										436	
										330	4	5222	9															
10	0		55696	-0-	55696		111950			1767	1	49251	2	N	4104	4098	0										442	
										164	4	4514	9															
11	0		51798	-0-	51798		163748			1709	1	44456	2	N	4414	4359	0										497	
										778	4	4855	9															

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.//	167327										
BULLEIT 12-15-16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 289561	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	9898	PERF.	9905	- 20608
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	62220	X	61086	-0-	-1134	-0-	1092 1	56168 2	Y	3072	3165	0	15	8	146
							447 4	3379 9							
07	63984	X	60514	-0-	-3470	-0-	674 1	55036 2	Y	3158	3116	0	6	8	182
							1330 4	3474 9							
08	63984	X	56434	-0-	-7550	-0-	754 1	52295 2	Y	3015	3036	0			161
							68 4	3317 9							
09	0		59277	-0-	59277	59277	624 1	54283 2	Y	3011	2941	0	11	8	220
							1058 4	3312 9							
10	0		59408	-0-	59408	118685	683 1	55324 2	Y	3092	2976	0			336
							3401 9								
11	0		55280	-0-	55280	173965	621 1	51593 2	Y	2787	2802	0	12	8	309
							3066 9								

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 289568	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL	DEPTH	9659	PERF.	10010	- 18733
06	50760	X	34241	-0-	-16519	-0-	831 1	28647 2	N	2719	2686	0			211
							1772 4	2991 9							
07	55800	X	9556	-0-	-46244	-0-	547 1	8057 2	N	865	887	0			189
							952 9								
08	55800	X	43407	-0-	-12393	-0-	900 1	37862 2	N	3744	3664	0			269
							527 4	4118 9							
09	0		22726	-0-	22726	22726	912 1	19893 2	N	1746	1867	0			148
							1921 9								
10	0		13437	-0-	13437	36163	989 1	11554 2	N	813	808	0			153
							894 9								
11	0		17053	-0-	17053	53216	960 1	14835 2	N	1136	1129	0			160
							8 4	1250 9							

GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 289574	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL	DEPTH	9627	PERF.	9775	- 20414
06	364705	X	50917	-0-	-313788	-0-	268 1	44408 2	Y	5674	5461	0			546
							6241 9								
07	61002	X	61002	-0-	-0-	-0-	130 1	53551 2	Y	6655	6980	0			221
							7321 9								
08	93899	X	58108	-0-	-35791	-0-	160 1	52589 2	Y	4872	4947	0			146
							5359 9								
09	0		20152	-0-	20152	20152	79 1	18960 2	Y	1012	1100	0			58
							1113 9								
10	0		41651	-0-	41651	61803	241 1	37583 2	Y	3479	3399	0			138
							3827 9								
11	0		45254	-0-	45254	107057	360 1	40454 2	Y	4036	3932	0			242
							4440 9								

GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 289594	COMPL. DATE	02/21/2021	TOTAL	DEPTH	9629	PERF.	12335	- 20731
06	21156	X	18032	-0-	-3124	-0-	92 1	15252 2	Y	2444	2209	0			235
							2688 9								
07	114871	X	114871	-0-	-0-	-0-	242 1	99109 2	Y	14109	13876	0			468
							15520 9								
08	79861	X	79861	-0-	-0-	-0-	212 1	70028 2	Y	8746	8952	0			262
							9621 9								
09	0		76345	-0-	76345	76345	281 1	67975 2	Y	7354	7191	0			425
							8089 9								
10	0		22759	-0-	22759	99104	131 1	20364 2	Y	2058	2401	0			82
							2264 9								
11	0		40	-0-	40	99144	40 2		Y	-0-	82	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
COLGATE OPERATING, LLC															
JOSH 201-202 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 290057															
COMPL. DATE 05/06/2020															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	54649 X	54649	-0-	-0-	-0-		90	1	48255	2	Y	5731	5708	0	70
							6304	9							
07	52230 X	52230	-0-	-0-	-0-		231	1	45940	2	Y	5508	5469	0	97
							6059	9							
08	55123 X	55123	-0-	-0-	-0-		246	1	48583	2	Y	5365	5343	0	109
							392	4	5902	9					
09	0	50639	-0-	50639	50639		239	1	45031	2	Y	4881	4885	0	105
							5369	9							
10	0	51287	-0-	51287	101926		254	1	45952	2	Y	4619	4620	0	104
							5081	9							
11	0	49776	-0-	49776	151702		253	1	44496	2	Y	4570	4561	0	100
							5027	9							
JOSH 201-202 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 290073															
COMPL. DATE 12/02/2021															
TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445															
06	105810 X	92634	-0-	-13176	-0-		150	1	80083	2	Y	11274	11244	0	137
							12401	9							
07	109337 X	89482	-0-	-19855	-0-		389	1	77434	2	Y	10599	10526	0	187
							11659	9							
08	156240 X	85762	-0-	-70478	-0-		374	1	73638	2	Y	10142	10104	0	206
							594	4	11156	9					
09	0	78148	-0-	78148	78148		361	1	67903	2	Y	8985	8998	0	193
							9884	9							
10	0	76277	-0-	76277	154425		366	1	66249	2	Y	8784	8780	0	197
							9662	9							
11	0	70452	-0-	70452	224877		347	1	61165	2	Y	8127	8123	0	177
							8940	9							
WAKE 14-13 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 290074															
COMPL. DATE 09/17/2019															
TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314															
06	27930 X	22538	-0-	-5392	-0-		580	1	18584	2	N	2453	2296	0	406
							676	4	2698	9					
07	24738 X	21869	-0-	-2869	-0-		620	1	17536	2	N	2761	2854	0	313
							676	4	3037	9					
08	25141 X	23108	-0-	-2033	-0-		613	1	20144	2	N	1977	1906	0	370
							176	4	2175	9					
09	0	20951	-0-	20951	20951		597	1	17836	2	N	2289	2070	0	589
							2518	9							
10	0	22302	-0-	22302	43253		620	1	18664	2	N	2744	3062	0	271
							3018	9							
11	0	21673	-0-	21673	64926		593	1	18606	2	N	2249	2249	0	271
							2474	9							
BARBADOS 2-3 C															
WELL #: 134H RRCID -> 290126															
COMPL. DATE 01/27/2020															
TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157															
06	37020 X	23949	-0-	-13071	-0-		598	1	19027	2	Y	3931	3958	0	89
							4324	9							
07	30287 X	21992	-0-	-8295	-0-		620	1	17201	2	Y	3508	3416	0	152
							312	4	3859	9					
08	26257 X	22963	-0-	-3294	-0-		553	1	18024	2	Y	3801	3777	0	170
							205	4	4181	9					
09	0	27659	-0-	27659	27659		597	1	22847	2	Y	3827	3697	0	300
							5	4	4210	9					
10	0	29154	-0-	29154	56813		620	1	24786	2	Y	3318	3494	0	124
							98	4	3650	9					
11	0	24272	-0-	24272	81085		588	1	19964	2	Y	3277	3171	0	230
							115	4	3605	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
BARBADOS 2-3 B														
WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
06	40200	X	33257	-0-	-6943	-0-	2510	1	25703	2	Y	4585	4618	0
07	38843	X	26994	-0-	-11849	-0-	5044	9	20211	2	Y	3437	3364	0
08	37541	X	31837	-0-	-5704	-0-	2635	1	24034	2	Y	4714	4644	0
09	0		42949	-0-	42949	42949	367	4	5185	9			28	8
10	0		44598	-0-	44598	87547	2345	1	35268	2	Y	4667	4512	0
11	0		35810	-0-	35810	123357	273	4	5134	9				
							2539	1	4905	9				
							8	4	4606	9				
							2624	1						
							147	4						
							2256	1						
							166	4						
BARBADOS 2-3 A														
WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374														
06	34350	X	29410	-0-	-4940	-0-	24440	2	4970	9	Y	4518	4549	0
07	31651	X	29695	-0-	-1956	-0-	23662	2	430	4	Y	5094	4935	0
08	26350	X	16861	-0-	-9489	-0-	5603	9	155	4	Y	2793	2885	0
09	0		26665	-0-	26665	26665	13634	2	5	4	Y	5345	5051	0
10	0		34189	-0-	34189	60854	3072	9	108	4	Y	6210	6397	0
11	0		41105	-0-	41105	101959	20780	2	201	4	Y	5431	5283	0
							5880	9						
							27250	2						
							6831	9						
							34930	2						
							5974	9						
SHADRACH 68 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741														
06	89118	X	89118	-0-	-0-	-0-	78745	2	194	4	Y	9254	9307	0
07	82840	X	82840	-0-	-0-	-0-	10179	9	73233	2	Y	8733	8753	0
08	99783	X	99783	-0-	-0-	-0-	1	1	10934	9	Y	9940	9861	0
09	0		91768	-0-	91768	91768	9606	9	10358	9	Y	9416	9472	0
10	0		94613	-0-	94613	186381	88849	2	10831	9	Y	9846	9871	0
11	0		93985	-0-	93985	280366	81410	2	10517	9	Y	9561	9522	0
							83468	2					15	8
SHADRACH 68 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MIDWAY 45-46 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291														
06	60510	X	47303	-0-	-13207	-0-	143	1	39945	2	Y	4392	4369	0
07	62527	X	48356	-0-	-14171	-0-	2384	4	4831	9	Y	4639	4622	0
08	56358	X	28840	-0-	-27518	-0-	39851	2	3402	4	Y	2670	2660	0
09	0		24714	-0-	24714	24714	5103	9	379	4	Y	2825	2767	0
10	0		39987	-0-	39987	64701	25524	2	2968	4	Y	4431	4324	0
11	0		37415	-0-	37415	102116	2937	9	579	4	Y	3973	4005	0
							18638	2						
							3108	9						
							34177	2						
							4874	9						
							32466	2						
							4370	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
MIDWAY 45-46 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MIDWAY 45-46 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472														
06	32910 X	30247	-0-	-2663	-0-		90	1	25241	2	Y	3100	3082 0	48
							1506	4	3410	9				
07	34689 X	29125	-0-	-5564	-0-		23600	2	2015	4	Y	3191	3180 0	35
							3510	9						
08	34689 X	25895	-0-	-8794	-0-		22061	2	328	4	Y	3187	3149 0	61
							3506	9						
09	0	25758	-0-	25758	25758		19126	2	3045	4	Y	3261	3196 0	126
							3587	9						
10	0	26268	-0-	26268	52026		22168	2	607	4	Y	3175	3146 0	155
							3493	9						
11	0	23074	-0-	23074	75100		19720	2	352	4	Y	2729	2757 0	127
							3002	9						
QUANTUM 67 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937														
06	42360 X	37650	-0-	-4710	-0-		600	1	31152	2	Y	5292	5323 0	88
							77	4	5821	9				
07	48211 X	48211	-0-	-0-	-0-		621	1	41767	2	Y	5294	5301 0	81
							5823	9						
08	38417 X	38417	-0-	-0-	-0-		618	1	32075	2	Y	5204	5174 0	111
							5724	9						
09	0	34825	-0-	34825	34825		600	1	28692	2	Y	5030	5057 0	84
							5533	9						
10	0	36517	-0-	36517	71342		610	1	30312	2	Y	5086	5102 0	68
							5595	9						
11	0	36272	-0-	36272	107614		590	1	30366	2	Y	4833	4814 0	79
							5316	9						
XERXES 8 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173														
06	20310 X	8879	-0-	-11431	-0-		978	1	4688	2	Y	2910	2944 0	48
							12	4	3201	9				
07	19468 X	7692	-0-	-11776	-0-		953	1	3234	2	Y	3186	3185 0	49
							3505	9						
08	13950 X	6386	-0-	-7564	-0-		833	1	2201	2	Y	3047	3031 0	65
							3352	9						
09	0	11310	-0-	11310	11310		1134	1	6709	2	Y	3152	3164 0	53
							3467	9						
10	0	10436	-0-	10436	21746		1241	1	5907	2	Y	2989	3002 0	40
							3288	9						
11	0	10276	-0-	10276	32022		1055	1	6401	2	Y	2564	2558 0	42
							2820	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC COLLIE A WEST														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 167327														
WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	16890 X	13873	-0-	-3017	-0-	11478	3	2395	9	Y	2177	2313	0	73
07	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	1178	1196	0	55
08	18042 X	13983	-0-	-4059	-0-	11516	3	2467	9	Y	2243	2235	0	63
09	0	14467	-0-	14467	14467	12021	3	2446	9	Y	2224	2231	0	56
10	0	2028	-0-	2028	16495	1675	3	353	9	Y	321	366	0	11
11	0	6293	-0-	6293	22788	16	1	4587	3	Y	1487	1437	0	60
						54	4	1636	9					
PERKINS 2-2S WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300														
06	20670 X	18659	-0-	-2011	-0-	15922	3	2737	9	Y	2488	2581	0	83
07	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-					Y	2672	2631	0	124
08	19710 X	19710	-0-	-0-	-0-	16844	3	2866	9	Y	2605	2656	0	73
09	0	19519	-0-	19519	19519	16760	3	2759	9	Y	2508	2518	0	63
10	0	19708	-0-	19708	39227	16363	3	3345	9	Y	3041	2997	0	107
11	0	17736	-0-	17736	56963	52	1	15047	3	Y	2237	2251	0	90
						176	4	2461	9					
PERKINS 2-4S WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342														
06	19020 X	18613	-0-	-407	-0-	15633	3	2980	9	Y	2709	2858	0	91
07	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-					Y	3154	3099	0	146
08	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	17133	3	3131	9	Y	2846	2912	0	80
09	0	19136	-0-	19136	19136	15839	3	3297	9	Y	2997	3002	0	75
10	0	20264	-0-	20264	39400	17233	3	3031	9	Y	2755	2733	0	97
11	0	17755	-0-	17755	57155	51	1	14605	3	Y	2662	2650	0	107
						171	4	2928	9					
PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384														
06	18400 X	18400	-0-	-0-	-0-	15525	3	2875	9	Y	2614	2684	0	87
07	17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	2761	2720	0	128
08	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	16109	3	2694	9	Y	2449	2508	0	69
*09	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	15329	3	2432	9	Y	2211	2225	0	55
*10	17699 X	17699	-0-	-0-	-0-	15473	3	2226	9	Y	2024	2008	0	71
11	0	16273	-0-	16273	16273	48	1	13736	3	Y	2116	2100	0	85
						161	4	2328	9					
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110														
06	275641 X	41292	-0-	-234349	-0-	36394	2	26	4	Y	4429	4423	0	19
						4872	9							
07	40752 X	40752	-0-	-0-	-0-	35827	2	4925	9	Y	4477	4460	0	30
08	55862 X	41077	-0-	-14785	-0-	36314	2	11	4	Y	4320	4316	0	34
						4752	9							
09	0	27166	-0-	27166	27166	24106	2	3060	9	Y	2782	2793	0	23
10	0	25899	-0-	25899	53065	22254	2	3645	9	Y	3314	3325	0	12
11	0	29802	-0-	29802	82867	26413	2	3389	9	Y	3081	3081	0	10

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CANTALOUPE MIPA UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
			WELL #: 131H		RRCID -> 290800		COMPL. DATE 11/13/2020				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	255720	X	37372	-0-	-218348	-0-	324 1	4798	4800 0	3 8	20			
						23 4	5278 9							
07	37851	X	37851	-0-	-0-	-0-	347 1	5249	5227 0	7 8	35			
						5774 9	31730 2							
08	61504	X	38242	-0-	-23262	-0-	324 1	4750	4748 0		37			
						10 4	5225 9							
09	0		39891	-0-	39891	39891	305 1	4541	4541 0		37			
						4995 9	34591 2							
10	0		40201	-0-	40201	80092	326 1	4590	4611 0		16			
						5049 9	34826 2							
11	0		35273	-0-	35273	115365	284 1	3640	3642 0	2 8	12			
						4004 9	30985 2							
SHADRACH 68 UNIT			WELL #: 223H		RRCID -> 290829		COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535			
06	278416	X	49840	-0-	-228576	-0-	43114 2	6086	6086 0	3 8	26			
						6695 9	31 4							
07	47764	X	47764	-0-	-0-	-0-	41100 2	6058	6035 0	8 8	41			
08	52576	X	42200	-0-	-10376	-0-	198 1	4499	4505 0		35			
						11 4	37042 2							
09	0		60402	-0-	60402	60402	813 1	5891	5878 0		48			
						6480 9	53109 2							
10	0		59471	-0-	59471	119873	878 1	5733	5760 0		21			
						6306 9	52287 2							
11	0		52733	-0-	52733	172606	1039 1	4852	4854 0	3 8	16			
						5337 9	46357 2							
CANTALOUPE MIPA UNIT			WELL #: 222H		RRCID -> 290847		COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609			
06	52440	X	32732	-0-	-19708	-0-	258 1	4573	4574 0	3 8	19			
						20 4	27424 2							
07	48112	X	28939	-0-	-19173	-0-	258 1	4603	4585 0	6 8	31			
						5063 9	23618 2							
08	49631	X	33760	-0-	-15871	-0-	284 1	5162	5153 0		40			
						9 4	27789 2							
09	0		35424	-0-	35424	35424	292 1	4977	4976 0		41			
						5475 9	5678 9							
10	0		34145	-0-	34145	69569	294 1	4958	4981 0		18			
						5454 9	29657 2							
11	0		31710	-0-	31710	101279	291 1	4555	4555 0	3 8	15			
						5011 9	26408 2							
SHADRACH 68 UNIT			WELL #: 332H		RRCID -> 290882		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482			
06	61710	X	61710	-0-	-0-	-0-	53695 2	7251	7248 0	4 8	31			
						7976 9	39 4							
07	56041	X	56041	-0-	-0-	-0-	48315 2	7024	6999 0	9 8	47			
08	68076	X	55312	-0-	-12764	-0-	48431 2	6242	6240 0		49			
						6866 9	15 4							
09	0		52474	-0-	52474	52474	46394 2	5527	5531 0		45			
10	0		49270	-0-	49270	101744	43011 2	5690	5715 0		20			
11	0		43904	-0-	43904	145648	38424 2	4982	4982 0	3 8	17			
							5480 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC			//CONT.//		167327									
SHADRACH 68 UNIT			WELL #:		324H	RRCID -> 290925		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL	DEPTH 10951	PERF.11318 - 21664		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	105234 X	105234	-0-	-0-	-0-	5906	1	84516	2	Y	13411	13404	0	57
						60	4	14752	9					
07	115811 X	115811	-0-	-0-	-0-	6123	1	95000	2	Y	13353	13303	0	90
						14688	9							
08	DLQ G-10	83676	-0-	83676	83676	5082	1	67141	2	Y	10394	10403	0	81
						20	4	11433	9					
09	DLQ G-10	85192	-0-	85192	168868	4733	1	69604	2	Y	9868	9868	0	81
						10855	9							
10	DLQ G-10	76122	-0-	76122	244990	3684	1	63361	2	Y	8252	8304	0	29
						9077	9							
*11	319725 X	74735	-0-	-244990	-0-	4242	1	61447	2	Y	8224	8220	0	28
						9046	9							

SHADRACH 68 UNIT			WELL #:		134H	RRCID -> 290927		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL	DEPTH 10390	PERF.10742 - 21086		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMERON 49			WELL #:		1H	RRCID -> 290932		COMPL. DATE 04/12/2021		TOTAL	DEPTH 10826	PERF.11089 - 22288		
06	118860 X	106586	-0-	-12274	-0-	1057	1	91816	2	Y	12466	12403	0	222
						13713	9							
07	122822 X	61690	-0-	-61132	-0-	1102	1	46148	2	Y	12363	12328	0	209
						841	4	13599	9					
08	111941 X	104230	-0-	-7711	-0-	1085	1	89442	2	Y	12131	12102	0	238
						359	4	13344	9					
09	0	93735	-0-	93735	93735	1080	1	80679	2	Y	10887	10859	0	266
						11976	9							
10	0	117239	-0-	117239	210974	25763	1	79537	2	Y	10854	10884	0	236
						11939	9							
11	0	123128	-0-	123128	334102	37827	1	74190	2	Y	10101	10108	0	229
						11111	9							

SHADRACH MOSES CANTALOUPE			WELL #:		221H	RRCID -> 291009		COMPL. DATE 11/17/2020		TOTAL	DEPTH 10547	PERF.10886 - 20486		
06	55962 X	55962	-0-	-0-	-0-	1710	1	48579	2	Y	5125	5123	0	22
						35	4	5638	9					
07	58256 X	58256	-0-	-0-	-0-	1899	1	50977	2	Y	4891	4874	0	33
						5380	9							
08	55924 X	47479	-0-	-8445	-0-	1498	1	41029	2	Y	4490	4488	0	35
						13	4	4939	9					
09	0	45443	-0-	45443	45443	1394	1	40091	2	Y	3598	3603	0	30
						3958	9							
10	0	41385	-0-	41385	86828	1228	1	36880	2	Y	2979	2998	0	11
						3277	9							
11	0	47758	-0-	47758	134586	1462	1	41971	2	Y	3932	3928	0	13
						4325	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11187 - 21662														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	130950 X	51287	-0-	-79663	-0-	41046	2	10241	9	Y	9310	9320	0	36
07	135315 X	49314	-0-	-86001	-0-	39567	2	129	4	Y	8744	8751	0	29
						9618	9							
08	135315 X	47207	-0-	-88108	-0-	38055	2	18	4	Y	8304	8280	0	31
						9134	9							
09	59910 X	42017	-0-	-17893	-0-	33820	2	8197	9	Y	7452	7434	0	36
10	0	45416	-0-	45416	-0-	37527	2	7889	9	Y	7172	7177	0	31
11	0	64877	-0-	64877	-0-	110293	2	9912	9	Y	9011	8993	0	49
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640														
06	137250 X	62063	-0-	-75187	-0-	48580	3	13483	9	Y	12257	12256	0	48
07	141825 X	65720	-0-	-76105	-0-	51727	2	169	4	Y	12567	12573	0	42
						13824	9							
08	141825 X	63174	-0-	-78651	-0-	49750	2	23	4	Y	12183	12148	0	45
						13401	9							
09	58505 X	58505	-0-	-0-	-0-	45868	2	12637	9	Y	11488	11458	0	55
10	0	58146	-0-	58146	-0-	45923	2	12223	9	Y	11112	11119	0	48
11	0	54913	-0-	54913	-0-	113059	2	11242	9	Y	10220	10213	0	55
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437														
06	240990 X	106898	-0-	-134092	-0-	98695	3	8203	9	Y	7457	7396	0	25
07	249023 X	103609	-0-	-145414	-0-	94981	2	587	4	Y	7310	7269	0	34
						8041	9							
08	249023 X	95281	-0-	-153742	-0-	87516	2	585	4	Y	6527	6523	0	38
						7180	9							
09	0	86705	-0-	86705	-0-	79948	2	6757	9	Y	6143	6157	0	24
10	0	85030	-0-	85030	-0-	78182	2	15	4	Y	6212	6215	0	21
						6833	9							
11	0	78479	-0-	78479	-0-	250214	2	6096	9	Y	5542	5523	0	40
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11194 - 21724														
06	107970 X	73137	-0-	-34833	-0-	55903	2	17234	9	Y	15667	15682	0	61
07	111569 X	69757	-0-	-41812	-0-	53376	2	174	4	Y	14734	14745	0	50
						16207	9							
08	65763 X	65763	-0-	-0-	-0-	50438	2	23	4	Y	13911	13872	0	52
						15302	9							
09	85470 X	57375	-0-	-28095	-0-	43772	2	13603	9	Y	12366	12337	0	59
10	0	57194	-0-	57194	-0-	43646	2	13548	9	Y	12316	12322	0	53
11	0	52741	-0-	52741	-0-	109935	2	12269	9	Y	11154	11147	0	60
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11509 - 20784														
06	64080 X	50638	-0-	-13442	-0-	39451	2	11187	9	Y	10170	10179	0	40
07	66216 X	49866	-0-	-16350	-0-	38983	2	127	4	Y	9778	9785	0	33
						10756	9							
08	66216 X	47610	-0-	-18606	-0-	37239	2	17	4	Y	9413	9386	0	35
						10354	9							
09	58950 X	42103	-0-	-16847	-0-	32773	2	9330	9	Y	8482	8461	0	41
10	0	41689	-0-	41689	-0-	32695	2	8994	9	Y	8176	8182	0	35
11	0	39193	-0-	39193	-0-	80882	2	8439	9	Y	7672	7666	0	41

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC LONGWAY 16 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #: 232H			ASSOCIATED RRCID -> 292745		CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	52883	-0-	-0-	52883	52883	43766	2	9117	9	Y	8288	8296	0			32
07	103447 X	50564	-0-	-0-	-52883	-0-	41731	2	136	4	Y	7906	7911	0			27
							8697	9									
08	86180 X	35501	-0-	-0-	-50679	-0-	1769	1	27808	2	Y	5374	5367	0	14	8	20
							13	4	5911	9							
09	64200 X	56831	-0-	-0-	-7369	-0-	4058	1	45336	2	Y	6761	6737	0	12	8	32
							7437	9									
10	0	58909	-0-	-0-	58909	58909	4464	1	46957	2	Y	6807	6810	0			29
							7488	9									
11	0	47600	-0-	-0-	47600	106509	4232	1	37046	2	Y	5747	5745	0			31
							6322	9									

LONGWAY 16 UNIT					WELL #: 132H	RRCID -> 292747	COMPL. DATE 10/01/2021				TOTAL DEPTH 10637 PERF.12131 - 21556						
06	60000 X	60000	-0-	-0-	-0-	-0-	48528	2	11472	9	Y	10429	10440	0			41
07	60512 X	57174	-0-	-0-	-3338	-0-	46199	2	151	4	Y	9840	9848	0			33
							10824	9									
08	60512 X	44018	-0-	-0-	-16494	-0-	1924	1	33913	2	Y	7423	7408	0	20	8	28
							16	4	8165	9							
09	58560 X	50973	-0-	-0-	-7587	-0-	4000	1	37583	2	Y	8536	8508	0	15	8	41
							9390	9									
10	0	52805	-0-	-0-	52805	52805	3960	1	39671	2	Y	8340	8345	0			36
							9174	9									
11	0	49197	-0-	-0-	49197	102002	4016	1	36965	2	Y	7469	7465	0			40
							8216	9									

LUCY 203-204 UNIT					WELL #: 232H	RRCID -> 292748	COMPL. DATE 12/04/2021				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026						
06	271020 X	135142	-0-	-0-	-135878	-0-	121391	2	13751	9	Y	12501	12397	0	108	8	43
07	280054 X	127609	-0-	-0-	-152445	-0-	113991	2	704	4	Y	11740	11676	0	52	8	55
							12914	9									
08	280054 X	117619	-0-	-0-	-162435	-0-	104865	2	700	4	Y	10958	10950	0			63
							12054	9									
09	0	106665	-0-	-0-	106665	106665	95868	2	10797	9	Y	9815	9840	0			38
10	0	102381	-0-	-0-	102381	209046	92068	2	18	4	Y	9359	9365	0			32
							10295	9									
11	0	90714	-0-	-0-	90714	299760	81375	2	9339	9	Y	8490	8461	0			61

LONGWAY 16 UNIT					WELL #: 331H	RRCID -> 292777	COMPL. DATE 10/01/2021				TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678						
06	75180 X	50056	-0-	-0-	-25124	-0-	42957	2	7099	9	Y	6454	6460	0			25
07	77686 X	49442	-0-	-0-	-28244	-0-	42597	2	139	4	Y	6096	6100	0			21
							6706	9									
08	77686 X	47306	-0-	-0-	-30380	-0-	40971	2	19	4	Y	5742	5727	0	15	8	21
							6316	9									
09	55350 X	42099	-0-	-0-	-13251	-0-	36401	2	5698	9	Y	5180	5167	0	9	8	25
10	0	42008	-0-	-0-	42008	42008	36403	2	5605	9	Y	5095	5098	0			22
11	0	39441	-0-	-0-	39441	81449	34207	2	5234	9	Y	4758	4754	0			26

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1094

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC LUCY 203-204 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #: 222H	ASSOCIATED RRCID -> 292816		CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2021					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	280020 X	147443	-0-	-132577	-0-	132360	2	15083	9	Y	13712	13712	13598	0	119	8	47
07	289354 X	136724	-0-	-152630	-0-	121848	2	753	4	Y	12839	12839	12769	0	57	8	60
08	289354 X	125032	-0-	-164322	-0-	14123	9										67
09	0	112757	-0-	112757	112757	111421	2	744	4	Y	11697	11697	11690	0			40
10	0	109102	-0-	109102	221859	12867	9										34
11	0	98690	-0-	98690	320549	101382	2	11375	9	Y	10341	10341	10368	0			64
						98218	2	19	4	Y	9877	9877	9883	0			
						10865	9										
						88821	2	9869	9	Y	8972	8972	8942	0			
CASON 203-204 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292834	COMPL.	DATE 12/03/2021	TOTAL	DEPTH 11219	PERF.11612	- 24599					
06	0	142227	-0-	142227	1185348	124769	2	17458	9	Y	15871	15871	15702	0	156	8	135
07	1324457 X	139109	-0-	-1185348	-0-	122013	2	557	4	Y	15035	15035	14978	0	63	8	129
08	208661 X	132933	-0-	-75728	-0-	16539	9										120
09	0	123419	-0-	123419	123419	116752	2	698	4	Y	14075	14075	14084	0			120
10	0	122137	-0-	122137	245556	15483	9										112
11	0	120917	-0-	120917	366473	109421	2	13998	9	Y	12725	12725	12725	0			118
						108643	2	57	4	Y	12215	12215	12223	0			
						13437	9										
						108003	2	12914	9	Y	11740	11740	11734	0			
THOMAS 203-204 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292937	COMPL.	DATE 12/03/2021	TOTAL	DEPTH 10827	PERF.11121	- 24096					
06	289680 X	184193	-0-	-105487	-0-	161733	2	22460	9	Y	20418	20418	20202	0	201	8	173
07	299336 X	175714	-0-	-123622	-0-	153643	2	702	4	Y	19426	19426	19351	0	82	8	166
08	299336 X	161973	-0-	-137363	-0-	21369	9										150
09	0	148300	-0-	148300	148300	141693	2	847	4	Y	17666	17666	17682	0			150
10	0	153424	-0-	153424	301724	19433	9										151
11	0	143575	-0-	143575	445299	130736	2	17564	9	Y	15967	15967	15966	0			150
						153565	2	71	4	Y	16353	16353	16354	0			
						17988	9										
						126893	2	16682	9	Y	15165	15165	15163	0			
LUCY 203-204 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 293050	COMPL.	DATE 12/07/2021	TOTAL	DEPTH 10894	PERF.11430	- 21442					
06	288930 X	139369	-0-	-149561	-0-	124166	2	15203	9	Y	13821	13821	13705	0	120	8	48
07	298561 X	132288	-0-	-166273	-0-	117450	2	726	4	Y	12829	12829	12760	0	57	8	60
08	298561 X	123866	-0-	-174695	-0-	14112	9										67
09	288930 X	115351	-0-	-173579	-0-	110264	2	736	4	Y	11696	11696	11689	0			40
10	144026 X	118832	-0-	-25194	-0-	12866	9										34
11	0	106323	-0-	106323	106323	103975	2	11376	9	Y	10342	10342	10369	0			64
						107896	2	21	4	Y	9923	9923	9929	0			
						10915	9										
						96389	2	9934	9	Y	9031	9031	9001	0			
PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23				WELL #:	1H	RRCID -> 293081	COMPL.	DATE 07/07/2021	TOTAL	DEPTH 9875	PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	102044	-0-	102044	102044	87998	2	1290	4	N	11596	11596	11401	0	29	8	166
08	SHUT IN	374886	-0-	374886	476930	12756	9										
*09	SHUT IN	319744	-0-	319744	796674	337980	2	279	4	N	33297	33297	33207	0	1	8	255
10	1482 EXT	278852	-0-	278852	1075526	36627	9										424
11	1482 EXT	233673	-0-	233673	1309199	290892	2	28852	9	N	26229	26229	25985	0	75	8	231
						255388	2	23464	9	N	21331	21331	21524	0			214
						214468	2	232	4	N	17248	17248	17208	0	57	8	
						18973	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.//		167327														
ST. LUCIA 17 UNIT				WELL #:		331H		RRCID -> 293120		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 11118		PERF.11531 - 21706						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	417100	X	37506	-0-	-379594	-0-			29242	2	8264	9	Y	7513	7502	0	10	8	29	
07	46314	X	25282	-0-	-21032	-0-			17721	2	7561	9	Y	6874	6863	0	15	8	25	
08	46314	X	34925	-0-	-11389	-0-			27442	2	7483	9	Y	6803	6797	0			31	
09	0		32242	-0-	32242	32242			25451	2	6791	9	Y	6174	6169	0	3	8	33	
10	0		32093	-0-	32093	64335			25492	2	6601	9	Y	6001	6000	0			34	
11	0		28686	-0-	28686	93021			22727	2	5959	9	Y	5417	5428	0			23	
ST. LUCIA 17 UNIT				WELL #:		131H		RRCID -> 293166		COMPL. DATE 10/12/2021		TOTAL DEPTH 10558		PERF.10909 - 21084						
06	1095554	X	89798	-0-	-1005756	-0-			69033	2	20765	9	Y	18877	18853	0	24	8	72	
07	124000	X	59833	-0-	-64167	-0-			40488	2	19345	9	Y	17586	17555	0	39	8	64	
08	0		79195	-0-	79195	79195			61409	2	17786	9	Y	16169	16160	0			73	
09	0		71281	-0-	71281	150476			55484	2	15797	9	Y	14361	14349	0	7	8	78	
10	0		69323	-0-	69323	219799			53980	2	15343	9	Y	13948	13947	0			79	
11	0		62828	-0-	62828	282627			49360	2	13468	9	Y	12244	12271	0			52	
MOSES MIPA UNIT				WELL #:		131H		RRCID -> 293414		COMPL. DATE 04/16/2022		TOTAL DEPTH 10299		PERF.10729 - 17523						
06	0		96107	-0-	96107	257546			67901	2	49	4	Y	25597	25635	0	14	8	108	
									28157	9										
07	0		78758	-0-	78758	336304			57012	2	21746	9	Y	19769	19719	0	25	8	133	
08	0		64744	-0-	64744	401048			47203	2	14	4	Y	15934	15943	0			124	
									17527	9										
09	458624	X	57576	-0-	-401048	-0-			42846	2	14730	9	Y	13391	13405	0			110	
*10	59427	X	51086	-0-	-8341	-0-			38604	2	12482	9	Y	11347	11416	0			41	
*11	57510	X	38139	-0-	-19371	-0-			740	1	27862	2	Y	8670	8677	0	5	8	29	
									9537	9										
CP EXPLORATION III OPERATING, LLC				186304																
B AND B				WELL #:		2H		RRCID -> 289683		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 10748		PERF.11206 - 18815						
06	62130	X	40850	-0-	-21280	-0-			700	1	32624	3	Y	4088	4108	1			63	
									3029	4	4497	9								
07	65472	X	40937	-0-	-24535	-0-			775	1	34256	3	Y	4457	4461	1			59	
									1003	4	4903	9								
08	54870	X	37190	-0-	-17680	-0-			775	1	31212	3	Y	4182	4170	1			71	
									603	4	4600	9								
09	0		35852	-0-	35852	35852			750	1	30637	3	Y	3944	3940	1			75	
									127	4	4338	9								
10	69256	X	33404	-0-	-35852	-0-			775	1	28237	3	Y	3938	3928	1	5	8	80	
									60	4	4332	9								
11	0		38572	-0-	38572	38572			750	1	33694	3	Y	3622	3633	1			69	
									144	4	3984	9								
B AND B				WELL #:		1H		RRCID -> 289684		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 10898		PERF.11175 - 17770						
06	38340	X	26374	-0-	-11966	-0-			700	1	19885	3	Y	3043	3058	1			47	
									2442	4	3347	9								
07	39835	X	22768	-0-	-17067	-0-			775	1	17805	3	Y	3090	3096	1			41	
									789	4	3399	9								
08	32519	X	15001	-0-	-17518	-0-			775	1	10568	3	Y	2875	2867	1			49	
									495	4	3163	9								
09	0		13183	-0-	13183	13183			750	1	9328	3	Y	2730	2727	1			52	
									102	4	3003	9								
10	32519	X	18447	-0-	-14072	-0-			775	1	14381	3	Y	2944	2933	1	3	8	60	
									53	4	3238	9								
11	0		24879	-0-	24879	24879			750	1	21023	3	Y	2709	2717	1			52	
									126	4	2980	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CP EXPLORATION III OPERATING, LLC//CONT.// 186304														
LINDLEY 98														
WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	33390 X	24710	-0-	-8680	-0-	700	1	18733	3	N	2322	2316	1	35
						2723	4	2554	9					
07	34503 X	26294	-0-	-8209	-0-	775	1	21473	3	N	2867	2864	1	38
						892	4	3154	9					
08	30442 X	21279	-0-	-9163	-0-	775	1	17244	3	N	2463	2459	1	42
						551	4	2709	9					
09	0	19707	-0-	19707	19707	750	1	16220	3	N	2385	2381	1	46
						113	4	2624	9					
10	38960 X	19253	-0-	-19707	-0-	775	1	16006	3	N	2198	2180	1	45
						54	4	2418	9			19	8	
11	25440 X	22667	-0-	-2773	-0-	750	1	19847	3	N	1766	1777	1	34
						127	4	1943	9					
MURCHISON 87														
WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420														
06	25140 X	21880	-0-	-3260	-0-	3060	1	9835	3	N	3982	4470	1	627
						4605	4	4380	9					
07	25978 X	22811	-0-	-3167	-0-	3060	1	10539	3	N	4176	4330	1	473
						4618	4	4594	9					
08	25978 X	20701	-0-	-5277	-0-	3060	1	7854	3	N	3527	3107	1	893
						5907	4	3880	9					
09	0	20101	-0-	20101	20101	3060	1	11874	3	N	3703	3397	1	1199
						1094	4	4073	9					
10	0	4812	-0-	4812	24913	918	1	2411	3	N	638	1618	1	219
						781	4	702	9					
*11	29775 X	4862	-0-	-24913	-0-	168	1	3636	3	Y	758	944	1	33
						224	4	834	9					
B AND B STATE A														
WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534														
06	85950 X	57382	-0-	-28568	-0-	700	1	46454	3	Y	6203	6233	1	95
						3405	4	6823	9					
07	90241 X	65466	-0-	-24775	-0-	775	1	55855	3	Y	6923	6926	1	92
						1221	4	7615	9					
08	75888 X	73820	-0-	-2068	-0-	775	1	64669	3	Y	6890	6865	1	117
						797	4	7579	9					
09	0	64818	-0-	64818	64818	750	1	57127	3	Y	6163	6162	1	118
						162	4	6779	9					
10	123280 X	58462	-0-	-64818	-0-	775	1	51265	3	Y	5772	5765	1	118
						73	4	6349	9			7	8	
11	0	61724	-0-	61724	61724	750	1	54925	3	Y	5340	5356	1	102
						175	4	5874	9					
CPX STATE 100-33 A														
WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476														
06	68400 X	34299	-0-	-34101	-0-	700	1	27335	3	Y	3006	2961	1	45
						2957	4	3307	9					
07	68727 X	43721	-0-	-25006	-0-	775	1	37135	3	Y	4247	4236	1	56
						1139	4	4672	9					
08	59613 X	39666	-0-	-19947	-0-	775	1	33681	3	Y	4133	4119	1	70
						664	4	4546	9					
09	51690 X	36873	-0-	-14817	-0-	750	1	32107	3	Y	3526	3528	1	68
						137	4	3879	9					
10	0	35974	-0-	35974	35974	775	1	31340	3	Y	3451	3446	1	70
						63	4	3796	9			3	8	
*11	68647 X	32673	-0-	-35974	-0-	750	1	28200	3	Y	3257	3265	1	62
						140	4	3583	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CP EXPLORATION III OPERATING, LLC//CONT.// 186304														
CPX STATE 100-33 B														
WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	69810 X	42317	-0-	-27493	-0-	700 1	34634 3	Y	3460	3408	1			52
						3177 4	3806 9							
07	71982 X	54672	-0-	-17310	-0-	775 1	47302 3	Y	4888	4875	1			65
						1218 4	5377 9							
08	64077 X	50783	-0-	-13294	-0-	775 1	44034 3	Y	4771	4755	1			81
						726 4	5248 9							
09	62010 X	45446	-0-	-16564	-0-	750 1	39584 3	Y	4513	4508	1			86
						148 4	4964 9							
10	0	42965	-0-	42965	42965	775 1	37412 3	Y	4283	4278	1	4	8	87
						67 4	4711 9							
*11	80336 X	37371	-0-	-42965	-0-	750 1	32094 3	Y	3981	3992	1			76
						148 4	4379 9							
CPX STATE 100-33 D														
WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450														
06	50820 X	21816	-0-	-29004	-0-	750 1	16299 3	Y	2371	2335	1			36
						2159 4	2608 9							
07	46779 X	23248	-0-	-23531	-0-	775 1	18654 3	Y	2822	2821	1			37
						715 4	3104 9							
08	37820 X	20309	-0-	-17511	-0-	775 1	16057 3	Y	2762	2752	1			47
						439 4	3038 9							
09	36600 X	30212	-0-	-6388	-0-	750 1	26296 3	Y	2765	2759	1			53
						124 4	3042 9							
10	0	24438	-0-	24438	24438	775 1	20606 3	Y	2732	2727	1	2	8	56
						52 4	3005 9							
*11	42851 X	18413	-0-	-24438	-0-	750 1	14609 3	Y	2672	2677	1			51
						115 4	2939 9							
CPX STATE 100-33 E														
WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849														
06	84480 X	50813	-0-	-33667	-0-	750 1	41001 3	Y	5275	5196	1			79
						3259 4	5803 9							
07	86304 X	59638	-0-	-26666	-0-	775 1	51222 3	Y	5943	5943	1			79
						1104 4	6537 9							
08	80042 X	71404	-0-	-8638	-0-	775 1	62796 3	Y	6397	6367	1			109
						796 4	7037 9							
09	74400 X	58601	-0-	-15799	-0-	750 1	51180 3	Y	5921	5917	1			113
						158 4	6513 9							
10	0	52090	-0-	52090	52090	775 1	44854 3	Y	5812	5802	1	5	8	118
						68 4	6393 9							
*11	85091 X	33001	-0-	-52090	-0-	750 1	26126 3	Y	5447	5461	1			104
						133 4	5992 9							
LINDLEY 98														
WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208														
06	287100 X	167604	-0-	-119496	-0-	155173 3	6917 4	N	5013	5024	1			77
						5514 9								
07	289044 X	59643	-0-	-229401	-0-	56281 3	671 4	N	2446	2490	1			33
						2691 9								
08	264306 X	143145	-0-	-121161	-0-	575 1	136186 3	N	4718	4671	1			80
						1194 4	5190 9							
09	0	135327	-0-	135327	135327	75 1	130127 3	N	4480	4474	1			86
						197 4	4928 9							
10	272720 X	137393	-0-	-135327	-0-	132238 3	92 4	N	4603	4573	1	23	8	93
						5063 9								
11	167610 X	134455	-0-	-33155	-0-	225 1	128880 3	N	4645	4649	1			89
						240 4	5110 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CP EXPLORATION III OPERATING, LLC//CONT.// 186304 B AND B STATE															//CONT.// 71052 900 WELL #: 4H				ASSOCIATED RRCID -> 292085				CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2021				CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
06		65490 X	33370	-0-	-32120	-0-			700	1	26151	3	Y	3378	3395	1			52											
07		54064 X	28385	-0-	-25679	-0-			2803	4	3716	9																		
08		47368 X	17581	-0-	-29787	-0-			775	1	22809	3	Y	3588	3592	1			48											
09		0	18214	-0-	18214	18214			854	4	3947	9																		
10		45477 X	17975	-0-	-27502	-0-			775	1	12821	3	Y	3209	3202	1			55											
11		0	23975	-0-	23975	23975			455	4	3530	9																		
									750	1	13992	3	Y	3062	3058	1			59											
									104	4	3368	9																		
									775	1	13594	3	Y	3233	3224	1	2	8	66											
									50	4	3556	9																		
									750	1	19842	3	Y	2966	2975	1			57											
									120	4	3263	9																		
CPX STATE 100-33 G						WELL #:	7H	RRCID -> 292172	COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL	DEPTH 10905	PERF.11250	- 15463														
06		52170 X	25906	-0-	-26264	-0-			750	1	19396	3	Y	3129	3082	1			47											
07		48143 X	28782	-0-	-19361	-0-			2318	4	3442	9																		
08		41633 X	24922	-0-	-16711	-0-			775	1	23710	3	Y	3123	3129	1			41											
09		38400 X	36700	-0-	-1700	-0-			862	4	3435	9																		
10		0	38996	-0-	38996	38996			775	1	20559	3	Y	2784	2778	1			47											
*11		70448 X	31452	-0-	-38996	-0-			526	4	3062	9																		
									750	1	33087	3	Y	2485	2484	1			48											
									129	4	2734	9																		
									775	1	35436	3	Y	2476	2472	1	2	8	50											
									61	4	2724	9																		
									750	1	28039	3	Y	2295	2301	1			44											
									138	4	2525	9																		
LINDLEY 33-98 LOV						WELL #:	15H	RRCID -> 293365	COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL	DEPTH 10766	PERF.11243	- 21045														
06		0	266310	-0-	266310	435387			225703	3	10061	4	N	27769	27604	1			421											
07		0	229492	-0-	229492	664879			30546	9																				
08		0	186127	-0-	186127	851006			201579	3	2402	4	N	23192	23305	1			308											
09		0	122469	-0-	122469	973475			25511	9																				
10		1099499 X	126024	-0-	-973475	-0-			164493	3	1179	4	N	18595	18586	1			317											
11		273720 X	113180	-0-	-160540	-0-			20455	9																				
									108250	3	162	4	N	12779	12850	1			246											
									14057	9																				
									75	1	111234	3	N	13305	13280	1			271											
									79	4	14636	9																		
									300	1	99807	3	N	11706	11753	1			224											
									196	4	12877	9																		
CPX STATE 100-33 K						WELL #:	11H	RRCID -> 293545	COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL	DEPTH 11739	PERF.12038	- 17542														
07		0	195329	-0-	195329	195329			183728	3	2189	4	N	8556	8444	1			112											
08		0	147478	-0-	147478	342807			9412	9																				
09		0	86928	-0-	86928	429735			140562	3	1008	4	N	5371	5391	1			92											
*10		527347 X	97612	-0-	-429735	-0-			5908	9																				
*11		221640 X	83635	-0-	-138005	-0-			25	1	83608	3	N	2881	2917	1			56											
									126	4	3169	9																		
									94063	3	66	4	N	3166	3143	1	15	8	64											
									3483	9																				
									80582	3	141	4	Y	2647	2660	1			51											
									2912	9																				

PHANTOM (WOLFCAMP) CP EXPLORATION III OPERATING, LLC//CONT.// 186304															71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD									
CPX STATE 100-33 F															WELL #:			6H	RRCID -> 293578			COMPL. DATE 09/03/2022			TOTAL DEPTH 11483			PERF.11783 - 16426					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE													
07	0		139092		-0-	139092	139092			130248	3	1552	4	N	6629	6542	1			87													
08	0		112431		-0-	112431	251523			7292	9																						
09	0		97698		-0-	97698	349221			106653	3	765	4	N	4557	4566	1			78													
10	0		87611		-0-	87611	436832			5013	9																						
*11	513993 X		77161		-0-	-436832	-0-			200	1	93548	3	N	3449	3461	1			66													
										156	4	3794	9																				
										425	1	83796	3	N	3015	3005	1	15	8	61													
										73	4	3317	9																				
										750	1	73373	3	Y	2633	2643	1			51													
										142	4	2896	9																				
MURCHISON 87															WELL #:			5H	RRCID -> 293719			COMPL. DATE 11/08/2022			TOTAL DEPTH 10772			PERF.11051 - 15888					
*11	DELQ PR		43667		-0-	43667	43667			644	1	28662	3	Y	11453	11062	1			391													
										1763	4	12598	9																				
MURCHISON 87															WELL #:			4H	RRCID -> 293727			COMPL. DATE 11/08/2022			TOTAL DEPTH 11212			PERF.11766 - 16895					
*11	DELQ PR		43906		-0-	43906	43906			92	1	32945	3	Y	8038	7763	1			275													
										2027	4	8842	9																				
1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT															194397			WELL #:			1H	RRCID -> 280048			COMPL. DATE 10/07/2015			TOTAL DEPTH 9113			PERF. 9426 - 16684		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-													
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-													
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-													
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-													
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-													
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-													
LIBERATOR STATE UNIT															WELL #:			1H	RRCID -> 280639			COMPL. DATE 02/18/2016			TOTAL DEPTH 9620			PERF. 9728 - 16717					
06	51755 X		51755		-0-	-0-	-0-			4307	1	42624	3	Y	4326	4304	1	55	8	119													
07	51844 X		51844		-0-	-0-	-0-			65	4	4759	9																				
08	59365 X		43649		-0-	-15716	-0-			5335	1	42379	3	Y	3631	3572	1	28	8	150													
09	57450 X		44308		-0-	-13142	-0-			136	4	3994	9																				
10	59365 X		38536		-0-	-20829	-0-			3563	1	36045	3	Y	3556	3342	1	23	8	341													
11	0		37769		-0-	37769	37769			129	4	3912	9																				
										2243	1	38419	3	Y	3299	3469	1	43	8	128													
										17	4	3629	9																				
										1471	1	33801	3	Y	2915	2940	1			103													
										57	4	3207	9																				
										1364	1	32581	3	Y	2816	2773	1	25	8	121													
										726	4	3098	9																				
FORTRESS STATE UNIT															WELL #:			11H	RRCID -> 284168			COMPL. DATE 12/15/2018			TOTAL DEPTH 8927			PERF. 9164 - 15454					
06	24454 X		24454		-0-	-0-	-0-			23136	3	1318	9	Y	1198	929	1	100	8	252													
07	29512 X		24201		-0-	-5311	-0-			22932	3	1269	9	Y	1154	1101	1	137	8	168													
08	55304 X		29803		-0-	-25501	-0-			28367	3	59	4	Y	1252	1088	1	91	8	241													
09	53520 X		44820		-0-	-8700	-0-			1377	9																						
10	55304 X		26396		-0-	-28908	-0-			42615	3	10	4	Y	1995	1630	1	243	8	363													
*11	28830 X		1452		-0-	-27378	-0-			2195	9																						
										24975	3	5	4	Y	1287	1107	1	180	8	363													
										1416	9																						
										1361	3	4	4	Y	79	176	1	29	8	237													
										87	9																						

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #: 20H	ASSOCIATED RRCID -> 286369	CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9611 PERF. 9850 - 21643			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LIBERATOR STATE UNIT															
				WELL #: 21H	RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL	DEPTH	9849	PERF. 9992 - 21839					
06	33510 X	13635	-0-	-19875	-0-	1189 1	11771 3	Y	597	621	1	11	8		2
						18 4	657 9								
07	34627 X	373	-0-	-34254	-0-	39 1	309 3	Y	22	20	1	1	8		3
						1 4	24 9								
08	43958 X	37980	-0-	-5978	-0-	3252 1	32902 3	Y	1553	1387	1	24	8		145
						118 4	1708 9								
09	47913 X	47913	-0-	-0-	-0-	2504 1	42884 3	Y	2278	2305	1	33	8		85
						19 4	2506 9								
10	46941 X	46941	-0-	-0-	-0-	1838 1	42227 3	Y	2550	2549	1				86
						71 4	2805 9								
11	0	46461	-0-	46461	46461	1731 1	41348 3	Y	2237	2212	1	17	8		94
						921 4	2461 9								
TOMAHAWK															
				WELL #: 10H	RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL	DEPTH	9592	PERF. 9830 - 20155					
06	26130 X	19814	-0-	-6316	-0-	17458 3	33 4	Y	2112	2060	1	65	8		63
						2323 9									
07	25885 X	18587	-0-	-7298	-0-	16380 3	245 4	Y	1784	1689	1	33	8		125
						1962 9									
08	20367 X	13952	-0-	-6415	-0-	12568 3	110 4	Y	1158	1152	1	28	8		103
						1274 9									
09	41432 X	41432	-0-	-0-	-0-	34679 3	1934 4	Y	4381	4319	1	76	8		89
						4819 9									
10	48419 X	48419	-0-	-0-	-0-	42955 3	232 4	Y	4756	4566	1				279
						5232 9									
11	0	57891	-0-	57891	57891	49307 3	2638 4	Y	5405	5288	1	48	8		348
						5946 9									
TOMAHAWK															
				WELL #: 11H	RRCID -> 286401	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL	DEPTH	9882	PERF. 9973 - 20277					
06	71010 X	70753	-0-	-257	-0-	1500 1	65501 3	Y	3284	3289	1	14	8		58
						140 4	3612 9								
07	71083 X	70865	-0-	-218	-0-	1550 1	64684 3	Y	3215	3085	1	7	8		181
						1094 4	3537 9								
08	70587 X	67685	-0-	-2902	-0-	1539 1	62387 3	Y	2859	2782	1	5	8		253
						614 4	3145 9								
09	68310 X	59815	-0-	-8495	-0-	600 1	52889 3	Y	2650	2837	1	13	8		53
						3411 4	2915 9								
10	70587 X	62779	-0-	-7808	-0-	620 1	58766 3	Y	2757	2654	1				156
						360 4	3033 9								
11	0	67604	-0-	67604	67604	600 1	60054 3	Y	3008	2969	1	6	8		189
						3641 4	3309 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 194397															
WELL #: 12H				RRCID -> 286416				COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	43080 X	36687	-0-	-6393	-0-	32964 3	63 4	Y	3327	3285 1	64 8	35			
07	44547 X	41813	-0-	-2734	-0-	36660 9	552 4	Y	3993	3797 1	31 8	200			
08	40410 X	40410	-0-	-0-	-0-	36869 3	315 4	Y	3628	3524 1	26 8	278			
09	37080 X	33285	-0-	-3795	-0-	4392 9	1577 4	Y	3117	3318 1	58 8	19			
10	38316 X	33683	-0-	-4633	-0-	36104 3	163 4	Y	3112	2998 1		133			
11	0	33801	-0-	33801	33801	3991 9	1541 4	Y	3141	3089 1	33 8	152			
						28279 3									
						3429 9									
						30097 3									
						3423 9									
						28805 3									
						3455 9									
LIBERATOR STATE UNIT															
WELL #: 22H				RRCID -> 286480				COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207			
06	31170 X	24874	-0-	-6296	-0-	4627 1	17071 3	Y	2824	2802 1	15 8	52			
07	32209 X	20243	-0-	-11966	-0-	70 4	3106 9	Y	1715	1723 1	7 8	37			
08	21018 X	19656	-0-	-1362	-0-	5145 1	13079 3	Y	1910	1785 1	7 8	155			
09	30832 X	30832	-0-	-0-	-0-	132 4	1887 9	Y	3081	3122 1	32 8	82			
10	34287 X	34287	-0-	-0-	-0-	3597 1	13827 3	Y	3099	3109 1		72			
11	0	35966	-0-	35966	35966	131 4	2101 9	Y	3119	3083 1	12 8	96			
						1513 1	25918 3	Y							
						12 4	3389 9	Y							
						1286 1	29542 3	Y							
						50 4	3409 9	Y							
						1280 1	30574 3	Y							
						681 4	3431 9	Y							
MUSTANG STATE UNIT															
WELL #: 20H				RRCID -> 286482				COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 9056 PERF. 10899 - 17056			
06	53030 X	53030	-0-	-0-	-0-	2891 1	45138 3	Y	4038	3668 1	354 8	667			
07	53568 X	52977	-0-	-591	-0-	559 4	4442 9	Y	4098	3662 1	319 8	784			
08	52731 X	47736	-0-	-4995	-0-	2983 1	44684 3	Y	2880	2600 1	226 8	838			
09	51030 X	46245	-0-	-4785	-0-	802 4	4508 9	Y	3005	2778 1	409 8	656			
10	52731 X	47319	-0-	-5412	-0-	3238 1	40522 3	Y	3119	2712 1	407 8	656			
11	0	44944	-0-	44944	44944	808 4	3168 9	Y	3272	2805 1	428 8	695			
						2820 1	39984 3	Y							
						135 4	3306 9	Y							
						3048 1	39930 3	Y							
						910 4	3431 9	Y							
						2534 1	38030 3	Y							
						781 4	3599 9	Y							
CORSAIR STATE UNIT															
WELL #: 22H				RRCID -> 287237				COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899			
06	75180 X	63493	-0-	-11687	-0-	3607 1	55615 3	Y	2743	2770 1	12 8	21			
07	77686 X	62321	-0-	-15365	-0-	1254 4	3017 9	Y	2799	2741 1	5 8	74			
08	70866 X	64800	-0-	-6066	-0-	3670 1	54435 3	Y	2788	2786 1	5 8	71			
09	68580 X	60443	-0-	-8137	-0-	1137 4	3079 9	Y	2677	2688 1	9 8	51			
10	66898 X	59041	-0-	-7857	-0-	3613 1	57507 3	Y	2582	2533 1		100			
*11	63480 X	57068	-0-	-6412	-0-	613 4	3067 9	Y	2527	2531 1	5 8	91			
						3854 1	51793 3	Y							
						1851 4	2945 9	Y							
						3584 1	51599 3	Y							
						1018 4	2840 9	Y							
						3933 1	49293 3	Y							
						1062 4	2780 9	Y							

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #: 21H	ASSOCIATED RRCID -> 287238	CAPACITY COMPL. DATE 09/20/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	50400 X	48443	-0-	-1957	-0-	35 718	1 4	42994 4696	3 9	Y	4269	4299	1	30	8	133
07	52080 X	49426	-0-	-2654	-0-	30 674	1 4	43966 4756	3 9	Y	4324	4228	1	15	8	214
08	56792 X	47131	-0-	-9661	-0-	8 337	1 4	42320 4466	3 9	Y	4060	4065	1	13	8	196
09	54960 X	44557	-0-	-10403	-0-	24 1031	1 4	39125 4377	3 9	Y	3979	3980	1	26	8	169
10	52266 X	45297	-0-	-6969	-0-	24 640	1 4	40490 4143	3 9	Y	3766	3696	1			239
*11	48450 X	38488	-0-	-9962	-0-	45 531	1 4	34074 3838	3 9	Y	3489	3499	1	13	8	216
CORSAIR STATE UNIT				WELL #: 20H	RRCID -> 287240	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147						
06	72150 X	58698	-0-	-13452	-0-	3397 1181	1 4	51977 2143	3 9	Y	1948	1968	1	10	8	24
07	74555 X	59263	-0-	-15292	-0-	3565 1105	1 4	52420 2173	3 9	Y	1975	1933	1	5	8	61
08	61566 X	56281	-0-	-5285	-0-	3061 520	1 4	50838 1862	3 9	Y	1693	1701	1	4	8	49
09	59580 X	56321	-0-	-3259	-0-	3370 1619	1 4	49412 1920	3 9	Y	1745	1746	1	8	8	40
10	61566 X	59305	-0-	-2261	-0-	4050 1151	1 4	52395 1709	3 9	Y	1554	1528	1			66
*11	58710 X	52781	-0-	-5929	-0-	3354 906	1 4	46653 1868	3 9	Y	1698	1693	1	3	8	68
MUSTANG STATE UNIT				WELL #: 21H	RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057						
06	62311 X	62311	-0-	-0-	-0-	3436 665	1 4	53642 4568	3 9	Y	4153	3645	1	306	8	441
07	59528 X	59528	-0-	-0-	-0-	3427 922	1 4	51345 3834	3 9	Y	3485	3160	1	238	8	528
08	51907 X	51907	-0-	-0-	-0-	3552 887	1 4	44451 3017	3 9	Y	2743	2433	1	164	8	674
09	61890 X	44435	-0-	-17455	-0-	2748 132	1 4	38967 2588	3 9	Y	2353	2169	1	269	8	589
10	63953 X	46790	-0-	-17163	-0-	3076 919	1 4	40300 2495	3 9	Y	2268	1973	1	296	8	588
11	0	41094	-0-	41094	41094	2373 732	1 4	35621 2368	3 9	Y	2153	1756	1	283	8	702
MUSTANG STATE UNIT				WELL #: 22H	RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137						
06	65435 X	65435	-0-	-0-	-0-	3537 684	1 4	55223 5991	3 9	Y	5446	4831	1	510	8	537
07	64843 X	64843	-0-	-0-	-0-	3649 981	1 4	54656 5557	3 9	Y	5052	4488	1	432	8	669
08	59297 X	59297	-0-	-0-	-0-	3988 996	1 4	49916 4397	3 9	Y	3997	3602	1	353	8	711
09	56790 X	54669	-0-	-2121	-0-	3326 159	1 4	47163 4021	3 9	Y	3655	3444	1	556	8	366
10	58683 X	53760	-0-	-4923	-0-	3444 1029	1 4	45119 4168	3 9	Y	3789	3295	1	494	8	366
11	0	49523	-0-	49523	49523	2784 858	1 4	41791 4090	3 9	Y	3718	3207	1	491	8	386

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON														
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
				217012										
		WELL #:		13H		RRCID -> 290757		COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11323 - 16213		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	2156 1	4499 2	Y		1015	1010 0		30
							1054 4	1117 9						
07		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	2092 1	3814 2	Y		921	921 0		30
							1013 9							
08		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	2282 1	4475 2	Y		1081	1076 0	1 8	34
							215 4	1189 9						
*09		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	2208 1	2826 2	Y		936	928 0	1 8	41
							206 4	1030 9						
*10		6293 X	5269	-0-	-1024	-0-	2060 1	2075 2	Y		913	918 0	1 8	35
							130 4	1004 9						
11		6090 X	6043	-0-	-47	-0-	1989 1	2991 2	Y		891	899 0	2 8	25
							83 4	980 9						

H.B. MORRISON		WELL #:		73H		RRCID -> 290771		COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 10596		PERF.11015 - 15942		
06		7680 X	6887	-0-	-793	-0-	2098 1	2897 2	Y		1104	1096 0		32
							678 4	1214 9						
07		8401 X	7155	-0-	-1246	-0-	1626 1	4433 2	Y		996	994 0	1 8	33
							1096 9							
08		8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	2136 1	5041 2	Y		1142	1138 0	1 8	36
							242 4	1256 9						
*09		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	2146 1	3335 2	Y		1036	1025 0	1 8	46
							243 4	1140 9						
*10		7843 X	7793	-0-	-50	-0-	2024 1	4265 2	Y		1124	1121 0	6 8	43
							268 4	1236 9						
*11		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	1741 1	4967 2	Y		1108	1118 0	2 8	31
							138 4	1219 9						

H.B. MORRISON		WELL #:		15H		RRCID -> 290772		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 11018		PERF.11403 - 16252		
06		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	2197 1	2132 2	Y		1719	1711 0	1 8	50
							499 4	1891 9						
07		7967 X	7836	-0-	-131	-0-	864 1	4812 2	Y		1964	1945 0	4 8	65
							2160 9							
08		10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	2089 1	5308 2	Y		2169	2164 0	2 8	68
							255 4	2386 9						
*09		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1113 1	3275 2	Y		1121	1138 0	2 8	49
							239 4	1233 9						
*10		9145 X	8790	-0-	-355	-0-	2111 1	4866 2	Y		1370	1363 0	3 8	53
							306 4	1507 9						
*11		8850 X	8834	-0-	-16	-0-	1981 1	5363 2	Y		1219	1237 0	1 8	34
							149 4	1341 9						

H.B. MORRISON		WELL #:		12H		RRCID -> 290794		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11041		PERF.11731 - 15428		
06		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	2100 1	4760 2	Y		1386	1383 0		41
							1115 4	1525 9						
07		9269 X	7214	-0-	-2055	-0-	1711 1	4258 2	Y		1132	1134 0	2 8	37
							1245 9							
08		9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	2380 1	5220 2	Y		1322	1317 0	1 8	41
							250 4	1454 9						
*09		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	2371 1	3427 2	Y		1174	1162 0	1 8	52
							250 4	1291 9						
*10		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	2206 1	3180 2	Y		1164	1170 0	1 8	45
							200 4	1280 9						
*11		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	2620 1	4068 2	Y		636	663 0		18
							113 4	700 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT														CNTY: WARD									
														71052 900 ASSOCIATED 251854 WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							26
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							26
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							26
COLT 45 STATE UNIT														WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540									
06		168182 X	57964	-0-	-110218	-0-	2670	1	50767	3	Y	3705	3689	0		4	8						144
							451	4	4076	9													
07		119808 X	119808	-0-	-0-	-0-	4546	1	109913	3	Y	3913	3950	0									107
							1045	4	4304	9													
08		60220 X	60220	-0-	-0-	-0-	11362	1	44615	3	Y	3521	3566	0									62
							370	4	3873	9													
09		59268 X	59268	-0-	-0-	-0-	10995	1	44266	3	Y	3425	3411	0									76
							239	4	3768	9													
10		0	60569	-0-	60569	60569	1926	1	54716	3	Y	3400	3394	0									82
							187	4	3740	9													
11		0	61798	-0-	61798	122367	1748	1	56279	3	Y	3236	3221	0		17	8						80
							211	4	3560	9													
COLT 45 STATE UNIT														WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559									
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										381
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										381
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										381
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										381
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										381
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										381
COLT 45 STATE UNIT														WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133									
06		29340 X	25117	-0-	-4223	-0-	1080	1	22162	3	Y	1684	1709	0		9	8						39
							23	4	1852	9													
07		66092 X	10514	-0-	-55578	-0-	1635	1	8576	3	Y	193	207	0		18	8						7
							91	4	212	9													
08		66092 X	5342	-0-	-60750	-0-	40	1	4873	3	Y	331	285	0		38	8						15
							65	4	364	9													
09		63960 X	48997	-0-	-14963	-0-	42062	3	3290	4	Y	3314	3231	0									98
							3645	9															
10		0	51554	-0-	51554	51554	2701	1	43666	3	Y	3909	3893	0		21	8						93
							887	4	4300	9													
*11		87824 X	36270	-0-	-51554	-0-	2551	1	29844	3	Y	2658	2647	0		18	8						86
							951	4	2924	9													
COLT 45 STATE UNIT														WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854							
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1601AH		RRCID -> 289671		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 9363	
								PERF. 9993 - 17094	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		66
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		66
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		66
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1804AH		RRCID -> 289687		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 9286	
								PERF. 9647 - 17306	
06	13590 X	7634	-0-	-5956	-0-	1080 1	6373 3	Y	156
						28 4	172 9		165
07	30008 X	5622	-0-	-24386	-0-	1603 1	3918 3	Y	61
						34 4	67 9		46
08	30008 X	2376	-0-	-27632	-0-	1839 1	494 3	Y	38
						1 4	42 9		3
09	29040 X	6860	-0-	-22180	-0-	2684 1	3394 3	Y	671
						44 4	738 9		651
10	0	10851	-0-	10851	10851	1926 1	8049 3	Y	627
						186 4	690 9		618
11	0	5286	-0-	5286	16137	1825 1	3140 3	Y	219
						80 4	241 9		217
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1006AH		RRCID -> 290687		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 9286	
								PERF. 9982 - 16020	
06	40500 X	27639	-0-	-12861	-0-	1380 1	23958 3	Y	2066
						28 4	2273 9		2047
07	44857 X	20148	-0-	-24709	-0-	1806 1	16372 3	Y	1625
						182 4	1788 9		1609
08	44857 X	19097	-0-	-25760	-0-	2131 1	15420 3	Y	1382
						26 4	1520 9		1335
09	42120 X	2408	-0-	-39712	-0-	837 1	1430 3	Y	4
						137 4	4 9		70
10	0	16024	-0-	16024	16024	14847 3	76 4	Y	1001
						1101 9			969
*11	55510 X	39486	-0-	-16024	-0-	34396 3	1589 4	Y	3183
						3501 9			3096
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1004AH		RRCID -> 290750		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 9592	
								PERF. 9819 - 16175	
06	49560 X	17844	-0-	-31716	-0-	1380 1	15126 3	Y	1191
						28 4	1310 9		1177
07	54622 X	17513	-0-	-37109	-0-	1854 1	14221 3	Y	1273
						38 4	1400 9		1227
08	49817 X	7976	-0-	-41841	-0-	1649 1	6016 3	Y	255
						30 4	281 9		209
09	29550 X	2893	-0-	-26657	-0-	685 1	1908 3	Y	27
						270 4	30 9		37
10	0	13196	-0-	13196	13196	2701 1	9625 3	Y	769
						24 4	846 9		739
*11	47437 X	34241	-0-	-13196	-0-	2614 1	27225 3	Y	2866
						1249 4	3153 9		2778

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC														
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 0504AH RRCID -> 291199														
COMPL. DATE 03/08/2021														
TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	112620 X	3571	-0-	-109049	-0-	1590	1	1981	9	Y	1801	1755	0	68
07	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	6102	6007	0	163
08	85376 X	85376	-0-	-0-	-0-	79052	3	370	4	Y	5413	5480	0	96
						5954	9							
09	72901 X	72901	-0-	-0-	-0-	67846	3	239	4	Y	4378	4376	0	98
						4816	9							
10	0	80444	-0-	80444	80444	2701	1	72053	3	Y	5003	4980	0	121
						187	4	5503	9					
*11	148790 X	68346	-0-	-80444	-0-	2362	1	60764	3	Y	4554	4522	0	113
						211	4	5009	9					
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 904AH RRCID -> 291200														
COMPL. DATE 03/09/2021														
TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407														
06	26640 X	7770	-0-	-18870	-0-	720	1	6879	3	Y	145	142	0	3
						11	4	160	9					
07	27528 X	8266	-0-	-19262	-0-	1624	1	6404	3	Y	185	164	0	5
						34	4	204	9					
08	16151 X	9395	-0-	-6756	-0-	1881	1	7153	3	Y	265	216	0	11
						69	4	292	9					
09	15630 X	9658	-0-	-5972	-0-	1875	1	7038	3	Y	180	185	0	6
						547	4	198	9					
10	0	10303	-0-	10303	10303	1719	1	8310	3	Y	137	127	0	3
						123	4	151	9					
11	0	4788	-0-	4788	15091	1664	1	2983	3	Y	98	89	0	3
						33	4	108	9					
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 0506AH RRCID -> 291211														
COMPL. DATE 03/09/2021														
TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586														
06	99930 X	79345	-0-	-20585	-0-	73156	3	467	4	Y	5202	5206	0	203
						5722	9							
07	98270 X	34493	-0-	-63777	-0-	8056	1	25056	3	Y	953	1126	0	30
						333	4	1048	9					
08	63359 X	63359	-0-	-0-	-0-	57940	3	370	4	Y	4590	4540	0	80
						5049	9							
09	79350 X	71364	-0-	-7986	-0-	65637	3	239	4	Y	4989	4958	0	111
						5488	9							
10	0	71172	-0-	71172	71172	2701	1	62805	3	Y	4981	4972	0	120
						187	4	5479	9					
11	0	60469	-0-	60469	131641	2614	1	52712	3	Y	4484	4457	0	111
						211	4	4932	9					
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1808AH RRCID -> 291213														
COMPL. DATE 02/27/2021														
TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316														
06	23880 X	9089	-0-	-14791	-0-	1080	1	7252	3	Y	686	689	0	16
						2	4	755	9					
07	32891 X	5865	-0-	-27026	-0-	2212	1	3105	3	Y	496	476	0	15
						2	4	546	9					
08	32891 X	4957	-0-	-27934	-0-	2536	1	1869	3	Y	502	446	0	23
						552	9							
09	31830 X	5418	-0-	-26412	-0-	2752	1	1636	3	Y	878	875	0	26
						64	4	966	9					
10	19251 X	5185	-0-	-14066	-0-	2441	1	2442	3	Y	204	214	0	5
						78	4	224	9					
*11	19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	2362	1	15040	3	Y	1173	1160	0	5
						625	4	1290	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 251854 WELL #: 902AH		ASSOCIATED RRCID -> 291214		CAPACITY COMPL. DATE 03/09/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	38160 X	16651	-0-		-21509	-0-	720	1	14820	3	Y	986	978	0	8	8	22
							26	4	1085	9							
07	37200 X	16126	-0-		-21074	-0-	2115	1	12800	3	Y	1036	1005	0	21	8	32
							71	4	1140	9							
08	37200 X	11112	-0-		-26088	-0-	2327	1	8113	3	Y	538	504	0	40	8	26
							80	4	592	9							
09	36000 X	12656	-0-		-23344	-0-	2550	1	9235	3	Y	479	490	0			15
							344	4	527	9							
10	0	15094	-0-		15094	15094	1719	1	12387	3	Y	685	672	0	12	8	16
							234	4	754	9							
11	0	10477	-0-		10477	25571	1664	1	8165	3	Y	445	438	0	9	8	14
							158	4	490	9							
COLT 45 STATE UNIT					WELL #: 906AH	RRCID -> 291215	COMPL. DATE 03/27/2021				TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128						
06	24600 X	17270	-0-		-7330	-0-	720	1	15401	3	Y	1025	1009	0	7	8	23
							21	4	1128	9							
07	24273 X	14873	-0-		-9400	-0-	2133	1	11722	3	Y	866	844	0	18	8	27
							65	4	953	9							
08	24273 X	14824	-0-		-9449	-0-	2301	1	11617	3	Y	761	710	0	42	8	36
							69	4	837	9							
09	23490 X	20850	-0-		-2640	-0-	2536	1	16107	3	Y	982	988	0			30
							1127	4	1080	9							
10	0	17436	-0-		17436	17436	1719	1	14581	3	Y	819	817	0	13	8	19
							235	4	901	9							
11	0	8611	-0-		8611	26047	1664	1	6485	3	Y	343	342	0	9	8	11
							85	4	377	9							
COLT 45 STATE UNIT					WELL #: 1806AH	RRCID -> 291216	COMPL. DATE 02/27/2021				TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284						
06	15909 X	15909	-0-		-0-	-0-	1080	1	13902	3	Y	831	828	0	11	8	19
							13	4	914	9							
07	48732 X	14123	-0-		-34609	-0-	2238	1	11012	3	Y	744	715	0	25	8	23
							55	4	818	9							
08	48732 X	11873	-0-		-36859	-0-	2516	1	8570	3	Y	504	446	0	58	8	23
							233	4	554	9							
09	47160 X	21230	-0-		-25930	-0-	2685	1	16294	3	Y	831	829	0			25
							1337	4	914	9							
10	25606 X	12798	-0-		-12808	-0-	2311	1	9669	3	Y	570	568	0	13	8	14
							191	4	627	9							
11	0	8481	-0-		8481	8481	2551	1	5356	3	Y	238	230	0	14	8	8
							312	4	262	9							
EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56					253162 WELL #: 1002H	RRCID -> 270487	COMPL. DATE 01/04/2013				TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272						
06	16547 X	16547	-0-		-0-	-0-	16138	2	409	9	Y	372	573	1			114
07	18276 X	18276	-0-		-0-	-0-	18028	2	248	9	Y	225	10	1	1	8	328
08	18198 X	18198	-0-		-0-	-0-	92	1	17812	2	Y	267	375	1			220
							294	9									
09	22073 X	22073	-0-		-0-	-0-	1	1	21508	2	Y	513	228	1	1	8	504
							564	9									
*10	20552 X	20552	-0-		-0-	-0-	20097	2	455	9	Y	414	432	1	1	8	485
11	17700 X	11087	-0-		-6613	-0-	10925	2	162	9	Y	147	225	1			407

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. BUFFALO 55-5-39				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 276205	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL	DEPTH 10424	PERF. 9434	- 14085					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	13740 X	9755	-0-	-3985	-0-	9483	2	272	9	N	247	363	1	69	8	213
07	13795 X	11795	-0-	-2000	-0-	11509	2	2	4	N	258	190	1			281
						284	9									
08	13795 X	11178	-0-	-2617	-0-	10898	2	26	4	N	231	176	1	11	8	325
						254	9									
09	13350 X	6561	-0-	-6789	-0-	6435	2	16	4	N	100	175	1			250
						110	9									
*10	12245 X	11292	-0-	-953	-0-	11074	2	25	4	N	175	190	1	2	8	233
						193	9									
11	11400 X	31	-0-	-11369	-0-	2	4	29	9	N	26	12	8			247

STATE GATEWAY UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 279412	COMPL. DATE 11/20/2015	TOTAL	DEPTH 9386	PERF. 9653	- 16055					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283182	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH 10402	PERF.10697	- 17959					
06	22250 X	22250	-0-	-0-	-0-	270	1	19250	2	Y	2459	2439	0	18	1	148
						25	4	2705	9			2	8			
07	21595 X	21595	-0-	-0-	-0-	219	1	18819	2	Y	2272	2246	0	9	1	160
						58	4	2499	9			5	8			
08	25606 X	25606	-0-	-0-	-0-	224	1	22624	2	Y	2494	2342	0	15	1	297
						15	4	2743	9							
09	23120 X	23120	-0-	-0-	-0-	154	1	20342	2	Y	2379	2463	0	32	1	179
						7	4	2617	9			2	8			
*10	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	165	1	21241	2	Y	2632	2573	0	48	1	186
						1	4	2895	9			4	8			
*11	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	1039	1	19701	2	Y	2228	2166	0	64	1	183
						6	4	2451	9			1	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 283183	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH 10257	PERF.10517	- 17683					
06	19053 X	19053	-0-	-0-	-0-	217	1	17269	2	Y	1406	1405	0	21	1	84
						20	4	1547	9			6	8			
07	18135 X	16572	-0-	-1563	-0-	162	1	14745	2	Y	1475	1443	0	9	1	103
						42	4	1623	9			4	8			
08	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	170	1	17887	2	Y	1036	1001	0	16	1	122
						11	4	1140	9							
09	18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	119	1	16940	2	Y	1397	1386	0	27	1	104
						5	4	1537	9			2	8			
*10	18538 X	17748	-0-	-790	-0-	125	1	16578	2	Y	949	947	0	38	1	65
						1	4	1044	9			3	8			
11	17940 X	16315	-0-	-1625	-0-	812	1	14586	2	Y	829	781	0	47	1	66
						5	4	912	9							

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	2302	RRCID -> 283303	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL	DEPTH 13502	PERF.10147	- 13401					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1404H		ASSOCIATED RRCID -> 283304		CAPACITY COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10532 - 15530		CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6840 X	6375	-0-	-465	-0-			6117 240	2 9	18	4	Y	218	182	1	1	8	307
07	15810 X	8399	-0-	-7411	-0-			7952 2	2	447	9	Y	406	349	1	1	8	363
08	15810 X	8221	-0-	-7589	-0-			7717 384	2 9	120	4	Y	349	366	1			346
09	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-							Y	3	56	1			293
*10	12369 X	6	-0-	-12363	-0-			5	2	1	4	Y	-0-					293
*11	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-			11181 463	2 9	29	4	Y	421	393	1			321

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10785 - 15593								
06	17310 X	12643	-0-	-4667	-0-			12215 2	2	428	9	Y	389	530	1	1	8	221
07	20305 X	12913	-0-	-7392	-0-			12391 521	2 9	1	4	Y	474	356	1	1	8	338
08	23901 X	15666	-0-	-8235	-0-			14707 946	2 9	13	4	Y	860	710	1			488
09	23130 X	201	-0-	-22929	-0-			4	4	197	9	Y	179	181	1			486
*10	13671 X	1018	-0-	-12653	-0-			587 1	2 9	430	4	Y	1	1	1			486
11	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-							Y	-0-					486

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10888		PERF.11007 - 16005								
06	23640 X	14146	-0-	-9494	-0-			13982 122	2 9	42	4	Y	111	361	1	1	8	201
07	37324 X	20680	-0-	-16644	-0-			20446 2	2	234	9	Y	213	10	1	2	8	402
08	37324 X	12583	-0-	-24741	-0-			12417 9	2 9	157	4	Y	8	8	1			402
09	36120 X	-0-	-0-	-36120	-0-							Y	4	1	8			405
*10	20677 X	12008	-0-	-8669	-0-			153 1328	1 4	10502	2	Y	23	19	1	1	8	408
11	20010 X	17384	-0-	-2626	-0-			635 24	1 4	16674	2	Y	46	44	1			410

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10206 - 14701								
06	9150 X	6925	-0-	-2225	-0-			6452 454	2 9	19	4	Y	413	522	1	1	8	187
07	11935 X	8099	-0-	-3836	-0-			7166 2	2	933	9	Y	848	698	1	2	8	335
08	11935 X	6697	-0-	-5238	-0-			5975 624	2 9	98	4	Y	567	520	1			382
09	11550 X	10	-0-	-11540	-0-			1	4	9	9	Y	8	259	1			131
*10	11284 X	5305	-0-	-5979	-0-			178 538	1 4	4170	2	Y	381	176	1	1	8	335
11	7830 X	657	-0-	-7173	-0-			301 310	1 9	46	4	Y	282	171	1			446

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 10123		PERF.10277 - 15276								
06	6810 X	1887	-0-	-4923	-0-			1741 141	2 9	5	4	Y	128	515	1			207
07	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-							Y	241	171	1			277
*08	8153 X	7499	-0-	-654	-0-			6400 1018	2 9	81	4	Y	925	878	1	1	8	323
*09	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-							Y	-0-					323
*10	7781 X	3223	-0-	-4558	-0-			202 345	1 4	2657	2	Y	17	5	1			335
*11	7320 X	5305	-0-	-2015	-0-			297 24	1 4	4544	2	Y	400	400	1			335

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	302H	RRCID ->	283309	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL	DEPTH	9889	PERF.	10300 - 15108	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	16590 X	12278	-0-	-4312	-0-		11121	2	1	4	Y	1051	1196	1	371
							1156	9							
07	16957 X	12202	-0-	-4755	-0-		10871	2	1	4	Y	1209	1040	1	536
							1330	9							
08	16957 X	13041	-0-	-3916	-0-		11780	2	28	4	Y	1121	863	1	793
							1233	9							
09	16410 X	3119	-0-	-13291	-0-		2105	2	29	4	Y	895	877	1	810
							985	9							
*10	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-						Y	1	1	8	810
11	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-						Y	-0-			810

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2102H	RRCID ->	283310	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL	DEPTH	10192	PERF.	10700 - 15500	
06	16758 X	16758	-0-	-0-	-0-		14149	2	2609	9	Y	2372	2087	1	826
07	16865 X	16865	-0-	-0-	-0-		14689	2	2	4	Y	1976	2427	1	371
							2174	9							
08	18259 X	10485	-0-	-7774	-0-		9090	2	10	4	Y	1259	1055	1	575
							1385	9							
09	17670 X	16559	-0-	-1111	-0-		14099	2	261	4	Y	1999	2187	1	386
							2199	9							
*10	18259 X	12839	-0-	-5420	-0-		10841	2	226	4	Y	1611	1540	1	455
							1772	9							
11	16770 X	11790	-0-	-4980	-0-		10399	2	153	4	Y	1125	985	1	595
							1238	9							

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	1001H	RRCID ->	283311	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL	DEPTH	10239	PERF.	10280 - 14400	
06	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-		7323	2	235	9	Y	214	563	1	92
07	13640 X	10693	-0-	-2947	-0-		10022	2	671	9	Y	610	382	1	318
08	13640 X	10464	-0-	-3176	-0-		360	1	9508	2	Y	517	561	1	274
							27	4	569	9					
09	13200 X	12610	-0-	-590	-0-		82	1	11870	2	Y	567	392	1	449
							34	4	624	9					
*10	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-		14100	2	30	4	Y	608	779	1	276
							669	9							
11	10350 X	9405	-0-	-945	-0-		8909	2	19	4	Y	434	400	1	310
							477	9							

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	1501H	RRCID ->	283314	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.	11520 - 16410	
06	7920 X	6054	-0-	-1866	-0-		4974	2	1080	9	Y	982	947	0	57
													9	8	
07	8184 X	7185	-0-	-999	-0-		6094	2	1091	9	Y	992	988	0	57
													1	8	
08	8184 X	6874	-0-	-1310	-0-		5776	2	30	4	Y	971	920	0	104
							1068	9							
09	7470 X	5860	-0-	-1610	-0-		4851	2	29	4	Y	891	862	0	127
							980	9							
*10	7719 X	6082	-0-	-1637	-0-		4951	2	35	4	Y	996	943	0	170
							1096	9					1	8	
11	6960 X	5231	-0-	-1729	-0-		4287	2	30	4	Y	831	813	0	176
							914	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1601H			ASSOCIATED RRCID -> 283334		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	23880 X	11853	-0-	-12027	-0-		10626	2	1227	9	Y	1115	1129	0	10	1	49
07	24025 X	17198	-0-	-6827	-0-		14790	2	2408	9	Y	2189	2143	0	7	1	85
08	24676 X	23068	-0-	-1608	-0-		19921	2	32	4	Y	2832	2789	0	17	1	111
09	23880 X	22193	-0-	-1687	-0-		3115	9									
							18805	2	36	4	Y	3047	2972	0	31	1	143
							3352	9					12	8			
*10	24920 X	24920	-0-	-0-	-0-		19819	2	46	4	Y	4595	4497	0	47	1	174
							5055	9					20	8			
11	22320 X	20036	-0-	-2284	-0-		17528	2	33	4	Y	2250	2290	0	59	1	75
							2475	9									
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 1405H	RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL	DEPTH 10877	PERF.11025 - 15855								
06	21000 X	12164	-0-	-8836	-0-		11916	2	36	4	Y	193	186	1	1	8	366
							212	9									
07	22467 X	22467	-0-	-0-	-0-		22168	2	299	9	Y	272	186	1	3	8	449
08	23611 X	23611	-0-	-0-	-0-		23045	2	309	4	Y	234	186	1			497
							257	9									
09	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-						Y	2	37	1	1	8	461
*10	22475 X	10084	-0-	-12391	-0-		8816	2	1117	4	Y	137	187	1	1	8	410
							151	9									
11	22860 X	21652	-0-	-1208	-0-		1	1	21315	2	Y	278	236	1			452
							30	4	306	9							
STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL	DEPTH 10416	PERF.11025 - 17950								
06	24936 X	24936	-0-	-0-	-0-		389	1	21781	2	Y	2482	2460	0	29	1	149
							36	4	2730	9			2	8			
07	23622 X	14022	-0-	-9600	-0-		189	1	12313	2	Y	1337	1381	0	8	1	94
							49	4	1471	9			3	8			
08	25544 X	13094	-0-	-12450	-0-		178	1	11367	2	Y	1397	1314	0	11	1	166
							12	4	1537	9							
09	24930 X	21372	-0-	-3558	-0-		159	1	19026	2	Y	1982	1964	0	35	1	148
							7	4	2180	9			1	8			
*10	25761 X	21456	-0-	-4305	-0-		157	1	19050	2	Y	2044	1998	0	48	1	144
							1	4	2248	9			2	8			
11	24930 X	21055	-0-	-3875	-0-		976	1	18019	2	Y	1868	1794	0	64	1	153
							5	4	2055	9			1	8			
STATE APACHE 57				WELL #: 205H	RRCID -> 283341	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10930 - 15931								
06	19260 X	13247	-0-	-6013	-0-		1224	1	10598	2	Y	1271	1196	0	13	1	192
							27	4	1398	9			1	8			
07	19902 X	15196	-0-	-4706	-0-		16	1	13228	2	Y	1774	1758	0	8	1	196
							1	4	1951	9			4	8			
08	19840 X	18551	-0-	-1289	-0-		555	1	15754	2	Y	2038	1988	0	14	1	232
							2242	9									
09	18690 X	18138	-0-	-552	-0-		1915	1	14149	2	Y	1885	1822	0	24	1	264
							2074	9					7	8			
*10	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-		2155	1	14591	2	Y	1920	1958	0	35	1	183
							69	4	2112	9			8	8			
11	17940 X	17050	-0-	-890	-0-		250	1	14865	2	Y	1742	1742	0	50	1	133
							19	4	1916	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 210H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
					RRCID -> 283342	COMPL.	DATE 06/13/2016	TOTAL	DEPTH 10551	PERF.10863	- 20329			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	22718 X	22718	-0-	-0-	-0-	19551 2 3060 9	107 4	Y	2782	2765 0 2 8	17 1			68
07	30361 X	30361	-0-	-0-	-0-	25342 2 4957 9	62 4	Y	4506	4460 0 5 8	11 1			98
08	28589 X	28589	-0-	-0-	-0-	24436 2 4126 9	27 4	Y	3751	3716 0	18 1			115
09	25740 X	23113	-0-	-2627	-0-	19654 2 3446 9	13 4	Y	3133	3078 0 11 8	29 1			130
*10	27591 X	27591	-0-	-0-	-0-	22067 2 5506 9	18 4	Y	5005	4921 0 21 8	47 1			146
11	25740 X	18389	-0-	-7351	-0-	15882 2 2468 9	39 4	Y	2244	2279 0	48 1			63
STATE APACHE 57			WELL #: 212H		RRCID -> 283343	COMPL.	DATE 06/24/2016	TOTAL	DEPTH 10565	PERF.10751	- 20250			
06	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	13357 2 2201 9	73 4	Y	2001	1983 0 1 8	13 1			49
07	16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	14532 2 2358 9	38 4	Y	2144	2135 0 4 8	7 1			47
08	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	13956 2 2434 9	16 4	Y	2213	2182 0	10 1			68
09	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	12999 2 2230 9	9 4	Y	2027	1984 0 8 8	19 1			84
*10	15655 X	14579	-0-	-1076	-0-	12310 2 2258 9	11 4	Y	2053	2042 0 9 8	26 1			60
11	15150 X	13298	-0-	-1852	-0-	11149 2 2114 9	35 4	Y	1922	1895 0	33 1			54
STATE APACHE 57			WELL #: 1104H		RRCID -> 283344	COMPL.	DATE 04/17/2014	TOTAL	DEPTH 10845	PERF.11029	- 16028			
06	8670 X	8286	-0-	-384	-0-	7776 2	510 9	Y	464	408 0	8 1			133
07	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	8683 2	485 9	Y	441	486 0 1 8	5 1			82
08	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	9875 2 556 9	63 4	Y	505	479 0	8 1			100
09	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	11249 2 442 9	60 4	Y	402	411 0 1 8	18 1			72
*10	9176 X	1346	-0-	-7830	-0-	987 2 317 9	42 4	Y	288	282 0 1 8	2 1			75
*11	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	10802 2 919 9	116 4	Y	835	693 0	36 1			181
LINK VJ RANCH 11-14			WELL #: 1H		RRCID -> 283479	COMPL.	DATE 07/16/2017	TOTAL	DEPTH 11117	PERF.11536	- 21356			
06	29520 X	22403	-0-	-7117	-0-	18348 2	4055 9	Y	3686	3766 1	40 8			134
07	34135 X	34135	-0-	-0-	-0-	27633 2	6502 9	Y	5911	5782 1	1 8			262
08	32395 X	31140	-0-	-1255	-0-	22923 2 7968 9	249 4	Y	7244	7295 1	12 8			199
09	30030 X	178	-0-	-29852	-0-	156 2 184 9	6 4	Y	142	336 1				5
10	0	541	-0-	541	541	310 2 184 9	47 4	Y	282	274 1				13
11	0	18320	-0-	18320	18861	13529 2 4514 9	277 4	Y	4104	3900 1	31 8			186

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 B														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 253162				WELL #: 2H				COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11191		
RRCID -> 283488				CUMU STATUS				COND PROD				PERF.11599 - 21406		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	15660 X	13181	-0-	-2479	-0-	10773	2	2408	9	Y	2189	2216	1	80
07	19282 X	19282	-0-	-0-	-0-	15393	2	3889	9	Y	3535	3458	1	157
08	31161 X	31161	-0-	-0-	-0-	24210	2	154	4	Y	6179	6163	1	170
						6797	9							
09	31247 X	31247	-0-	-0-	-0-	23530	2	182	4	Y	6850	6789	1	229
						7535	9							
10	0	27672	-0-	27672	27672	20545	2	206	4	Y	6292	6231	1	290
						6921	9							
11	0	14852	-0-	14852	42524	11487	2	132	4	Y	2939	3087	1	134
						3233	9							

STATE APACHE 57				WELL #: 1101H				RRCID -> 283592				COMPL. DATE 10/03/2013		
												TOTAL DEPTH 10864		
												PERF.11078 - 15741		
06	11100 X	9763	-0-	-1337	-0-	8987	2	776	9	N	705	930	1	274
07	12121 X	8621	-0-	-3500	-0-	7885	2	1	4	N	668	569	1	371
						735	9							
08	12121 X	5345	-0-	-6776	-0-	4674	2	71	4	N	545	743	1	173
						600	9							
09	11730 X	2039	-0-	-9691	-0-	1487	2	61	4	N	446	193	1	424
						491	9							
*10	10509 X	6	-0-	-10503	-0-	2	4	4	9	N	4	191	1	237
11	9750 X	5	-0-	-9745	-0-	2	4	3	9	N	3			240

STATE APACHE 57				WELL #: 1106H				RRCID -> 283593				COMPL. DATE 07/09/2014		
												TOTAL DEPTH 10308		
												PERF.10630 - 15445		
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3556	2	494	9	Y	449	493	0	58
												3	8	
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3536	2	658	9	Y	598	587	0	60
												7	8	
08	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	5863	2	458	9	Y	416	411	0	60
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2604	2	443	9	Y	403	372	0	86
												1	8	
*10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2546	2	494	9	Y	449	438	0	89
												2	8	
*11	577 X	577	-0-	-0-	-0-	512	2	65	9	Y	59	111	0	35

STATE APACHE 57				WELL #: 1107H				RRCID -> 283594				COMPL. DATE 07/09/2014		
												TOTAL DEPTH 10473		
												PERF.10842 - 15670		
06	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	8379	2	1244	9	Y	1131	1094	0	147
												1	8	
07	8804 X	7623	-0-	-1181	-0-	6647	2	976	9	Y	887	940	0	90
												1	8	
08	8804 X	7344	-0-	-1460	-0-	6313	2	1031	9	Y	937	887	0	136
09	9630 X	3919	-0-	-5711	-0-	3480	2	439	9	Y	399	444	0	85
												1	8	
*10	9951 X	3168	-0-	-6783	-0-	2621	2	547	9	Y	497	475	0	99
												2	8	
11	9630 X	563	-0-	-9067	-0-	429	2	134	9	Y	122	145	0	75

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1103H	ASSOCIATED RRCID -> 283602	CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL	DEPTH 10845	CNTY: WARD PERF.10925 - 15924			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
06	7350	X	6918	-0-	-432	-0-	6575	2	343	9	Y	312	286	0	89
07	7595	X	7317	-0-	-278	-0-	6929	2	388	9	Y	353	372	0	65
08	7781	X	6880	-0-	-901	-0-	6439	2	25	4	Y	378	363	0	75
09	7530	X	6371	-0-	-1159	-0-	6030	2	22	4	Y	290	302	0	53
*10	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	11894	2	34	4	Y	485	389	0	120
11	7080	X	6644	-0-	-436	-0-	6148	2	31	4	Y	423	432	0	91
							465	9							
STATE FIREFLY 24 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 283636	COMPL. DATE 12/03/2016	TOTAL	DEPTH 10027	PERF.10326 - 17191						
06	7350	X	3726	-0-	-3624	-0-	2953	2	773	9	N	703	783	1	305
07	7595	X	3670	-0-	-3925	-0-	2889	2	2	4	N	708	766	1	242
08	7595	X	2985	-0-	-4610	-0-	2437	2	34	4	N	467	380	1	329
09	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	2879	2	39	4	N	497	569	1	257
*10	3844	X	2255	-0-	-1589	-0-	1890	2	25	4	N	309	196	1	370
11	3720	X	1048	-0-	-2672	-0-	799	2	18	4	N	210	196	1	383
							231	9							
STATE APACHE 57				WELL #: 1110H	RRCID -> 283639	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL	DEPTH 10532	PERF.10780 - 16037						
06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	7755	2	820	9	Y	745	787	0	97
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	5520	2	1	4	Y	543	583	0	55
08	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	9296	2	1175	9	Y	1068	962	0	155
09	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	8164	2	854	9	Y	776	752	0	165
*10	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	8376	2	902	9	Y	820	804	0	162
*11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3692	2	378	9	Y	344	290	0	206
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1504H	RRCID -> 283662	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL	DEPTH 10478	PERF.10903 - 15790						
06	45151	X	45151	-0-	-0-	-0-	40488	2	4663	9	Y	4239	4085	0	248
07	34017	X	34017	-0-	-0-	-0-	30336	2	3681	9	Y	3346	3382	0	190
08	39897	X	32286	-0-	-7611	-0-	28766	2	3520	9	Y	3200	3024	0	342
09	42240	X	33395	-0-	-8845	-0-	29778	2	3617	9	Y	3288	3116	0	466
*10	43648	X	38529	-0-	-5119	-0-	34132	2	4397	9	Y	3997	3703	0	673
11	42240	X	31895	-0-	-10345	-0-	28239	2	3656	9	Y	3324	3205	0	692

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 301H					RRCID -> 283687					COMPL. DATE 10/09/2013				
										TOTAL DEPTH 9986				
										PERF.10116 - 14611				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8460 X	2901	-0-	-5559	-0-	2548	2	353	9	N	321	352	1	243
07	11656 X	3542	-0-	-8114	-0-	3108	2	2	4	N	393	187	1	449
						432	9							
08	11656 X	7926	-0-	-3730	-0-	6911	2	27	4	N	898	934	1	413
						988	9							
09	11280 X	10994	-0-	-286	-0-	9998	2	27	4	N	881	930	1	363
						969	9							
*10	5239 X	1755	-0-	-3484	-0-	1684	2	3	4	N	62	192	1	232
						68	9							
11	7680 X	6234	-0-	-1446	-0-	5997	2	8	4	N	208	21	1	419
						229	9							

STATE APACHE 57					WELL #: 1611H					RRCID -> 283710				
										COMPL. DATE 10/01/2017				
										TOTAL DEPTH 10551				
										PERF.10933 - 16243				
06	16560 X	15648	-0-	-912	-0-	12914	2	2734	9	Y	2485	2454	0	110
												5	8	
07	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	15177	2	3270	9	Y	2973	2956	0	116
												4	8	
08	22341 X	22341	-0-	-0-	-0-	18641	2	40	4	Y	3327	3298	0	130
						3660	9							
09	20861 X	20861	-0-	-0-	-0-	16888	2	45	4	Y	3571	3491	0	168
						3928	9					15	8	
*10	23274 X	23274	-0-	-0-	-0-	19406	2	47	4	Y	3474	3449	0	131
						3821	9					17	8	
11	21630 X	21610	-0-	-20	-0-	18074	2	84	4	Y	3138	3104	0	106
						3452	9							

STATE APACHE 57 XL3					WELL #: 1503H					RRCID -> 283711				
										COMPL. DATE 09/29/2017				
										TOTAL DEPTH 10376				
										PERF.10657 - 20375				
06	16530 X	7709	-0-	-8821	-0-	699	1	6117	2	Y	711	420	0	400
						111	4	782	9			1	8	
07	24659 X	24659	-0-	-0-	-0-	2578	1	19025	2	Y	2541	2443	0	482
						261	4	2795	9			5	8	
08	20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	183	1	18023	2	Y	1823	2011	0	280
						74	4	2005	9					
09	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	143	1	13649	2	Y	1138	1243	0	149
						60	4	1252	9			6	8	
*10	17949 X	13155	-0-	-4794	-0-	155	1	11679	2	Y	1051	1047	0	121
						165	4	1156	9			7	8	
11	17370 X	13153	-0-	-4217	-0-	147	1	11406	2	Y	1413	1354	0	146
						46	4	1554	9					

STATE APACHE 57 XL8					WELL #: 1508H					RRCID -> 283712				
										COMPL. DATE 09/29/2017				
										TOTAL DEPTH 10491				
										PERF.10845 - 20487				
06	6180 X	1870	-0-	-4310	-0-	198	1	1140	2	Y	398	259	0	226
						94	4	438	9					
07	6603 X	5094	-0-	-1509	-0-	704	1	3096	2	Y	999	1031	0	190
						195	4	1099	9			2	8	
08	6789 X	6379	-0-	-410	-0-	201	1	4935	2	Y	1048	1072	0	162
						90	4	1153	9					
09	6570 X	5458	-0-	-1112	-0-	196	1	4681	2	Y	454	546	0	60
						82	4	499	9			3	8	
*10	6789 X	4139	-0-	-2650	-0-	196	1	3501	2	Y	212	238	0	24
						209	4	233	9			2	8	
11	6180 X	3951	-0-	-2229	-0-	187	1	3278	2	Y	388	362	0	40
						59	4	427	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 3H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL	DEPTH 10390	PERF.10653	- 20410			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	16440 X	7882	-0-	-8558	-0-	11 1 772 9	7099 2	Y	702	772 1			48
07	16988 X	13873	-0-	-3115	-0-	19 1 1613 9	12241 2	Y	1466	1398 1			116
08	39494 X	28770	-0-	-10724	-0-	38 1 61 4	26000 2 2671 9	Y	2428	2271 1	1 8		272
09	36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	46 1 76 4	33390 2 3236 9	Y	2942	2867 1			347
*10	37903 X	37903	-0-	-0-	-0-	55 1 73 4	34313 2 3462 9	Y	3147	3024 1	4 8		466
*11	31596 X	31596	-0-	-0-	-0-	35 1 42 4	28982 2 2537 9	Y	2306	2260 1			512

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL	DEPTH 10301	PERF.10550	- 20285			
06	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	6 1 998 9	3839 2	Y	907	896 1			63
07	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	7 1 1082 9	4551 2	Y	984	969 1			78
08	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	8 1 31 4	5150 2 923 9	Y	839	823 1			94
09	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	7 1 31 4	5098 2 847 9	Y	770	773 1			91
*10	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	9 1 34 4	5520 2 904 9	Y	822	790 1	1 8		122
11	5910 X	4668	-0-	-1242	-0-	14 1 31 4	3900 2 723 9	Y	657	630 1			149

STATE MAYFLY UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 284039	COMPL. DATE 12/19/2017	TOTAL	DEPTH 10087	PERF.10299	- 20175			
06	37560 X	19525	-0-	-18035	-0-	17561 2	1964 9	Y	1785	1764 1	1 8		70
07	38812 X	23729	-0-	-15083	-0-	21548 2	2181 9	Y	1983	1925 1	24 8		104
08	41354 X	11694	-0-	-29660	-0-	10530 2 1132 9	32 4	Y	1029	1090 1			43
09	20340 X	15860	-0-	-4480	-0-	14103 2 1713 9	44 4	Y	1557	1540 1			60
*10	23715 X	12207	-0-	-11508	-0-	10487 2 1593 9	127 4	Y	1448	1418 1			90
11	22950 X	12666	-0-	-10284	-0-	11237 2 1401 9	28 4	Y	1274	1306 1	10 8		48

STATE MAYFLY UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 284093	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL	DEPTH 10034	PERF.10300	- 17386			
06	15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	14004 2	1434 9	Y	1304	1320 1	1 8		54
07	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	13790 2	1287 9	Y	1170	1148 1	12 8		64
08	15376 X	14765	-0-	-611	-0-	13466 2 1258 9	41 4	Y	1144	1159 1			49
09	15450 X	13730	-0-	-1720	-0-	12435 2 1251 9	44 4	Y	1137	1141 1			45
*10	15965 X	12319	-0-	-3646	-0-	10890 2 1305 9	124 4	Y	1186	1156 1			75
11	15450 X	9917	-0-	-5533	-0-	8917 2 983 9	17 4	Y	894	927 1	7 8		35

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL6				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 1506H		ASSOCIATED RRCID -> 284118		CAPACITY COMPL. DATE 12/26/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		27150 X		1	-0-	-27149	-0-			1 4			Y	-0-			49 0			-0-
07		28055 X		-0-	-0-	-28055	-0-						Y	-0-						-0-
08		11129 X		-0-	-0-	-11129	-0-						Y	-0-						-0-
09		8280 X		773	-0-	-7507	-0-			114 1		53 2	Y	507			437 0	2 8		68
										48 4		558 9								
*10		6789 X		877	-0-	-5912	-0-			138 1		47 2	Y	495			502 0	2 8		59
										147 4		545 9								
*11		1272 X		1272	-0-	-0-	-0-			88 1		813 2	Y	312			335 0	3 1		33
										28 4		343 9								
STATE MAYFLY UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 284362		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704								
06		30000 X		28482	-0-	-1518	-0-			26140 2		2342 9	Y	2129			2162 1	1 8		82
07		31000 X		28518	-0-	-2482	-0-			26312 2		2206 9	Y	2005			1964 1	18 8		105
08		29140 X		28409	-0-	-731	-0-			26444 2		44 4	Y	1746			1781 1			70
										1921 9										
09		28470 X		28319	-0-	-151	-0-			26089 2		53 4	Y	1979			1974 1			75
										2177 9										
*10		29419 X		26472	-0-	-2947	-0-			24230 2		154 4	Y	1898			1857 1			116
										2088 9										
11		28470 X		20679	-0-	-7791	-0-			19009 2		28 4	Y	1493			1541 1	12 8		56
										1642 9										
STATE MERCURY 7				WELL #: 18H		RRCID -> 284459		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076								
06		17125 X		17125	-0-	-0-	-0-			14186 2		2939 9	Y	2672			2582 0	14 1		95
																	74 8			
07		17655 X		17655	-0-	-0-	-0-			14745 2		2910 9	Y	2645			2636 0	4 1		90
																	10 8			
08		15686 X		15462	-0-	-224	-0-			13039 2		28 4	Y	2177			2150 0	2 1		94
										2395 9							21 8			
09		15566 X		15566	-0-	-0-	-0-			13430 2		28 4	Y	1916			1925 0	5 1		80
										2108 9										
*10		17093 X		17093	-0-	-0-	-0-			14105 2		33 4	Y	2686			2660 0	19 1		76
										2955 9							11 8			
*11		16136 X		16136	-0-	-0-	-0-			13146 2		33 4	Y	2688			2659 0	22 1		79
										2957 9							4 8			
STATE APACHE 57 XL1				WELL #: 1501H		RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259								
06		22950 X		377	-0-	-22573	-0-			17 1		184 2	Y	75			232 0			43
										93 4		83 9								
07		19034 X		16241	-0-	-2793	-0-			1310 1		12038 2	Y	2292			1884 0	6 1		434
										372 4		2521 9					11 8			
08		19778 X		19778	-0-	-0-	-0-			324 1		16107 2	Y	2925			2897 0	11 1		451
										129 4		3218 9								
09		18930 X		18475	-0-	-455	-0-			250 1		14430 2	Y	3369			3337 0	18 1		448
										89 4		3706 9					17 8			
*10		19561 X		10029	-0-	-9532	-0-			223 1		7008 2	Y	2333			2479 0	13 1		275
										232 4		2566 9					14 8			
11		19140 X		6059	-0-	-13081	-0-			274 1		2820 2	Y	2605			2597 0	7 1		276
										99 4		2866 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	158 1	1730 2	Y	239	162 0		2 1		135
07	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	86 4	263 9							
08	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	480 1	4392 2	Y	640	650 0		3 1		121
09	5280 X	4415	-0-	-865	-0-	214 4	704 9			1 8				
*10	5797 X	4109	-0-	-1688	-0-	159 1	4116 2	Y	1043	999 0		4 1		161
11	5610 X	989	-0-	-4621	-0-	65 4	1147 9							
						137 1	3672 2	Y	498	584 0		7 1		66
						58 4	548 9			2 8				
						156 1	3346 2	Y	401	409 0		9 1		47
						166 4	441 9			2 8				
						148 1	45 2	Y	681	656 0				72
						47 4	749 9							
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409														
06	17850 X	17144	-0-	-706	-0-	14486 2	2658 9	Y	2416	2351 0		13 1		246
07	18445 X	18339	-0-	-106	-0-	15581 2	2758 9	Y	2507	15 8		5 1		297
08	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	15607 2	48 4	Y	2360	2436 0				
09	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	2596 9				15 8		2 1		154
*10	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	14225 2	55 4	Y	2447	2470 0		6 1		253
*11	17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	2692 9				31 8				
						15025 2	53 4	Y	2139	2342 0		6 1		253
						2353 9				2149 0		24 1		206
						14814 2	52 4	Y	2365	13 8				
						2602 9				2285 0		30 1		248
										8 8				
STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	15	-0-	15	15	1 1	13 2	Y	1	1 0				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15	1 9								-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-					-0-
									-0-					
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661														
06	30528 X	30528	-0-	-0-	-0-	19 1	25941 2	Y	4153	4060 0		28 1		116
07	31415 X	31415	-0-	-0-	-0-	4568 9				3 8				
08	32147 X	32129	-0-	-18	-0-	22 1	26835 2	Y	4144	4125 0		15 1		112
09	30540 X	29440	-0-	-1100	-0-	4558 9				8 8				
*10	31558 X	20701	-0-	-10857	-0-	32 1	27528 2	Y	4075	4015 0		22 1		150
11	31080 X	23916	-0-	-7164	-0-	86 4	4483 9							
						36 1	25305 2	Y	3648	3635 0		39 1		124
						86 4	4013 9							
						60 1	17609 2	Y	2702	2673 0		39 1		113
						60 4	2972 9			1 8				
						98 1	20631 2	Y	2840	2689 0		65 1		199
						63 4	3124 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 284854	CAPACITY COMPL. DATE 03/09/2018				TOTAL	DEPTH 10433	CNTY: WARD PERF.10676 - 21585				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		29562 X	29562	-0-	-0-	-0-	30 5930	1 9	23602	2	Y	5391	5343	0	31	1	39
07		33066 X	33066	-0-	-0-	-0-	329 4982	1 9	27755	2	Y	4529	4489	0	19	1	59
08		34563 X	34563	-0-	-0-	-0-	131 4756	1 9	29676	2	Y	4324	4285	0	28	1	70
09		31185 X	31185	-0-	-0-	-0-	34 19	1 4	26794	2	Y	3944	3876	0	91	1	45
*10		39377 X	39377	-0-	-0-	-0-	136 288	1 4	33380	2	Y	5066	4937	0	89	1	80
*11		33763 X	33763	-0-	-0-	-0-	83 262	1 4	28948	2	Y	4064	3968	0	110	1	65
									4470	9			1	8			
STATE APACHE 57				WELL #:	101H	RRCID -> 284914	COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL	DEPTH 10586	PERF.10441 - 15325				
06		13650 X	11155	-0-	-2495	-0-	9830 1257	2 9	68	4	Y	1143	1137	0	8	1	28
07		14880 X	13765	-0-	-1115	-0-	12241 1485	2 9	39	4	Y	1350	1342	0	5	1	29
08		14942 X	12837	-0-	-2105	-0-	11184 1636	2 9	17	4	Y	1487	1462	0	8	1	46
09		14460 X	10907	-0-	-3553	-0-	9512 1386	2 9	9	4	Y	1260	1236	0	13	1	52
*10		14508 X	12620	-0-	-1888	-0-	11014 1596	2 9	10	4	Y	1451	1433	0	22	1	42
11		13320 X	11955	-0-	-1365	-0-	10351 1571	2 9	33	4	Y	1428	1401	0	29	1	40
STATE APACHE 57				WELL #:	102H	RRCID -> 284957	COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL	DEPTH 10578	PERF.10490 - 15374				
06		4890 X	4052	-0-	-838	-0-	3463 541	2 9	48	4	Y	492	485	0	3	1	12
07		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5144 798	2 9	29	4	Y	725	718	0	2	1	16
08		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	4612 877	2 9	13	4	Y	797	784	0	4	1	25
09		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	4507 966	2 9	7	4	Y	878	856	0	7	1	37
*10		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	4340 883	2 9	5	4	Y	803	803	0	10	1	23
11		4350 X	3311	-0-	-1039	-0-	2674 617	2 9	20	4	Y	561	560	0	8	1	16
STATE APACHE 57				WELL #:	204H	RRCID -> 284962	COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL	DEPTH 10518	PERF.10870 - 16061				
06		16881 X	16881	-0-	-0-	-0-	14886 1951	2 9	44	4	Y	1774	1636	0	17	1	268
07		19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	17602 2391	2 9	1	4	Y	2174	2189	0	10	1	240
08		21467 X	21467	-0-	-0-	-0-	19061 18512	2 2	2406	9	Y	2187	2163	0	15	1	249
09		20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	18512 2285	2 9	2251	9	Y	2046	1972	0	29	1	286
*10		21204 X	21196	-0-	-8	-0-	18849 2285	2 9	62	4	Y	2077	2110	0	47	1	197
*11		20986 X	20986	-0-	-0-	-0-	5 20	1 4	18587	2	Y	2158	2124	0	66	1	165
									2374	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	34860 X	31426	-0-	-3434	-0-	20	1	27203	2	Y	3821	3725	0	106
						4203	9					3	8	
07	36022 X	32682	-0-	-3340	-0-	23	1	28475	2	Y	3804	3783	0	103
						4184	9					6	8	
08	30380 X	22277	-0-	-8103	-0-	23	1	19439	2	Y	2505	2498	0	92
						59	4	2756	9					
09	29400 X	24691	-0-	-4709	-0-	31	1	21294	2	Y	2998	2952	0	101
						68	4	3298	9					
*10	30380 X	26474	-0-	-3906	-0-	78	1	22984	2	Y	3049	2965	0	126
						58	4	3354	9			1	8	
11	29400 X	27385	-0-	-2015	-0-	109	1	23177	2	Y	3672	3457	0	257
						60	4	4039	9			1	8	
STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033														
06	T. A.	3653	-0-	3653	3653	3108	2	545	9	Y	495	428	0	64
07	T. A.	8330	-0-	8330	11983	7299	2	1031	9	Y	937	902	0	95
												1	8	
08	T. A.	4529	-0-	4529	16512	3747	2	782	9	Y	711	700	0	104
09	26621 X	10109	-0-	-16512	-0-	8990	2	1119	9	Y	1017	889	0	217
												4	8	
*10	8339 X	6665	-0-	-1674	-0-	6027	2	638	9	Y	580	669	0	114
												3	8	
11	8070 X	2576	-0-	-5494	-0-	2321	2	255	9	Y	232	201	0	139
STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981														
06	12390 X	7369	-0-	-5021	-0-	6043	2	77	4	Y	1135	1127	0	28
						1249	9					1	8	
07	11563 X	8162	-0-	-3401	-0-	6933	2	41	4	Y	1080	1079	0	23
						1188	9					3	8	
08	9362 X	7912	-0-	-1450	-0-	6612	2	18	4	Y	1165	1147	0	36
						1282	9							
09	9060 X	8937	-0-	-123	-0-	7431	2	11	4	Y	1359	1323	0	57
						1495	9					5	8	
*10	9269 X	8993	-0-	-276	-0-	7449	2	8	4	Y	1396	1391	0	41
						1536	9					6	8	
11	7890 X	6338	-0-	-1552	-0-	4997	2	33	4	Y	1189	1182	0	34
						1308	9							
STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596														
06	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	6743	2	67	4	Y	868	861	0	21
						955	9					1	8	
07	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	6714	2	33	4	Y	1105	1098	0	24
						1216	9					2	8	
08	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	6306	2	14	4	Y	1059	1045	0	33
						1165	9							
09	7770 X	1333	-0-	-6437	-0-	678	2	6	4	Y	590	595	0	25
						649	9					2	8	
*10	8029 X	7106	-0-	-923	-0-	6041	2	6	4	Y	963	943	0	28
						1059	9					4	8	
11	7770 X	7428	-0-	-342	-0-	6193	2	29	4	Y	1096	1074	0	31
						1206	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1105H		ASSOCIATED RRCID -> 285025		CAPACITY COMPL. DATE 04/20/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	13620 X	10551	-0-	-3069	-0-	9310	2	1241	9	Y	1128	1041 ₂	0 ₈	10	1	325
07	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	14606	2	1921	9	Y	1746	1733 ₅	0 ₈	8	1	325
08	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	35 ₂₂₆₁	1 ₉	17677	2	Y	2055	1957 ₃	0 ₈	14	1	409
09	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	328 ₁₆₆₉	1 ₉	14117	2	Y	1517	1618 ₆	0 ₈	22	1	280
*10	16523 X	13888	-0-	-2635	-0-	418 ₁₅₈₈	1 ₉	11882	2	Y	1444	1321 ₆	0 ₈	27	1	370
11	19320 X	10636	-0-	-8684	-0-	198 ₁₂₀₆	1 ₉	9232	2	Y	1096	1195 ₆	0 ₈	30	1	241
STATE APACHE 57				WELL #:	211H	RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH 10569		PERF.10843 - 20594				
06	24664 X	24664	-0-	-0-	-0-	21100 ₃₄₅₀	2 ₉	114	4	Y	3136	3105 ₂	0 ₈	21	1	76
07	26242 X	26242	-0-	-0-	-0-	22380 ₃₈₀₄	2 ₉	58	4	Y	3458	3442 ₆	0 ₈	11	1	75
08	24188 X	24188	-0-	-0-	-0-	20450 ₃₇₁₄	2 ₉	24	4	Y	3376	3314 ₁	0 ₈	34	1	103
09	24587 X	24587	-0-	-0-	-0-	20909 ₃₆₆₄	2 ₉	14	4	Y	3331	3217 ₁₂	0 ₈	68	1	137
*10	23981 X	23981	-0-	-0-	-0-	20198 ₃₇₆₆	2 ₉	17	4	Y	3424	3353 ₁₅	0 ₈	95	1	98
*11	22896 X	22896	-0-	-0-	-0-	19090 ₃₇₆₀	2 ₉	46	4	Y	3418	3295 ₁₅	0 ₈	127	1	94
STATE APACHE 57				WELL #:	202H	RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 10569		PERF.10944 - 15765				
06	11250 X	10120	-0-	-1130	-0-	8869 ₁₂₂₀	2 ₉	31	4	Y	1109	1014 ₁	0 ₈	8	1	168
07	11160 X	11154	-0-	-6	-0-	9819 ₁₃₃₁	2 ₉	4	4	Y	1210	1238 ₁	0 ₈	5	1	134
08	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	1 ₄	1 ₄	10247	2	Y	1192	1183 ₁₃₁₁	0 ₉	7	1	136
09	10650 X	9630	-0-	-1020	-0-	8522 ₁₁₀₄	2 ₉	4	4	Y	1004	984 ₄	0 ₈	11	1	141
*10	11160 X	6988	-0-	-4172	-0-	6171 ₇₈₄	2 ₉	33	4	Y	713	770 ₃	0 ₈	13	1	68
11	11190 X	7000	-0-	-4190	-0-	397 ₁₅	1 ₄	5535	2	Y	957	935 ₃	0 ₈	16	1	74
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	307H	RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 9859		PERF.10162 - 14870				
06	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3233	2	548	9	Y	498	342	1	2	8	343
07	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2066 ₃₅₂	2 ₉	1	4	Y	320	178	1	2	8	483
08	2294 X	428	-0-	-1866	-0-	11 ₄₀₉	2 ₉	8	4	Y	372	514	1			341
09	3780 X	847	-0-	-2933	-0-	518 ₃₁₂	2 ₉	17	4	Y	284	172	1	1	8	452
*10	3906 X	411	-0-	-3495	-0-	86 ₂₆₂	2 ₉	63	4	Y	238	1	8			689
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					689

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162													
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1502H		RRCID ->	285135	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL	DEPTH	10778	PERF.11700	-	16590			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	9090 X	5322	-0-	-3768	-0-		4779	2	543	9	Y	494	484	0	29			
07	9889 X	9652	-0-	-237	-0-		8897	2	755	9	Y	686	670	0	39			
													1	8				
08	10602 X	1507	-0-	-9095	-0-		1231	2	276	9	Y	251	262	0	27			
09	10260 X	3240	-0-	-7020	-0-		2683	2	557	9	Y	506	457	0	72			
*10	10478 X	3388	-0-	-7090	-0-		2715	2	673	9	Y	612	573	0	104			
11	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-						Y	405	422	0	87			

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2101H		RRCID ->	285136	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL	DEPTH	10394	PERF.10910	-	15650			
06	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-		7603	2	1245	9	Y	1132	1037	1	313			
07	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-		7522	2	1180	9	Y	1073	1046	1	338			
08	9052 X	8109	-0-	-943	-0-		7024	2	4	4	Y	983	1047	1	274			
							1081	9										
09	8760 X	7041	-0-	-1719	-0-		5947	2	120	4	Y	885	904	1	254			
							974	9										
*10	9052 X	7384	-0-	-1668	-0-		6196	2	131	4	Y	961	957	1	257			
							1057	9										
11	8760 X	6500	-0-	-2260	-0-		5541	2	101	4	Y	780	777	1	260			
							858	9										

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1506H		RRCID ->	285137	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL	DEPTH	10422	PERF.10969	-	15852			
06	44317 X	44317	-0-	-0-	-0-		41810	2	2507	9	Y	2279	2193	0	132			
													1	8				
07	45357 X	45357	-0-	-0-	-0-		42718	2	1	4	Y	2398	2370	0	136			
							2638	9					4	8				
08	44568 X	44568	-0-	-0-	-0-		42119	2	1	4	Y	2225	2097	0	236			
							2448	9										
09	39508 X	39508	-0-	-0-	-0-		37370	2	1	4	Y	1943	1859	0	272			
							2137	9					1	8				
*10	22878 X	22489	-0-	-389	-0-		21101	2	1	4	Y	1261	1276	0	209			
							1387	9					2	8				
*11	37376 X	37376	-0-	-0-	-0-		35216	2	1	4	Y	1963	1665	0	398			
							2159	9										

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	285138	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL	DEPTH	10434	PERF.10772	-	17462		
06	16830 X	11163	-0-	-5667	-0-		15	1	9905	2	Y	1130	1119	1	78			
							1243	9										
07	14384 X	13311	-0-	-1073	-0-		18	1	11794	2	Y	1363	1333	1	108			
							1499	9										
08	14384 X	13083	-0-	-1301	-0-		17	1	11624	2	Y	1279	1242	1	144			
							35	4	1407	9				1	8			
09	13920 X	13413	-0-	-507	-0-		17	1	11981	2	Y	1254	1249	1	149			
							36	4	1379	9								
*10	13299 X	4863	-0-	-8436	-0-		7	1	4104	2	Y	664	712	1	100			
							22	4	730	9								
11	12870 X	10263	-0-	-2607	-0-		23	1	8857	2	Y	1228	1051	1	277			
							32	4	1351	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2H														
ASSOCIATED RRCID -> 285139														
CAPACITY COMPL. DATE 03/16/2017														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	38258	X	38258	-0-	-0-	-0-		55	1	35226	2	Y	2706	186
								2977	9					
07	40022	X	40022	-0-	-0-	-0-		57	1	36953	2	Y	2738	216
								3012	9					
08	38285	X	29146	-0-	-9139	-0-		40	1	26811	2	Y	2032	227
								60	4	2235	9			
09	37050	X	26836	-0-	-10214	-0-		34	1	24517	2	Y	2020	238
								63	4	2222	9			
*10	38285	X	30962	-0-	-7323	-0-		46	1	28142	2	Y	2458	364
								70	4	2704	9			
11	37050	X	23528	-0-	-13522	-0-		31	1	21794	2	Y	1511	333
								41	4	1662	9			

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H														
RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015														
TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290														
06	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-		6515	2	22	4	Y	1914	49
								2105	9					
07	8463	X	8437	-0-	-26	-0-		6434	2	24	4	Y	1799	31
								1979	9					
08	10540	X	8279	-0-	-2261	-0-		6339	2	38	4	Y	1729	35
								1902	9					
09	10200	X	8879	-0-	-1321	-0-		7132	2	1747	9	Y	1588	83
*10	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-		7615	2	1713	9	Y	1557	94
*11	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-		8457	2	33	4	Y	1826	67
								2009	9					

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H														
RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015														
TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610														
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-		8034	2	108	4	Y	857	402
								943	9					
07	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-		11276	2	1588	9	Y	1444	162
08	11873	X	8748	-0-	-3125	-0-		7518	2	276	4	Y	867	463
								954	9					
09	11490	X	2207	-0-	-9283	-0-		1663	2	285	4	Y	235	330
								259	9					
*10	12865	X	416	-0-	-12449	-0-		237	2	117	4	Y	56	385
								62	9					
11	12450	X	86	-0-	-12364	-0-		30	2	43	4	Y	12	201
								13	9					

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H														
RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015														
TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595														
06	16350	X	11318	-0-	-5032	-0-		10615	2	132	4	Y	519	227
								571	9					
07	16895	X	12243	-0-	-4652	-0-		10954	2	1289	9	Y	1172	464
08	16895	X	7238	-0-	-9657	-0-		6140	2	336	4	Y	693	257
								762	9					
09	11310	X	1060	-0-	-10250	-0-		864	2	176	4	Y	18	274
								20	9					
*10	12245	X	322	-0-	-11923	-0-		214	2	108	4	Y	-0-	274
11	11850	X	5625	-0-	-6225	-0-		4479	2	202	4	Y	858	882
								944	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7				//CONT.// 71052 900 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:		16H		RRCID -> 285192		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12809 - 17336			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	241	-0-	-2669	-0-	14	2	227	9	Y	206	191	0	6	8	21	
07	1333 X	657	-0-	-676	-0-	562	2	95	9	Y	86	93	0	4	8	10	
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	5	2	5	4	Y	68	52	0	23	8	3	
						75	9										
09	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-	3	0			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

STATE VIKING E 7				WELL #:		11H		RRCID -> 285193		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 11715		PERF.12112 - 16566			
06	16770 X	8784	-0-	-7986	-0-	6778	2	2006	9	Y	1824	1728	0	6	1	168	
												7	8				
07	13299 X	6282	-0-	-7017	-0-	5030	2	1252	9	Y	1138	1207	0	1	1	92	
												6	8				
08	11191 X	3494	-0-	-7697	-0-	2695	2	14	4	Y	714	720	0	8	8	78	
						785	9										
09	9480 X	3135	-0-	-6345	-0-	2420	2	15	4	Y	636	666	0	1	1	47	
						700	9										
*10	9796 X	3856	-0-	-5940	-0-	2913	2	20	4	Y	839	807	0	3	1	71	
						923	9					5	8				
11	8790 X	3097	-0-	-5693	-0-	2313	2	14	4	Y	700	711	0	3	1	55	
						770	9					2	8				

STATE VIKING E 7				WELL #:		12H		RRCID -> 285204		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 11874		PERF.12165 - 16647			
06	6960 X	5581	-0-	-1379	-0-	4154	2	1427	9	Y	1297	1240	0	4	1	120	
												4	8				
07	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	6447	2	1683	9	Y	1530	1520	0	1	1	124	
												5	8				
08	7285 X	6293	-0-	-992	-0-	4730	2	19	4	Y	1404	1365	0	1	1	153	
						1544	9					9	8				
09	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	5587	2	23	4	Y	1332	1384	0	2	1	99	
						1465	9										
*10	8122 X	7913	-0-	-209	-0-	6088	2	26	4	Y	1635	1582	0	8	1	138	
						1799	9					6	8				
11	7860 X	7366	-0-	-494	-0-	5574	2	29	4	Y	1603	1602	0	9	1	125	
						1763	9					5	8				

STATE APACHE 57				WELL #:		213H		RRCID -> 285220		COMPL. DATE 06/13/2016		TOTAL DEPTH 10561		PERF.10777 - 20298			
06	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	12483	2	86	4	Y	2898	2884	0	11	1	71	
						3188	9					2	8				
07	18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	14371	2	47	4	Y	3510	3497	0	6	1	76	
						3861	9					2	8				
08	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	14517	2	21	4	Y	3939	3879	0	15	1	121	
						4333	9										
09	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	13603	2	12	4	Y	2209	2203	0	27	1	92	
						2430	9					8	8				
*10	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	12802	2	12	4	Y	3039	2992	0	37	1	88	
						3343	9					14	8				
*11	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	13440	2	52	4	Y	2732	2688	0	55	1	77	
						3005	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 3H															ASSOCIATED RRCID -> 285228															CAPACITY COMPL. DATE 04/15/2018															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																									
06	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-		297 1	14351 2	9	Y	535	501 0	21 1	1	31																																																											
07	14446 X	10635	-0-	-3811	-0-		28 4	589 9	2	Y	125	137 0	8 1	3	8																																																											
08	14446 X	902	-0-	-13544	-0-		60 4	138 9	2	Y	351	317 0			42																																																											
09	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-		79 1	411 2	9	Y	1022	958 0	29 1	1	76																																																											
*10	18744 X	18744	-0-	-0-	-0-		26 4	386 9	2	Y	1235	1181 0	42 1	2	86																																																											
*11	20677 X	20677	-0-	-0-	-0-		162 1	14121 2	9	Y	1852	1724 0	61 1	1	152																																																											
							7 4	1124 9	2	Y		1 8																																																														
							181 1	17202 2	9	Y		2 8																																																														
							2 4	1359 9	2	Y		2 8																																																														
							1273 1	17360 2	9	Y		1 8																																																														
							7 4	2037 9	2	Y		1 8																																																														
STATE STREET 20-29 B UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 285229															COMPL. DATE 04/14/2018															TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769														
06	38220 X	26697	-0-	-11523	-0-		337 1	23972 2	9	Y	2143	2145 0	27 1	1	128																																																											
07	39494 X	27676	-0-	-11818	-0-		31 4	2357 9	2	Y	1793	1777 0	15 1	4	125																																																											
08	34875 X	26256	-0-	-8619	-0-		304 1	25320 2	9	Y	1649	1560 0	19 1	1	195																																																											
09	33750 X	19954	-0-	-13796	-0-		80 4	1972 9	2	Y	1281	1347 0	32 1	2	95																																																											
*10	33635 X	20066	-0-	-13569	-0-		273 1	24151 2	9	Y	1530	1469 0	46 1	3	107																																																											
11	26790 X	13421	-0-	-13369	-0-		18 4	1814 9	2	Y	855	852 0	41 1	6	69																																																											
							178 1	18359 2	9	Y		2 8																																																														
							8 4	1409 9	2	Y		2 8																																																														
							190 1	18191 2	9	Y		3 8																																																														
							2 4	1683 9	2	Y		3 8																																																														
							1154 1	11320 2	9	Y		1 8																																																														
							6 4	941 9	2	Y		1 8																																																														
STATE STREET 20-29 B UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 285240															COMPL. DATE 04/14/2018															TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686														
06	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-		275 1	15495 2	9	Y	1328	1240 0	22 1	2	79																																																											
07	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-		26 4	1461 9	2	Y	1061	1050 0	12 1	4	74																																																											
08	19548 X	19548	-0-	-0-	-0-		231 1	16327 2	9	Y	1430	1316 0	19 1	1	169																																																											
09	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-		61 4	1167 9	2	Y	1321	1361 0	30 1	1	98																																																											
*10	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-		213 1	17748 2	9	Y	1137	1110 0	44 1	2	79																																																											
*11	20443 X	20443	-0-	-0-	-0-		14 4	1573 9	2	Y	1052	980 0	67 1	1	83																																																											
							151 1	16931 2	9	Y		1 8																																																														
							6 4	1453 9	2	Y		2 8																																																														
							157 1	16855 2	9	Y		2 8																																																														
							1 4	1251 9	2	Y		1 8																																																														
							977 1	18304 2	9	Y		1 8																																																														
							5 4	1157 9	2	Y		1 8																																																														
STATE STREET 20-29 C UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 285337															COMPL. DATE 04/14/2018															TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720														
06	35040 X	29438	-0-	-5602	-0-		252 1	27382 2	9	Y	1619	1614 0	32 1	2	96																																																											
07	35774 X	30634	-0-	-5140	-0-		23 4	1781 9	2	Y	1785	1735 0	17 1	4	125																																																											
08	35278 X	27905	-0-	-7373	-0-		223 1	28388 2	9	Y	1792	1684 0	21 1	1	212																																																											
09	33600 X	25395	-0-	-8205	-0-		59 4	1964 9	2	Y	1753	1790 0	43 1	2	130																																																											
*10	33883 X	26591	-0-	-7292	-0-		185 1	25737 2	9	Y	1934	1862 0	64 1	3	135																																																											
11	29640 X	26314	-0-	-3326	-0-		12 4	1971 9	2	Y	1680	1591 0	88 1	1	135																																																											
							126 1	23336 2	9	Y		2 8																																																														
							5 4	1928 9	2	Y		2 8																																																														
							135 1	24070 2	9	Y		3 8																																																														
							259 4	2127 9	2	Y		3 8																																																														
							924 1	23537 2	9	Y		1 8																																																														
							5 4	1848 9	2	Y		1 8																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	RRCID -> 285338	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10343	PERF.10584	- 17823						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	32520 X	26417	-0-	-6103	-0-		246 23 4	1 23868 2280 9	2 2	Y	2073	2103 2 8	26 0	1 13	1 1	124 175	
07	33604 X	26402	-0-	-7202	-0-		274 72 4	1 23310 2746 9	2 2	Y	2496	2427 5 8	0 0	13 21	1 1	175 302	
08	31589 X	30721	-0-	-868	-0-		266 18 4	1 27641 2796 9	2 2	Y	2542	2394 2 8	0 0	45 21	1 1	175 302	
09	30510 X	28092	-0-	-2418	-0-		184 8 4	1 25325 2575 9	2 2	Y	2341	2421 2 8	0 0	45 65	1 1	175 179	
*10	31527 X	28400	-0-	-3127	-0-		194 2 4	1 25390 2814 9	2 2	Y	2558	2485 4 8	0 0	65 88	1 1	179 186	
11	29730 X	28035	-0-	-1695	-0-		1261 7 4	1 24247 2520 9	2 2	Y	2291	2195 1 8	0 0	88 1	1 1	186	

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	306H	RRCID -> 285366	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 9899	PERF.10202	- 15102						
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				Y	35	171 1 1	1 3	8 8	385 243 368			
07	1581 X	45	-0-	-1536	-0-	1 4	44 9	9 4	Y	40	179 1 1	1 1	8 8	243 368			
08	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1562 139 9	2 2	9 4	Y	126	1 1			368			
09	1530 X	121	-0-	-1409	-0-	11 4	110 9	9 4	Y	100	166 2 8	1 1	8 8	301 650			
*10	1519 X	529	-0-	-990	-0-	83 2	60 4	4 4	Y	351	2 8			650			
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-	386 9			Y	-0-				650			

LINK VJ RANCH 14-23 H				WELL #:	8H	RRCID -> 285470	COMPL. DATE 06/22/2018	TOTAL	DEPTH 11394	PERF.11550	- 19193						
06	14220 X	12862	-0-	-1358	-0-	10687 2	2175 9	9 4	Y	1977	2150 1 1	10 3	8 8	79 81			
07	14694 X	13723	-0-	-971	-0-	11258 2464 9	2 2	1 4	Y	2240	2238 1 1			81			
08	14694 X	13499	-0-	-1195	-0-	11193 2259 9	2 2	47 4	Y	2054	2069 1 1	3 2	8 8	63 41			
09	13770 X	12462	-0-	-1308	-0-	10335 2083 9	2 2	44 4	Y	1894	1914 1 1	2 2	8 8	41 41			
*10	13733 X	12790	-0-	-943	-0-	10918 1829 9	2 2	43 4	Y	1663	1663 1 1			41			
11	13290 X	11162	-0-	-2128	-0-	9502 1521 9	2 2	139 4	Y	1383	1335 1 1	11 8	8 8	78			

STATE RIO UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285523	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL	DEPTH 10540	PERF.10600	- 17957						
06	21930 X	21920	-0-	-10	-0-	8 1	18025 2	2 4	Y	3512	3475 1 8	23 13	1 1	85 26			
07	22661 X	20501	-0-	-2160	-0-	24 4	3863 9	9 2	Y	1124	1166 4 8	0 20	13 20	1 1	26 44		
08	23405 X	22029	-0-	-1376	-0-	2 4	1236 9	2 2	Y	1306	1268 0 0	0 37	1 1	44 62			
09	22650 X	21103	-0-	-1547	-0-	3 4	1437 9	2 2	Y	1554	1497 2 8	0 53	37 53	1 1	62 43		
*10	23405 X	20652	-0-	-2753	-0-	5 1	19389 2	2 2	Y	1248	1212 2 8	0 73	1 1	43 37			
11	21930 X	20305	-0-	-1625	-0-	1709 9	34 1	19237 2	Y	1248	1212 2 8	0 73	1 1	43 37			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 285545	CAPACITY COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL	DEPTH 10312	CNTY: WARD PERF.10504 - 20426				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	20941 X	20941	-0-	-0-	-0-		30 1	19194	2	Y		1561	1538	1			107
07	20739 X	20359	-0-	-380	-0-		1717 9 29 1	18640	2	Y		1536	1522	1			121
08	20739 X	19951	-0-	-788	-0-		1690 9 26 1	17880	2	Y		1809	1726	1	1	8	203
09	20940 X	20438	-0-	-502	-0-		55 4 25 1	1990 9 18239	2	Y		1915	1891	1			227
*10	21638 X	18024	-0-	-3614	-0-		67 4 27 1	2107 9 16655	2	Y		1220	1266	1	1	8	180
11	20940 X	14068	-0-	-6872	-0-		1342 9 23 1	1579 9 12459	2	Y		1435	1292	1			323
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 285555	COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL	DEPTH 10419	PERF.10648 - 20502				
06	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-		12 1	7449	2	Y		713	721	1			49
07	8122 X	6333	-0-	-1789	-0-		784 9 9 1	5608	2	Y		651	648	1			52
08	8122 X	4179	-0-	-3943	-0-		716 9 5 1	3645	2	Y		467	466	1			53
09	8250 X	5072	-0-	-3178	-0-		15 4 6 1	514 9 4661	2	Y		361	371	1			43
*10	8525 X	6644	-0-	-1881	-0-		8 4 10 1	397 9 6045	2	Y		523	487	1	1	8	78
11	8250 X	4273	-0-	-3977	-0-		14 4 18 1	575 9 3824	2	Y		375	369	1			84
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 285571	COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL	DEPTH 10410	PERF.10602 - 20542				
06	35160 X	29701	-0-	-5459	-0-		42 1	27114	2	Y		2314	2292	1			159
07	34565 X	27390	-0-	-7175	-0-		2545 9 39 1	25111	2	Y		2036	2034	1			161
08	33294 X	22340	-0-	-10954	-0-		2240 9 31 1	20803	2	Y		1347	1356	1	1	8	151
09	31590 X	22924	-0-	-8666	-0-		24 4 29 1	1482 9 21254	2	Y		1465	1443	1			173
*10	30690 X	22056	-0-	-8634	-0-		29 4 33 1	1612 9 20278	2	Y		1560	1500	1	2	8	231
11	29700 X	14536	-0-	-15164	-0-		29 4 24 1	1716 9 13555	2	Y		864	905	1			190
JAWS STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285641	COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL	DEPTH 10226	PERF.10557 - 18038				
06	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-		672 1	5669	2	N		656	545	1			418
07	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-		2 4 309 1	722 9 7169	2	N		1109	1112	1	8	8	407
08	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-		6 4 300 1	1220 9 5757	2	N		728	747	1			388
09	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-		67 4 240 1	801 9 7059	2	N		836	898	1			326
10	0	5216	-0-	5216	5216		81 4 189 1	920 9 4205	2	N		690	751	1			265
11	0	10	-0-	10	5226		63 4 10 1	759 9		N		-0-					265

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE													
06	33000 X	24408	-0-	-8592	-0-			2 25	1 4	22299 2082	2 9	Y	1893	1898 2	0 8	47													
07	29326 X	28592	-0-	-734	-0-			4 2305	1 9	26283	2	Y	2095	2071 6	0 8	50													
08	29326 X	28439	-0-	-887	-0-			14 51	1 4	25758 2616	2 9	Y	2378	2339 0	0 0	68													
09	28883 X	28883	-0-	-0-	-0-			14 55	1 4	26254 2560	2 9	Y	2327	2269 2	0 8	79													
*10	28582 X	28512	-0-	-70	-0-			23 147	1 4	25871 2471	2 9	Y	2246	2192 2	0 8	67													
*11	27897 X	27897	-0-	-0-	-0-			41 62	1 4	25486 2308	2 9	Y	2098	2026 2	0 8	63													
STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427																													
06	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-			10290 2318	2 9	71	4	Y	2107	2092 1	0 8	51													
07	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-			12332 2687	2 9	39	4	Y	2443	2432 4	0 8	53													
08	16312 X	16312	-0-	-0-	-0-			13274 3020	2 9	18	4	Y	2745	2703 0	0 0	85													
09	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-			12983 2778	2 9	10	4	Y	2525	2477 9	0 8	105													
*10	15960 X	15960	-0-	-0-	-0-			13192 2756	2 9	12	4	Y	2505	2498 11	0 8	73													
11	14100 X	10357	-0-	-3743	-0-			8277 2053	2 9	27	4	Y	1866	1861 0	0 0	53													
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073																													
06	34865 X	34865	-0-	-0-	-0-			33979	2	886	9	Y	805	822	1	40													
07	31992 X	30197	-0-	-1795	-0-			29316	2	881	9	Y	801	785	1	55													
08	32373 X	32373	-0-	-0-	-0-			31564 765	2 9	44	4	Y	695	710	1	40													
09	34860 X	30107	-0-	-4753	-0-			28427 1630	2 9	50	4	Y	1482	1464	1	58													
*10	36022 X	31214	-0-	-4808	-0-			29724 1439	2 9	51	4	Y	1308	1280	1	86													
11	34860 X	19570	-0-	-15290	-0-			18738 799	2 9	33	4	Y	726	771	1	41													
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023																													
06	23160 X	18203	-0-	-4957	-0-			16261	2	1942	9	Y	1765	1823	1	88													
07	24143 X	24143	-0-	-0-	-0-			21944	2	2199	9	Y	1999	1948	1	136													
08	26699 X	26699	-0-	-0-	-0-			24495 2096	2 9	108	4	Y	1905	1931	1	110													
09	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-			20793 2132	2 9	100	4	Y	1938	1972	1	76													
10	0	23362	-0-	23362	23362			21258 2009	2 9	95	4	Y	1826	1782	1	120													
11	0	11908	-0-	11908	35270			11445 441	2 9	22	4	Y	401	499	1	22													

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 286411														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	27060 X	26612	-0-	-448	-0-			2	1	24256	2	Y	2120	52
								22	4	2332	9			
07	31412 X	31412	-0-	-0-	-0-			4	1	28495	2	Y	2648	63
								2913	9					
08	30504 X	29618	-0-	-886	-0-			13	1	26946	2	Y	2385	68
								35	4	2624	9			
09	29520 X	27542	-0-	-1978	-0-			10	1	25064	2	Y	2209	75
								38	4	2430	9			
*10	31403 X	27114	-0-	-4289	-0-			15	1	24620	2	Y	2159	64
								104	4	2375	9			
11	30390 X	24072	-0-	-6318	-0-			26	1	21843	2	Y	1955	58
								52	4	2151	9			
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455														
06	28590 X	23623	-0-	-4967	-0-			2	1	21186	2	Y	2192	54
								24	4	2411	9			
07	26590 X	26590	-0-	-0-	-0-			4	1	23790	2	Y	2542	60
								2796	9					
08	26009 X	24082	-0-	-1927	-0-			14	1	21630	2	Y	2183	62
								37	4	2401	9			
09	25170 X	21096	-0-	-4074	-0-			12	1	18973	2	Y	1889	64
								33	4	2078	9			
*10	26598 X	20429	-0-	-6169	-0-			21	1	18058	2	Y	2021	61
								127	4	2223	9			
11	25740 X	23775	-0-	-1965	-0-			43	1	21018	2	Y	2412	72
								61	4	2653	9			
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221														
06	53130 X	6261	-0-	-46869	-0-			5574	2	6	4	Y	619	15
								681	9					
07	40734 X	-0-	-0-	-40734	-0-							Y	-0-	-0-
08	48577 X	-0-	-0-	-48577	-0-							Y	-0-	-0-
09	47010 X	15470	-0-	-31540	-0-			8	1	12744	2	Y	2181	75
								319	4	2399	9			
10	0	28606	-0-	28606	28606			24	1	24881	2	Y	3207	97
								173	4	3528	9			
11	0	26729	-0-	26729	55335			41	1	23511	2	Y	2819	85
								76	4	3101	9			
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451														
06	23190 X	18646	-0-	-4544	-0-			1	1	16942	2	Y	1533	38
								17	4	1686	9			
07	23498 X	22036	-0-	-1462	-0-			3	1	19972	2	Y	1874	45
								2061	9					
08	23374 X	21315	-0-	-2059	-0-			10	1	19310	2	Y	1777	51
								40	4	1955	9			
09	22620 X	19210	-0-	-3410	-0-			10	1	17375	2	Y	1626	55
								36	4	1789	9			
*10	23374 X	19860	-0-	-3514	-0-			16	1	17823	2	Y	1742	52
								105	4	1916	9			
11	21330 X	18353	-0-	-2977	-0-			28	1	16494	2	Y	1623	48
								46	4	1785	9			

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1130

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 10H		ASSOCIATED RRCID -> 286424		CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	44218 X	44218	-0-	-0-	-0-		3 1	40145 2	Y			3667	3586 0	51 1		90	
07	52713 X	52713	-0-	-0-	-0-		36 4	4034 9					2 8				
08	49761 X	49761	-0-	-0-	-0-		7 1	47483 2	Y			4748	4687 0	31 1		113	
09	44220 X	41560	-0-	-2660	-0-		5223 9						7 8				
*10	52700 X	33207	-0-	-19493	-0-		21 1	44452 2	Y			4747	4683 0	40 1		136	
11	51000 X	30166	-0-	-20834	-0-		66 4	5222 9					1 8				
							18 1	36942 2	Y			4125	4053 0	65 1		140	
							62 4	4538 9					3 8				
							26 1	29310 2	Y			3369	3329 0	76 1		101	
							165 4	3706 9					3 8				
							45 1	26685 2	Y			3062	2969 0	99 1		92	
							68 4	3368 9					3 8				
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286426	COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900						
06	22110 X	18061	-0-	-4049	-0-		1 1	16156 2	Y			1716	1728 0	19 1		42	
07	23405 X	21562	-0-	-1843	-0-		16 4	1888 9					1 8				
08	23405 X	21649	-0-	-1756	-0-		3 1	19349 2	Y			2009	1989 0	11 1		48	
09	22650 X	20555	-0-	-2095	-0-		2210 9						3 8				
*10	23033 X	22168	-0-	-865	-0-		10 1	19364 2	Y			2038	2012 0	16 1		58	
11	20940 X	20237	-0-	-703	-0-		33 4	2242 9					0				
							9 1	18415 2	Y			1906	1864 0	33 1		65	
							34 4	2097 9					2 8				
							16 1	19811 2	Y			2035	1986 0	51 1		61	
							102 4	2239 9					2 8				
							27 1	18117 2	Y			1862	1798 0	67 1		56	
							45 4	2048 9					2 8				
STATE COACHMAN A UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286455	COMPL. DATE 03/27/2019				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955						
06	27000 X	26603	-0-	-397	-0-		102 1	24389 2	Y			1916	1911 0	27 1		34	
07	27962 X	27862	-0-	-100	-0-		4 4	2108 9					2 8				
08	27952 X	27952	-0-	-0-	-0-		139 1	25440 2	Y			2027	1999 0	17 1		41	
09	25470 X	24712	-0-	-758	-0-		53 4	2230 9					4 8				
*10	26319 X	25975	-0-	-344	-0-		71 1	25632 2	Y			2040	2002 0	24 1		54	
11	25470 X	22758	-0-	-2712	-0-		5 4	2244 9					1 8				
							160 1	22446 2	Y			1898	1784 0	84 1		82	
							18 4	2088 9					2 8				
							321 1	23569 2	Y			1890	1836 0	62 1		71	
							6 4	2079 9					3 8				
							266 1	20544 2	Y			1765	1714 0	77 1		45	
							6 4	1942 9					0				
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 286597	COMPL. DATE 11/25/2019				TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459						
06	30060 X	21938	-0-	-8122	-0-		19782 2	8 4	Y			1953	1984 1	1 8		88	
07	29419 X	19728	-0-	-9691	-0-		2148 9						2 8				
08	25358 X	20673	-0-	-4685	-0-		18000 2	1728 9	Y			1571	1550 1	16 8		93	
09	23850 X	19343	-0-	-4507	-0-		18206 2	483 4	Y			1804	1813 1			84	
*10	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-		1984 9						0				
11	21930 X	19132	-0-	-2798	-0-		17564 2	4 4	Y			1614	1632 1			66	
							1775 9						0				
							22169 2	101 4	Y			1819	1766 1			119	
							2001 9						0				
							17697 2	4 4	Y			1301	1358 1	10 8		52	
							1431 9						0				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	3H	RRCID -> 286609	COMPL.	DATE 08/30/2018	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.11441	- 21662			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	15840	X	15123	-0-	-717	-0-	12141	2	2982	9	Y	2711	2740	1	16 8	99
07	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	18478	2	4869	9	Y	4426	4327	1	1 8	197
08	28346	X	28346	-0-	-0-	-0-	22873	2	130	4	Y	4857	4915	1	6 8	133
							5343	9								
09	38325	X	38325	-0-	-0-	-0-	29842	2	187	4	Y	7542	7422	1	3 8	250
							8296	9								
10	0		36565	-0-	36565	36565	28418	2	216	4	Y	7210	7132	1		328
							7931	9								
11	0		18275	-0-	18275	54840	15084	2	121	4	Y	2791	2986	1	9 8	124
							3070	9								

LINK VJ RANCH 23-11 D				WELL #:	4H	RRCID -> 286610	COMPL.	DATE 09/02/2018	TOTAL	DEPTH	11226	PERF.11392	- 21604			
06	19560	X	15522	-0-	-4038	-0-	12241	2	3281	9	Y	2983	3032	1	18 8	109
07	20212	X	18024	-0-	-2188	-0-	14064	2	3960	9	Y	3600	3549	1		160
08	22159	X	22159	-0-	-0-	-0-	17368	2	115	4	Y	4251	4288	1	6 8	117
							4676	9								
09	24701	X	24701	-0-	-0-	-0-	19823	2	131	4	Y	4315	4286	1	3 8	143
							4747	9								
10	0		23731	-0-	23731	23731	18837	2	157	4	Y	4306	4253	1		196
							4737	9								
11	0		19382	-0-	19382	43113	15109	2	136	4	Y	3761	3777	1	10 8	170
							4137	9								

LINK VJ RANCH 14-23 E				WELL #:	5H	RRCID -> 286611	COMPL.	DATE 09/04/2018	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.11385	- 19027			
06	15780	X	15052	-0-	-728	-0-	12849	2	2203	9	Y	2003	2176	1	25 8	79
07	15314	X	15305	-0-	-9	-0-	13180	2	1	4	Y	1931	1939	1	1 8	70
							2124	9								
08	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	13171	2	65	4	Y	2457	2446	1	6 8	75
							2703	9								
09	15060	X	14913	-0-	-147	-0-	12418	2	58	4	Y	2215	2238	1	3 8	49
							2437	9								
10	0		15211	-0-	15211	15211	12818	2	58	4	Y	2123	2119	1		53
							2335	9								
11	0		13439	-0-	13439	28650	11057	2	141	4	Y	2037	1958	1	16 8	116
							2241	9								

STATE COACHMAN B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286612	COMPL.	DATE 10/03/2018	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.10642	- 17882			
06	28410	X	26655	-0-	-1755	-0-	108	1	24577	2	Y	1787	1777	0	30 1	31
							4	4	1966	9			2	8		
07	28737	X	27602	-0-	-1135	-0-	150	1	25309	2	Y	1896	1869	0	16 1	38
							57	4	2086	9			4	8		
08	28489	X	27375	-0-	-1114	-0-	76	1	25241	2	Y	1865	1831	0	22 1	49
							6	4	2052	9			1	8		
09	27570	X	26580	-0-	-990	-0-	183	1	24319	2	Y	1871	1753	0	84 1	81
							20	4	2058	9			2	8		
*10	28303	X	27353	-0-	-950	-0-	356	1	24854	2	Y	1942	1882	0	65 1	73
							7	4	2136	9			3	8		
11	26700	X	24981	-0-	-1719	-0-	283	1	22788	2	Y	1730	1676	0	84 1	43
							7	4	1903	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 F				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 286639	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL	DEPTH 11266	PERF.11380	CNTY: WARD - 19153					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	17430 X	16494	-0-	-936	-0-	12730	2	3764	9	Y	3422	3561	1	19	8	137
07	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	13945	2	1	4	Y	4253	4235	1			155
						4678	9									
08	15866 X	15866	-0-	-0-	-0-	12552	2	69	4	Y	2950	3010	1	5	8	90
						3245	9									
09	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	12341	2	63	4	Y	3242	3258	1	2	8	72
						3566	9									
*10	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	12102	2	75	4	Y	4053	4023	1			102
						4458	9									
*11	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	11632	2	182	4	Y	4045	3895	1	17	8	235
						4450	9									
LINK VJ RANCH 14-23 G				WELL #:	7H	RRCID -> 286640	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL	DEPTH 11257	PERF.11325	- 19191					
06	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	15066	2	4699	9	Y	4272	4500	1	29	8	170
07	19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	16240	2	2	4	Y	3340	3388	1	1	8	121
						3674	9									
08	21762 X	20295	-0-	-1467	-0-	16048	2	93	4	Y	3776	3774	1	8	8	115
						4154	9									
09	19770 X	19710	-0-	-60	-0-	15794	2	86	4	Y	3482	3516	1	4	8	77
						3830	9									
10	20429 X	19720	-0-	-709	-0-	15726	2	90	4	Y	3549	3538	1			88
						3904	9									
11	19770 X	17282	-0-	-2488	-0-	13574	2	229	4	Y	3163	3041	1	29	8	181
						3479	9									
STATE COACHMAN C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286653	COMPL. DATE 03/15/2019	TOTAL	DEPTH 10391	PERF.10557	- 17892					
06	28230 X	24858	-0-	-3372	-0-	102	1	22081	2	Y	2428	2428	0	24	1	43
						4	4	2671	9			2	8			
07	29171 X	26453	-0-	-2718	-0-	140	1	23447	2	Y	2557	2529	0	15	1	52
						53	4	2813	9			4	8			
08	26195 X	25583	-0-	-612	-0-	70	1	22765	2	Y	2494	2458	0	21	1	66
						5	4	2743	9			1	8			
09	25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	172	1	22675	2	Y	2459	2321	0	96	1	107
						19	4	2705	9			1	8			
*10	26195 X	24766	-0-	-1429	-0-	324	1	21768	2	Y	2425	2381	0	56	1	92
						6	4	2668	9			3	8			
11	25350 X	23809	-0-	-1541	-0-	273	1	20872	2	Y	2415	2369	0	76	1	62
						7	4	2657	9							
STATE PATHFINDER 7				WELL #:	28H	RRCID -> 286667	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL	DEPTH 12044	PERF.12255	- 16886					
06	10110 X	7693	-0-	-2417	-0-	6415	2	1278	9	Y	1162	1129	0	7	1	118
												7	8			
07	10416 X	7832	-0-	-2584	-0-	6504	2	1328	9	Y	1207	1173	0	2	1	143
												7	8			
08	7967 X	6167	-0-	-1800	-0-	5030	2	22	4	Y	1014	1078	0	1	1	66
						1115	9					12	8			
09	7710 X	1373	-0-	-6337	-0-	1129	2	7	4	Y	215	259	0			22
						237	9									
*10	7967 X	6347	-0-	-1620	-0-	5085	2	28	4	Y	1122	1020	0	8	1	109
						1234	9					7	8			
11	7680 X	5729	-0-	-1951	-0-	4440	2	29	4	Y	1145	1120	0	8	1	121
						1260	9					5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 38H															ASSOCIATED RRCID -> 286668															CAPACITY COMPL. DATE 02/14/2018															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																								
06	4680 X	3973	-0-	-707	-0-	3223	2	750	9	Y	682	669 0 5 8	3 1	70																																																												
07	4836 X	4105	-0-	-731	-0-	3284	2	821	9	Y	746	722 0 4 8	1 1	89																																																												
08	4557 X	4005	-0-	-552	-0-	3097 893 9	2	15	4	Y	812	841 0	7 8	53																																																												
09	4380 X	3887	-0-	-493	-0-	3039 827 9	2	21	4	Y	752	726 0	1 1	78																																																												
*10	4526 X	4139	-0-	-387	-0-	3122 998 9	2	19	4	Y	907	889 0 4 8	4 1	88																																																												
11	3960 X	3724	-0-	-236	-0-	2885 821 9	2	18	4	Y	746	748 0 3 8	4 1	79																																																												
STATE COACHMAN A UNIT															WELL #:	1H	RRCID -> 286677															COMPL. DATE 09/28/2018															TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969																											
06	27090 X	24072	-0-	-3018	-0-	91 3 4	1	22011 1967 9	2	Y	1788	1788 0 2 8	27 1	31																																																												
07	27993 X	26502	-0-	-1491	-0-	129 49 4	1	24059 2265 9	2	Y	2059	2028 0 5 8	15 1	42																																																												
08	24769 X	20707	-0-	-4062	-0-	55 4 4	1	18654 1994 9	2	Y	1813	1790 0 1 8	16 1	48																																																												
09	29878 X	29878	-0-	-0-	-0-	175 19 4	1	26974 2710 9	2	Y	2464	2301 0 2 8	102 1	107																																																												
*10	28961 X	28961	-0-	-0-	-0-	328 6 4	1	25890 2737 9	2	Y	2488	2434 0 3 8	64 1	94																																																												
11	23970 X	20680	-0-	-3290	-0-	238 6 4	1	18377 2059 9	2	Y	1872	1853 0	65 1	48																																																												
STATE COACHMAN B UNIT															WELL #:	3H	RRCID -> 286678															COMPL. DATE 10/03/2018															TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982																											
06	25590 X	24133	-0-	-1457	-0-	113 4 4	1	21661 2355 9	2	Y	2141	2140 0 2 8	25 1	38																																																												
07	25482 X	24779	-0-	-703	-0-	152 58 4	1	22123 2446 9	2	Y	2224	2199 0 5 8	13 1	45																																																												
08	24552 X	22947	-0-	-1605	-0-	74 6 4	1	20353 2514 9	2	Y	2285	2251 0 1 8	17 1	61																																																												
09	23760 X	21823	-0-	-1937	-0-	178 20 4	1	19360 2265 9	2	Y	2059	1950 0 2 8	78 1	90																																																												
*10	24552 X	21428	-0-	-3124	-0-	342 6 4	1	18833 2247 9	2	Y	2043	2009 0 3 8	43 1	78																																																												
11	23760 X	19920	-0-	-3840	-0-	291 7 4	1	17564 2058 9	2	Y	1871	1844 0	57 1	48																																																												
STATE MAGELLAN 7															WELL #:	23H	RRCID -> 286679															COMPL. DATE 02/23/2018															TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686																											
06	8070 X	7476	-0-	-594	-0-	6049	2	1427	9	Y	1297	1277 0 30 8	4 1	82																																																												
07	8339 X	5747	-0-	-2592	-0-	4599	2	1148	9	Y	1044	1055 0 5 8	1 1	65																																																												
08	8618 X	3076	-0-	-5542	-0-	2526 540 9	2	10	4	Y	491	516 0	4 8	36																																																												
09	8010 X	1566	-0-	-6444	-0-	1216 343 9	2	7	4	Y	312	335 0		13																																																												
*10	7998 X	4895	-0-	-3103	-0-	3295 1571 9	2	29	4	Y	1428	1386 0 5 8	5 1	45																																																												
11	7470 X	6611	-0-	-859	-0-	4729 1848 9	2	34	4	Y	1680	1593 0 4 8	9 1	119																																																												

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
06	27420 X	25377	-0-	-2043	-0-		104 1	23393 2	4 4	1876 9	Y	1705	1695 0	2 8	29 1		30															
07	27652 X	27604	-0-	-48	-0-		145 1	25440 2	55 4	1964 9	Y	1785	1751 0	4 8	24 1		36															
08	27473 X	27473	-0-	-0-	-0-		74 1	25311 2	6 4	2082 9	Y	1893	1845 0	1 8	33 1		50															
09	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-		174 1	23774 2	19 4	1959 9	Y	1781	1654 0	1 8	100 1		76															
*10	26627 X	26627	-0-	-0-	-0-		342 1	24365 2	6 4	1914 9	Y	1740	1660 0	3 8	89 1		64															
11	24900 X	24042	-0-	-858	-0-		285 1	21781 2	7 4	1969 9	Y	1790	1697 0		113 1		44															
STATE COACHMAN C UNIT																		WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955														
06	23160 X	20559	-0-	-2601	-0-		118 1	17864 2	4 4	2573 9	Y	2339	2344 0	2 8	21 1		41															
07	23932 X	21780	-0-	-2152	-0-		161 1	18959 2	61 4	2599 9	Y	2363	2334 0	4 8	18 1		48															
08	23932 X	22164	-0-	-1768	-0-		84 1	19753 2	6 4	2321 9	Y	2110	2075 0	1 8	26 1		56															
09	24395 X	24395	-0-	-0-	-0-		255 1	21282 2	28 4	2830 9	Y	2573	2404 0	2 8	112 1		111															
*10	28618 X	28618	-0-	-0-	-0-		557 1	24897 2	10 4	3154 9	Y	2867	2776 0	3 8	91 1		108															
11	21450 X	19504	-0-	-1946	-0-		398 1	16375 2	10 4	2721 9	Y	2474	2434 0		85 1		63															
STATE MAYFLY UNIT																		WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254														
06	37950 X	34119	-0-	-3831	-0-		31497 2	2622 9			Y	2384	2425 1		1 8		92															
07	39215 X	37612	-0-	-1603	-0-		35021 2	2591 9			Y	2355	2300 1		25 8		122															
08	48716 X	48716	-0-	-0-	-0-		45104 2	103 4			Y	3190	3182 1				130															
09	51126 X	51126	-0-	-0-	-0-		3509 9		47704 2	113 4	Y	3008	3025 1				113															
*10	45385 X	45385	-0-	-0-	-0-		3309 9		41819 2	269 4	Y	2997	2928 1				182															
11	45870 X	34058	-0-	-11812	-0-		3297 9		31658 2	35 4	Y	2150	2234 1		17 8		81															
STATE RIO UNIT																		WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139														
06	36570 X	34019	-0-	-2551	-0-		11 1	30254 2	35 4	3719 9	Y	3381	3337 0		40 1		82															
07	37789 X	33463	-0-	-4326	-0-		6 1	29686 2	2 4	3769 9	Y	3426	3400 0		21 1		81															
08	38068 X	28973	-0-	-9095	-0-		4 1	26441 2	3 4	2525 9	Y	2295	2272 0		27 1		77															
09	34620 X	26959	-0-	-7661	-0-		5 1	23776 2	3178 9		Y	2889	2802 0		47 1		115															
*10	35774 X	22588	-0-	-13186	-0-		28 1	20430 2	7 4	2123 9	Y	1930	1918 0		58 1		67															
11	34020 X	22763	-0-	-11257	-0-		53 1	20610 2	11 4	2089 9	Y	1899	1824 0		83 1		58															

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	3H	RRCID -> 287048	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 10562	PERF.10671 - 18048		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	25380 X	23561	-0-	-1819	-0-	7 1 23 4	20378 2 3153 9	Y	2866	2844 0 2 8	32 1	69
07	26226 X	24150	-0-	-2076	-0-	4 1 2 4	19199 2 4945 9	Y	4495	4432 0 5 8	21 1	106
08	27187 X	21452	-0-	-5735	-0-	2 1 2 4	19277 2 2171 9	Y	1974	1984 0	30 1	66
09	26310 X	20495	-0-	-5815	-0-	3 1 2148 9	18344 2	Y	1953	1885 0 2 8	55 1	77
*10	27187 X	19966	-0-	-7221	-0-	22 1 5 4	18616 2 1323 9	Y	1203	1157 0 2 8	81 1	40
11	23550 X	17033	-0-	-6517	-0-	37 1 8 4	14990 2 1998 9	Y	1816	1708 0 1 8	92 1	55
STATE RIO UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287068	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 10561	PERF.10667 - 18130		
06	32130 X	30955	-0-	-1175	-0-	8 1 25 4	27131 2 3791 9	Y	3446	3400 0 2 8	38 1	83
07	33201 X	30865	-0-	-2336	-0-	5 1 2 4	27362 2 3496 9	Y	3178	3158 0 6 8	22 1	75
08	33604 X	31318	-0-	-2286	-0-	3 1 2 4	27720 2 3593 9	Y	3266	3200 0	31 1	110
09	31770 X	30692	-0-	-1078	-0-	4 1 3447 9	27241 2	Y	3134	3058 0 2 8	59 1	125
*10	31992 X	30545	-0-	-1447	-0-	26 1 6 4	27380 2 3133 9	Y	2848	2785 0 3 8	86 1	99
11	30960 X	27436	-0-	-3524	-0-	43 1 9 4	24438 2 2946 9	Y	2678	2586 0 1 8	108 1	82
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287245	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10750 - 20781		
06	40620 X	31606	-0-	-9014	-0-	19 1 5816 9	25771 2	Y	5287	5176 0 4 8	35 1	147
07	33573 X	29347	-0-	-4226	-0-	19 1 5469 9	23859 2	Y	4972	4958 0 10 8	17 1	134
08	33139 X	30388	-0-	-2751	-0-	29 1 107 4	24804 2 5448 9	Y	4953	4881 0	24 1	182
09	32070 X	27692	-0-	-4378	-0-	33 1 103 4	22763 2 4793 9	Y	4357	4348 0	43 1	148
*10	33139 X	21366	-0-	-11773	-0-	58 1 69 4	17171 2 4068 9	Y	3698	3642 0 2 8	48 1	154
11	31620 X	22993	-0-	-8627	-0-	88 1 69 4	18726 2 4110 9	Y	3736	3553 0 1 8	74 1	262
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287246	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10818 - 20775		
06	36990 X	34229	-0-	-2761	-0-	21 1 6573 9	27635 2	Y	5975	5845 0 5 8	43 1	166
07	40765 X	39865	-0-	-900	-0-	26 1 7576 9	32263 2	Y	6887	6828 0 13 8	26 1	186
08	42044 X	42044	-0-	-0-	-0-	40 1 146 4	34205 2 7653 9	Y	6957	6848 0	39 1	256
09	39450 X	38453	-0-	-997	-0-	45 1 146 4	31534 2 6728 9	Y	6116	6096 0	69 1	207
*10	39866 X	35978	-0-	-3888	-0-	98 1 140 4	29053 2 6687 9	Y	6079	5938 0 3 8	92 1	253
11	40680 X	24966	-0-	-15714	-0-	96 1 82 4	20469 2 4319 9	Y	3926	3811 0 1 8	92 1	275

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 287248	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL	DEPTH 10874	PERF.11212 - 20927	CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	45090 X	37416	-0-	-7674	-0-	23 6317	1 9	31076	2	Y	5743	5625 4	0 8	38	1	160
07	47337 X	39501	-0-	-7836	-0-	27 6621	1 9	32853	2	Y	6019	5986 9	0 8	21	1	163
08	42439 X	39704	-0-	-2735	-0-	39 6411	1 9	33254	2	Y	5828	5748 0	0	29	1	214
09	41070 X	36345	-0-	-4725	-0-	44 5641	1 9	30660	2	Y	5128	5116 0	0	52	1	174
*10	42439 X	32914	-0-	-9525	-0-	91 5686	1 9	27137	2	Y	5169	5058 2	0 8	67	1	216
11	38430 X	30025	-0-	-8405	-0-	117 5024	1 9	24884	2	Y	4567	4373 1	0 8	88	1	321

LINK VJ RANCH 26-23 A				WELL #:	1H	RRCID -> 287261	COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL	DEPTH 11127	PERF.11367 - 18550						
06	24600 X	22998	-0-	-1602	-0-	20019	2	2979	9	Y	2708	2660	1	37	8	73
07	24548 X	24548	-0-	-0-	-0-	21543	2	3005	9	Y	2732	2714	1	1	8	90
08	23963 X	1900	-0-	-22063	-0-	96	2	1804	9	Y	1640	1668	1	7	8	55
09	23010 X	-0-	-0-	-23010	-0-	0	2	0	4	Y	-0-	55	1			-0-
10	0	345	-0-	345	345	197 96	2 9	52	4	Y	87	85	1			2
11	0	15419	-0-	15419	15764	11342 4029	2 9	48	4	Y	3663	3411	1	39	8	215

LINK VJ RANCH 26-23 D				WELL #:	4H	RRCID -> 287262	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL	DEPTH 11153	PERF.11428 - 18684						
06	20872 X	20872	-0-	-0-	-0-	16516	2	4356	9	Y	3960	3980	1	25	8	109
07	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	17156	2	4258	9	Y	3871	3850	1	1	8	129
08	28210 X	21541	-0-	-6669	-0-	17390 4072	2 9	79	4	Y	3702	3699	1	8	8	124
09	25410 X	25394	-0-	-16	-0-	20865	2	4529	9	Y	4117	4035	1	4	8	202
10	0	24596	-0-	24596	24596	19921	2	4675	9	Y	4250	4365	1			87
11	0	20306	-0-	20306	44902	16457 3788	2 9	61	4	Y	3444	3316	1	12	8	203

LINK VJ RANCH 26-23 E				WELL #:	5H	RRCID -> 287263	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL	DEPTH 11172	PERF.11391 - 18631						
06	23610 X	19910	-0-	-3700	-0-	17213	2	2697	9	Y	2452	2446	1	22	8	67
07	24397 X	21755	-0-	-2642	-0-	18746	2	3009	9	Y	2735	2710	1	1	8	91
08	24397 X	20733	-0-	-3664	-0-	18537 2142	2 9	54	4	Y	1947	1967	1	7	8	64
09	21570 X	20131	-0-	-1439	-0-	18213	2	1918	9	Y	1744	1721	1	3	8	84
10	0	21025	-0-	21025	21025	18334	2	2691	9	Y	2446	2481	1			49
11	0	17900	-0-	17900	38925	15271 2585	2 9	44	4	Y	2350	2253	1	9	8	137

LINK VJ RANCH 26-23 F				WELL #:	6H	RRCID -> 287264	COMPL. DATE 02/19/2019	TOTAL	DEPTH 11209	PERF.11402 - 18688						
06	17040 X	8070	-0-	-8970	-0-	3435	2	4635	9	Y	4214	4175	1	22	8	117
07	17546 X	8240	-0-	-9306	-0-	2892	2	5348	9	Y	4862	4815	1	1	8	163
08	14353 X	7566	-0-	-6787	-0-	2845 4644	2 9	77	4	Y	4222	4236	1	6	8	143
09	11580 X	7258	-0-	-4322	-0-	3111	2	4147	9	Y	3770	3723	1	3	8	187
10	0	5532	-0-	5532	5532	1915	2	3617	9	Y	3288	3405	1			70
11	0	3350	-0-	3350	8882	200 3089	2 9	61	4	Y	2808	2698	1	9	8	171

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
LINK VJ RANCH 26-23 G			WELL #: 7H			RRCID -> 287265			COMPL. DATE 02/17/2019			TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	19440 X	42	-0-	-19398	-0-	2	2	40	9	Y	36	100	1		1	
07	20088 X	6809	-0-	-13279	-0-	5109	2	1700	9	Y	1545	1494	1		52	
08	20770 X	-0-	-0-	-20770	-0-			-0-		Y	-0-	52	1		-0-	
09	19350 X	10616	-0-	-8734	-0-	7617	2	2999	9	Y	2726	2588	1	3 8	135	
10	0	15575	-0-	15575	15575	11329	2	4246	9	Y	3860	3914	1		81	
11	0	14956	-0-	14956	30531	11126	2	3830	9	Y	3482	3340	1	14 8	209	
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287287			COMPL. DATE 07/30/2019			TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877				
06	37050 X	33377	-0-	-3673	-0-	21	1	27747	2	Y	5099	4991	0	37 1	142	
						5609	9					4	8			
07	38557 X	38557	-0-	-0-	-0-	26	1	32127	2	Y	5822	5773	0	22 1	157	
						6404	9					12	8			
08	37169 X	34827	-0-	-2342	-0-	34	1	28752	2	Y	5492	5419	0	28 1	202	
						6041	9									
09	35970 X	35555	-0-	-415	-0-	40	1	28068	2	Y	6770	6689	0	53 1	230	
						7447	9									
*10	37169 X	21622	-0-	-15547	-0-	62	1	18229	2	Y	3028	3081	0	50 1	126	
						3331	9					1	8			
11	35970 X	16452	-0-	-19518	-0-	64	1	13576	2	Y	2556	2451	0	52 1	179	
						2812	9									
LINK VJ RANCH 26-23 B				WELL #:	2H	RRCID -> 287297			COMPL. DATE 02/23/2019			TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603				
06	24840 X	23129	-0-	-1711	-0-	17755	2	5374	9	Y	4885	4831	1	30 8	135	
07	23033 X	22957	-0-	-76	-0-	18383	2	4574	9	Y	4158	4153	1	1 8	139	
08	20305 X	19188	-0-	-1117	-0-	15438	2	78	4	Y	3338	3356	1	9 8	112	
						3672	9									
09	37172 X	37172	-0-	-0-	-0-	27813	2	9359	9	Y	8508	8196	1	4 8	420	
10	0	26930	-0-	26930	26930	19444	2	7486	9	Y	6805	7083	1		142	
11	0	2261	-0-	2261	29191	2034	2	3	4	Y	204	333	1	1 8	12	
						224	9									
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 287548			COMPL. DATE 12/23/2015			TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763				
*06	12420 X	66	-0-	-12354	-0-	35	2	3	4	N	25				226	
						28	9									
*07	12276 X	46	-0-	-12230	-0-	31	2	15	4	N	-0-				226	
08	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	9				235	
09	5130 X	1463	-0-	-3667	-0-	1059	2	43	4	N	328	384	1		179	
						361	9									
10	62 X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-				179	
11	60 X	16	-0-	-44	-0-	2	2	2	4	N	11				190	
						12	9									
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287618			COMPL. DATE 02/22/2019			TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393				
06	34951 X	34951	-0-	-0-	-0-	31956	2	2995	9	Y	2723	2761	1	1 8	111	
07	34410 X	31846	-0-	-2564	-0-	29312	2	2534	9	Y	2304	2257	1	33 8	125	
08	38137 X	38137	-0-	-0-	-0-	34982	2	82	4	Y	2794	2800	1		119	
						3073	9									
09	36661 X	36661	-0-	-0-	-0-	33863	2	88	4	Y	2464	2487	1		96	
						2710	9									
*10	36115 X	33569	-0-	-2546	-0-	30462	2	245	4	Y	2602	2536	1		162	
						2862	9									
11	36900 X	28644	-0-	-8256	-0-	26437	2	44	4	Y	1966	2038	1	15 8	75	
						2163	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	8H	ASSOCIATED RRCID -> 287619	COMPL.	DATE 03/10/2019	TOTAL	DEPTH 10111	PERF.10302	- 20387
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	21020 X	21020	-0-	-0-	-0-	18709	2	2311 9	Y	2101	2144 1	87
07	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	14305	2	9 4	Y	1488	1464 1	81
						1637	9					
08	27033 X	27033	-0-	-0-	-0-	24036	2	147 4	Y	2591	2560 1	112
						2850	9					
09	24447 X	24447	-0-	-0-	-0-	21986	2	149 4	Y	2102	2132 1	82
						2312	9					
*10	21731 X	11330	-0-	-10401	-0-	9678	2	183 4	Y	1335	1333 1	84
						1469	9					
11	26160 X	17935	-0-	-8225	-0-	16182	2	46 4	Y	1552	1564 1	60
						1707	9					
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 287620	COMPL.	DATE 03/02/2019	TOTAL	DEPTH 10086	PERF.10218	- 20455
06	24717 X	24717	-0-	-0-	-0-	22525	2	2192 9	Y	1993	1998 1	90
07	26784 X	23303	-0-	-3481	-0-	21345	2	1958 9	Y	1780	1737 1	104
08	26784 X	25661	-0-	-1123	-0-	22792	2	538 4	Y	2119	2125 1	98
						2331	9					
09	25920 X	25811	-0-	-109	-0-	23440	2	58 4	Y	2103	2115 1	86
						2313	9					
*10	32811 X	32811	-0-	-0-	-0-	29958	2	191 4	Y	2420	2348 1	158
						2662	9					
*11	27969 X	27969	-0-	-0-	-0-	25870	2	46 4	Y	1866	1934 1	75
						2053	9					
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 287662	COMPL.	DATE 03/10/2019	TOTAL	DEPTH 10113	PERF.10314	- 20316
06	26883 X	26883	-0-	-0-	-0-	24089	2	2794 9	Y	2540	2579 1	101
07	28228 X	28228	-0-	-0-	-0-	25303	2	2925 9	Y	2659	2571 1	142
08	32064 X	32064	-0-	-0-	-0-	28690	2	150 4	Y	2931	2950 1	123
						3224	9					
09	26880 X	26877	-0-	-3	-0-	24357	2	69 4	Y	2228	2265 1	86
						2451	9					
*10	28241 X	25100	-0-	-3141	-0-	22730	2	232 4	Y	1944	1912 1	118
						2138	9					
11	31020 X	19717	-0-	-11303	-0-	17857	2	39 4	Y	1655	1696 1	64
						1821	9					
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 288016	COMPL.	DATE 06/23/2020	TOTAL	DEPTH 10826	PERF.11202	- 21026
06	56926 X	56926	-0-	-0-	-0-	38	1	50462 2	Y	5842	5703 0	162
						6426	9				2 8	
07	62465 X	55751	-0-	-6714	-0-	40	1	49387 2	Y	5749	5722 0	155
						6324	9				5 8	
08	63023 X	60664	-0-	-2359	-0-	64	1	53980 2	Y	5940	5832 0	218
						86	4	6534 9				
09	60990 X	55266	-0-	-5724	-0-	71	1	49347 2	Y	5241	5202 0	177
						83	4	5765 9				
*10	63023 X	40499	-0-	-22524	-0-	121	1	35689 2	Y	4201	4115 0	174
						68	4	4621 9			5 8	
11	58710 X	18158	-0-	-40552	-0-	76	1	16057 2	Y	1805	1800 0	125
						39	4	1986 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			ASSOCIATED 1H RRCID -> 288075			CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	56490 X	39277	-0-	-17213	-0-	67 1	33481 2	Y	5208	5178 0	45 1	67		
07	44454 X	35260	-0-	-9194	-0-	5729 9	29998 2	Y	4681	4575 0	89 1	81		
08	44361 X	38171	-0-	-6190	-0-	5149 9	31776 2	Y	5632	5592 0	31 1	89		
09	42090 X	29398	-0-	-12692	-0-	200 1	26866 2	Y	2175	2149 0	51 1	63		
*10	43493 X	31371	-0-	-12122	-0-	6195 9	28645 2	Y	2244	2126 0	79 1	101		
11	39270 X	22872	-0-	-16398	-0-	139 1	2468 9	Y	2422	2381 0	67 1	74		
						2393 9	2664 9			1 8				
						157 1				1 8				
						101 4				1 8				
						103 1				1 8				
						22 4				1 8				

STATE CORREA UNIT			WELL #:			3H RRCID -> 288098			COMPL. DATE 04/16/2021			TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247		
06	80025 X	80025	-0-	-0-	-0-	89 1	73308 2	Y	6025	5938 0	85 1	77		
07	81592 X	77555	-0-	-4037	-0-	6628 9	70787 2	Y	6006	5835 0	130 1	103		
08	83204 X	71000	-0-	-12204	-0-	161 1	64806 2	Y	5412	5375 0	54 1	85		
09	80130 X	69156	-0-	-10974	-0-	6607 9	63077 2	Y	5368	5189 0	102 1	157		
*10	82708 X	68995	-0-	-13713	-0-	241 1	62564 2	Y	5576	5327 0	147 1	254		
11	80040 X	63209	-0-	-16831	-0-	5953 9	6134 9	Y	4998	4789 0	314 1	148		
						174 1	57512 2	Y		1 8				
						5905 9	5498 9			5 8				
						185 1				5 8				
						112 4				5 8				
						154 1				1 8				
						45 4				1 8				

STATE ASPEN C UNIT			WELL #:			1H RRCID -> 288221			COMPL. DATE 12/27/2019			TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033		
06	24307 X	24307	-0-	-0-	-0-	205 1	21697 2	Y	2186	2244 0	32 1	355		
07	26639 X	26639	-0-	-0-	-0-	2405 9	23912 2	Y	2131	2217 0	18 1	240		
08	29674 X	29674	-0-	-0-	-0-	383 1	26427 2	Y	2555	2424 0	28 1	343		
09	28007 X	28007	-0-	-0-	-0-	2344 9	24834 2	Y	2346	2196 0	51 1	438		
*10	28205 X	28205	-0-	-0-	-0-	354 1	25126 2	Y	2398	2288 0	75 1	469		
*11	28710 X	13040	-0-	-15670	-0-	82 4	2638 9	Y	1044	1155 0	35 1	323		
						510 1	11357 2	Y		4 8				
						82 4	1148 9			4 8				
						370 1				4 8				
						71 4				4 8				
						492 1				4 8				
						43 4				4 8				

STATE ASPEN C UNIT			WELL #:			2H RRCID -> 288222			COMPL. DATE 12/23/2019			TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921		
06	T. A.	6325	-0-	6325	6325	105 1	5461 2	Y	690	568 0	7 1	112		
07	T. A.	12064	-0-	12064	18389	759 9	10178 2	Y	1469	1394 0	7 1	165		
08	T. A.	10474	-0-	10474	28863	270 1	9033 2	Y	990	1013 0	9 1	133		
09	42424 X	13561	-0-	-28863	-0-	1616 9	1089 9	Y	1362	1213 0	21 1	255		
*10	12059 X	10608	-0-	-1451	-0-	283 1	11517 2	Y	1114	1120 0	24 1	219		
*11	11670 X	4474	-0-	-7196	-0-	69 4	1498 9	Y	599	619 0	11 1	188		
						469 1	659 9			6 8				
						77 4				6 8				
						319 1				6 8				
						56 4				6 8				
						408 1				6 8				
						40 4				6 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1602H			ASSOCIATED RRCID -> 288243			CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2020			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	37950 X	20823	-0-	-17127	-0-			19409	2	1414	9	Y	1285	1253 3 8	0	22	1	56
07	29295 X	19347	-0-	-9948	-0-			18096	2	1251	9	Y	1137	1134 4 8	0	11	1	44
08	29264 X	24474	-0-	-4790	-0-			22253	2	4	4	Y	2015	1960	0	21	1	78
09	28320 X	20046	-0-	-8274	-0-			2217	9									
09	28320 X	20046	-0-	-8274	-0-			19078	2	968	9	Y	880	878 5 8	0	35	1	40
*10	27590 X	22622	-0-	-4968	-0-			20612	2	2010	9	Y	1827	1734 10 8	0	55	1	68
11	23670 X	22903	-0-	-767	-0-			20657	2	2246	9	Y	2042	1964	0	78	1	68
STATE APACHE 57			WELL #: 1603H			RRCID -> 288244			COMPL. DATE 02/17/2020			TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026						
06	43378 X	43378	-0-	-0-	-0-			38393	2	4985	9	Y	4532	4413 9 8	0	40	1	201
07	44899 X	44899	-0-	-0-	-0-			40254	2	4645	9	Y	4223	4231 7 8	0	22	1	164
08	47523 X	41345	-0-	-6178	-0-			38310	2	41	4	Y	2722	2745	0	35	1	106
09	45990 X	35496	-0-	-10494	-0-			2994	9									
09	45990 X	35496	-0-	-10494	-0-			33061	2	37	4	Y	2180	2116 11 8	0	59	1	100
*10	47523 X	31586	-0-	-15937	-0-			2398	9									
*10	47523 X	31586	-0-	-15937	-0-			29347	2	31	4	Y	2007	1945 11 8	0	76	1	74
11	43440 X	34377	-0-	-9063	-0-			2208	9									
11	43440 X	34377	-0-	-9063	-0-			31251	2	37	4	Y	2808	2674 12 8	0	115	1	93
								3089	9									
STATE APACHE 57			WELL #: 1604H			RRCID -> 288245			COMPL. DATE 02/17/2020			TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119						
06	38040 X	32583	-0-	-5457	-0-			28349	2	4234	9	Y	3849	3737 7 8	0	30	1	171
07	39308 X	38689	-0-	-619	-0-			33633	2	5056	9	Y	4596	4563 6 8	0	19	1	179
08	38047 X	38047	-0-	-0-	-0-			33086	2	57	4	Y	4458	4432	0	31	1	174
09	34980 X	34290	-0-	-690	-0-			4904	9									
09	34980 X	34290	-0-	-690	-0-			29467	2	57	4	Y	4333	4232 19 8	0	53	1	203
*10	37747 X	37747	-0-	-0-	-0-			4766	9									
*10	37747 X	37747	-0-	-0-	-0-			34123	2	51	4	Y	3248	3224 17 8	0	89	1	121
*11	35662 X	35662	-0-	-0-	-0-			3573	9									
*11	35662 X	35662	-0-	-0-	-0-			31550	2	51	4	Y	3692	3574 17 8	0	116	1	123
								4061	9									
STATE APACHE 57			WELL #: 1605H			RRCID -> 288247			COMPL. DATE 03/01/2020			TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608						
06	33720 X	24718	-0-	-9002	-0-			9	1	22130	2	Y	2319	2286 28 4	0	26	1	56
07	21493 X	21493	-0-	-0-	-0-			2551	9									
08	23932 X	23329	-0-	-603	-0-			5	1	19103	2	Y	2166	2146 2 4	0	17	1	51
08	23932 X	23329	-0-	-603	-0-			2383	9									
09	24000 X	20067	-0-	-3933	-0-			3	1	20499	2	Y	2568	2507 3 1	0	25	1	87
09	24000 X	20067	-0-	-3933	-0-			2	4	2825	9							
09	24000 X	20067	-0-	-3933	-0-			4	1	17566	2	Y	2270	2214 4 1	0	42	1	90
*10	24800 X	12720	-0-	-12080	-0-			2497	9									
*10	24800 X	12720	-0-	-12080	-0-			20	1	9651	2	Y	2767	2710 20 1	0	34	1	98
11	24000 X	2629	-0-	-21371	-0-			5	4	3044	9							
11	24000 X	2629	-0-	-21371	-0-			31	1	2000	2	Y	537	608 7 4	0	10	1	17
								591	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 1606H					RRCID -> 288248					COMPL. DATE 02/29/2020				
										TOTAL DEPTH 10493				
										PERF.10559 - 20618				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	35002 X	35002	-0-	-0-	-0-	13 1	30989 2	Y	3599	3567 0	41 1	87		
						41 4	3959 9			10 8				
07	35402 X	34287	-0-	-1115	-0-	7 1	30061 2	Y	3833	3795 0	20 1	90		
						3 4	4216 9			15 8				
08	36921 X	9916	-0-	-27005	-0-	3 1	6665 2	Y	2951	2935 0	6 1	100		
						2 4	3246 9							
09	35730 X	10355	-0-	-25375	-0-	5 1	7407 2	Y	2675	2640 0	14 1	108		
						2943 9				13 8				
*10	36921 X	21259	-0-	-15662	-0-	37 1	16341 2	Y	4429	4312 0	44 1	157		
						9 4	4872 9			24 8				
11	35010 X	28370	-0-	-6640	-0-	77 1	22139 2	Y	5579	5474 0	84 1	176		
						17 4	6137 9			2 8				
STATE BLUEWING UNIT B														
WELL #: 1H					RRCID -> 288269					COMPL. DATE 12/22/2020				
										TOTAL DEPTH 10581				
										PERF.10617 - 20526				
06	48930 X	41640	-0-	-7290	-0-	37221 2	4419 9	Y	4017	4120 1	3 8	200		
07	50561 X	37934	-0-	-12627	-0-	33230 2	4704 9	Y	4276	4178 1	7 8	291		
08	44361 X	35577	-0-	-8784	-0-	30984 2	124 4	Y	4063	4118 1	1 8	235		
						4469 9								
09	42930 X	29119	-0-	-13811	-0-	25458 2	111 4	Y	3227	3335 1		127		
						3550 9								
10	0	31212	-0-	31212	31212	27260 2	113 4	Y	3490	3388 1		229		
						3839 9								
11	0	31598	-0-	31598	62810	27105 2	115 4	Y	3980	3985 1	1 8	223		
						4378 9								
MCKNIGHT 29 UNIT														
WELL #: 2H					RRCID -> 288272					COMPL. DATE 06/30/2019				
										TOTAL DEPTH 11788				
										PERF.11940 - 16757				
06	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	15678 2	1 4	Y	2728	2691 0	13 1	52		
						3001 9				15 8				
07	19003 X	18549	-0-	-454	-0-	15612 2	2937 9	Y	2670	2662 0	4 1	44		
										12 8				
08	19406 X	17147	-0-	-2259	-0-	14633 2	32 4	Y	2256	2224 0	2 1	41		
						2482 9				33 8				
09	18780 X	15902	-0-	-2878	-0-	13700 2	32 4	Y	1973	1961 0	5 1	48		
						2170 9								
*10	19406 X	15464	-0-	-3942	-0-	13074 2	430 4	Y	1782	1772 0	17 1	34		
						1960 9				7 8				
11	18690 X	14682	-0-	-4008	-0-	12664 2	29 4	Y	1808	1733 0	21 1	81		
						1989 9				7 8				
STATE CORREA UNIT														
WELL #: 2H					RRCID -> 288416					COMPL. DATE 09/26/2019				
										TOTAL DEPTH 10654				
										PERF.10710 - 20788				
06	35558 X	35558	-0-	-0-	-0-	71 1	34188 2	Y	1181	1144 0	44 1	15		
						1299 9				1 8				
07	33968 X	33968	-0-	-0-	-0-	131 1	32620 2	Y	1106	1062 0	38 1	19		
						1217 9				2 8				
08	33387 X	27570	-0-	-5817	-0-	182 1	27018 2	Y	329	318 0	25 1	5		
						8 4	362 9							
09	35550 X	26443	-0-	-9107	-0-	130 1	25974 2	Y	303	252 0	47 1	8		
						6 4	333 9			1 8				
*10	36735 X	26645	-0-	-10090	-0-	143 1	25876 2	Y	513	431 0	68 1	21		
						62 4	564 9			1 8				
11	35550 X	15386	-0-	-20164	-0-	84 1	13825 2	Y	1305	1235 0	51 1	40		
						41 4	1436 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 288460	CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2020				TOTAL	DEPTH 10990	CNTY: WARD PERF.10943 - 21024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	51390 X	45202	-0-	-6188	-0-			70 1	40494 2	Y			4216	4175 0	46 1			54
07	52018 X	47569	-0-	-4449	-0-			4638 9	42556 2	Y			4437	4321 0	90 1			76
08	49507 X	42712	-0-	-6795	-0-			132 1	38097 2	Y			3989	3970 0	31 1			63
09	47910 X	38378	-0-	-9532	-0-			4881 9	4388 9				3729	3627 0	54 1			110
*10	48298 X	38697	-0-	-9601	-0-			198 1	34112 2	Y			3908	3759 0	79 1			179
11	46020 X	31568	-0-	-14452	-0-			29 4	4102 9				3184	3179 0	85 1			98
								136 1	34112 2	Y								
								28 4	4102 9									
								153 1	34158 2	Y								
								87 4	4299 9									
								126 1	27884 2	Y								
								56 4	3502 9									

STATE CORREA UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 288537	COMPL. DATE 04/18/2020				TOTAL	DEPTH 10519	PERF.10645 - 20590					
06	39766 X	39766	-0-	-0-	-0-			60 1	33544 2	Y			5602	5571 0	39 1			72
07	41230 X	38888	-0-	-2342	-0-			6162 9	32660 2	Y			5564	5435 0	101 1			96
08	38905 X	33329	-0-	-5576	-0-			108 1	27982 2	Y			4679	4677 0	23 1			74
09	37650 X	32015	-0-	-5635	-0-			6120 9	5147 9				4537	4433 0	43 1			134
*10	38905 X	31134	-0-	-7771	-0-			166 1	26867 2	Y			4537	4433 0	43 1			134
11	37650 X	25921	-0-	-11729	-0-			34 4	4991 9				4306	4179 0	61 1			199
								121 1	26127 2	Y			4306	4179 0	61 1			199
								36 4	4737 9				4244	4242 0	68 1			132
								132 1	21117 2	Y			4244	4242 0	68 1			132
								138 4	4668 9									
								102 1										
								34 4										

STATE CORREA UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 288538	COMPL. DATE 04/19/2020				TOTAL	DEPTH 10939	PERF.11040 - 20986					
06	59818 X	59818	-0-	-0-	-0-			84 1	52961 2	Y			6157	6101 0	64 1			79
07	65751 X	57996	-0-	-7755	-0-			6773 9	51303 2	Y			5945	5798 0	119 1			102
08	62651 X	50683	-0-	-11968	-0-			153 1	44603 2	Y			5324	5302 0	39 1			84
09	60630 X	49094	-0-	-11536	-0-			6540 9	43104 2	Y			5299	5153 0	73 1			156
*10	62651 X	43981	-0-	-18670	-0-			224 1	38480 2	Y			4798	4638 0	95 1			220
11	59820 X	32011	-0-	-27809	-0-			5856 9	5278 9				3062	3101 0	86 1			94
								161 1	28494 2	Y			3062	3101 0	86 1			94
								5829 9	3368 9									
								162 1										
								61 4										
								119 1										
								30 4										

STATE BLUEWING UNIT A				WELL #:	3H	RRCID -> 288558	COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL	DEPTH 10548	PERF.10574 - 19349					
06	42840 X	40197	-0-	-2643	-0-			38044 2	2153 9	Y			1957	2015 1	2 8			97
07	40641 X	38205	-0-	-2436	-0-			35291 2	2914 9	Y			2649	2562 1	4 8			180
08	39866 X	38163	-0-	-1703	-0-			34258 2	93 4	Y			3465	3445 1				200
09	39840 X	33699	-0-	-6141	-0-			3812 9										
10	0	34084	-0-	34084	34084			31156 2	95 4	Y			2225	2338 1				87
11	0	28946	-0-	28946	63030			2448 9					2467	2392 1				162
								31275 2	95 4	Y			2467	2392 1				162
								2714 9										
								26864 2	80 4	Y			1820	1879 1	1 8			102
								2002 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 51H	ASSOCIATED RRCID -> 288816	CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2019				TOTAL	DEPTH	9735	PERF.10264 - 19395	CNTY: WARD	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	88				472
07	18975 X	18975	-0-	-0-	-0-		17491	2	1	4	N	1348	1081	1	711
							1483	9							
08	36442 X	36442	-0-	-0-	-0-		33731	2	139	4	Y	2338	2799	1	250
							2572	9							
09	20700 X	-0-	-0-	-20700	-0-					Y	-0-				250
*10	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	161	378	1		33
*11	35280 X	-0-	-0-	-35280	-0-					Y	-0-				33

ATLANTIS 7 UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 289005	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL	DEPTH	11948	PERF.12051 - 16786		
06	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-		18644	2	17	4	Y	6003	5699	0	77
							6603	9							
07	22775 X	22775	-0-	-0-	-0-		17128	2	1	4	Y	5133	5132	0	52
							5646	9							
08	22506 X	22111	-0-	-395	-0-		16712	2	54	4	Y	4859	4791	0	76
							5345	9							
09	21780 X	19013	-0-	-2767	-0-		14767	2	8	4	Y	3853	3791	0	132
							4238	9							
*10	22506 X	21255	-0-	-1251	-0-		15968	2	348	4	Y	4490	4445	0	141
							4939	9							
11	21780 X	20801	-0-	-979	-0-		15513	2	292	4	Y	4542	4409	0	235
							4996	9							

ATLANTIS 7 UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 289008	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL	DEPTH	11889	PERF.12135 - 16683		
06	16740 X	14920	-0-	-1820	-0-		13475	2	11	4	Y	1304	1231	0	17
							1434	9							
07	15252 X	13563	-0-	-1689	-0-		12774	2	1	4	Y	716	707	0	7
							788	9							
08	15469 X	13790	-0-	-1679	-0-		12166	2	36	4	Y	1444	1397	0	22
							1588	9							
09	14970 X	11670	-0-	-3300	-0-		10082	2	6	4	Y	1438	1407	0	49
							1582	9							
*10	15469 X	13926	-0-	-1543	-0-		11243	2	284	4	Y	2181	2136	0	68
							2399	9							
11	14910 X	13497	-0-	-1413	-0-		10870	2	241	4	Y	2169	2098	0	112
							2386	9							

ATLANTIS 7 UNIT				WELL #: 8H	RRCID -> 289009	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL	DEPTH	11878	PERF.12013 - 16765		
06	12060 X	11644	-0-	-416	-0-		9437	2	10	4	Y	1997	1892	0	26
							2197	9							
07	12307 X	12183	-0-	-124	-0-		9595	2	1	4	Y	2352	2344	0	24
							2587	9							
08	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-		9208	2	30	4	Y	2557	2524	0	40
							2813	9							
09	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-		9862	2	6	4	Y	2673	2618	0	92
							2940	9							
*10	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-		11721	2	310	4	Y	3774	3725	0	119
							4151	9							
*11	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-		10631	2	259	4	Y	4318	4191	0	224
							4750	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	9H	ASSOCIATED RRCID -> 289010	CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL	DEPTH 11840	CNTY: WARD PERF.12008 - 16805				
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	20460 X	18971	-0-	-1489	-0-		16158	2	12	4	Y	2546	2404	0	116	1	33
07	23374 X	22170	-0-	-1204	-0-		2801	9					15	8			
08	22568 X	19534	-0-	-3034	-0-		19262	2	1	4	Y	2643	2625	0	5	1	27
09	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-		2907	9					19	8			
09	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-		17090	2	42	4	Y	2184	2138	0	2	1	34
09	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-		2402	9					37	8			
09	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-		20105	2	8	4	Y	2147	2100	0	8	1	73
*10	24647 X	24647	-0-	-0-	-0-		2362	9									
11	21450 X	20899	-0-	-551	-0-		21580	2	399	4	Y	2425	2379	0	31	1	75
							2668	9					13	8			
							18137	2	318	4	Y	2222	2141	0	33	1	114
							2444	9					9	8			

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2111H	RRCID -> 289160	COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL	DEPTH 10428	PERF.10658 - 20726				
06	49384 X	49384	-0-	-0-	-0-		81	1	44384	2	Y	4453	4172	0	241	1	71
07	57468 X	57468	-0-	-0-	-0-		21	4	4898	9			3	8			
08	49197 X	49197	-0-	-0-	-0-		131	1	51651	2	Y	5138	5090	0	35	1	73
09	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-		34	4	5652	9			11	8			
09	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-		142	1	44193	2	Y	4319	4264	0	42	1	86
09	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-		111	4	4751	9							
09	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-		139	1	43466	2	Y	4329	4136	0	80	1	195
09	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-		35	4	4762	9			4	8			
*10	48256 X	48256	-0-	-0-	-0-		299	1	42945	2	Y	4518	4517	0	115	1	76
11	44670 X	43889	-0-	-781	-0-		42	4	4970	9			5	8			
							325	1	38822	2	Y	4266	4067	0	148	1	127
							49	4	4693	9							

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2112H	RRCID -> 289161	COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL	DEPTH 10447	PERF.10700 - 20781				
06	48420 X	18275	-0-	-30145	-0-		28	1	15409	2	Y	2569	2454	0	131	1	41
07	45911 X	204	-0-	-45707	-0-		12	4	2826	9			2	8			
08	43245 X	36588	-0-	-6657	-0-		56	2	13	4	Y	123	158	0	4	8	2
09	41850 X	2232	-0-	-39618	-0-		135	9									
09	41850 X	2232	-0-	-39618	-0-		98	1	30562	2	Y	5284	5146	0	34	1	106
09	41850 X	2232	-0-	-39618	-0-		116	4	5812	9							
09	41850 X	2232	-0-	-39618	-0-		6	1	1916	2	Y	260	346	0	4	1	12
*10	42842 X	80	-0-	-42762	-0-		24	4	286	9			4	8			
11	35400 X	314	-0-	-35086	-0-		3	2	31	4	Y	42	49	0	4	8	1
							46	9									
							15	2									
							275	9									

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2113H	RRCID -> 289162	COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL	DEPTH 10455	PERF.10721 - 20852				
06	86520 X	78148	-0-	-8372	-0-		121	1	66557	2	Y	10402	9805	0	518	1	167
07	90024 X	81169	-0-	-8855	-0-		28	4	11442	9			4	8			
08	80197 X	60964	-0-	-19233	-0-		177	1	70075	2	Y	9894	9858	0	48	1	142
09	77610 X	67782	-0-	-9828	-0-		34	4	10883	9			13	8			
09	77610 X	67782	-0-	-9828	-0-		167	1	51906	2	Y	8083	8013	0	50	1	162
09	77610 X	67782	-0-	-9828	-0-		8891	9									
09	77610 X	67782	-0-	-9828	-0-		187	1	58678	2	Y	8106	7786	0	111	1	366
09	77610 X	67782	-0-	-9828	-0-		8917	9					5	8			
*10	80197 X	62211	-0-	-17986	-0-		370	1	53290	2	Y	7728	7810	0	146	1	132
11	77610 X	61514	-0-	-16096	-0-		50	4	8501	9			6	8			
							445	1	53103	2	Y	7185	6896	0	207	1	214
							62	4	7904	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2118H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	48000 X	37979	-0-	-10021	-0-			61 1	33427 2		Y	4068	3841 0		211 1			65
07	49600 X	37317	-0-	-12283	-0-			16 4	4475 9				2 8					60
08	45384 X	31354	-0-	-14030	-0-			82 1	32638 2		Y	4159	4136 0		21 1			64
09	43920 X	36108	-0-	-7812	-0-			22 4	4575 9				7 8					159
*10	45384 X	34853	-0-	-10531	-0-			89 1	27642 2		Y	3225	3196 0		25 1			57
*11	41130 X	41130	-0-	-0-	-0-			75 4	3548 9									105
								103 1	32105 2		Y	3520	3365 0		58 1			
								28 4	3872 9				2 8					
								215 1	30886 2		Y	3381	3399 0		81 1			
								33 4	3719 9				3 8					
								309 1	36848 2		Y	3569	3385 0		136 1			
								47 4	3926 9									
STATE DIAGON ALLEY A				WELL #:	1H	RRCID ->	289164	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL	DEPTH	10560	PERF.10725	-	20795			
06	82979 X	82979	-0-	-0-	-0-			142 1	77596 2		Y	4728	4398 0		305 1			75
07	70122 X	54611	-0-	-15511	-0-			40 4	5201 9				4 8					85
08	74958 X	55553	-0-	-19405	-0-			121 1	47908 2		Y	5943	5884 0		36 1			128
09	82980 X	51695	-0-	-31285	-0-			45 4	6537 9				13 8					272
*10	85746 X	49875	-0-	-35871	-0-			154 1	48186 2		Y	6408	6315 0		50 1			89
11	82980 X	39574	-0-	-43406	-0-			164 4	7049 9									127
								143 1	44865 2		Y	6034	5794 0		91 1			
								50 4	6637 9				5 8					
								303 1	43747 2		Y	5240	5290 0		128 1			
								61 4	5764 9				5 8					
								287 1	34510 2		Y	4279	4098 0		143 1			
								70 4	4707 9									
STATE DIAGON ALLEY B				WELL #:	2H	RRCID ->	289165	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.10707	-	20845			
06	62490 X	32517	-0-	-29973	-0-			50 1	27327 2		Y	4651	4367 0		271 1			74
07	53258 X	42664	-0-	-10594	-0-			24 4	5116 9				4 8					77
08	53258 X	41343	-0-	-11915	-0-			92 1	36546 2		Y	5441	5368 0		55 1			110
09	43740 X	34965	-0-	-8775	-0-			41 4	5985 9				15 8					213
*10	42656 X	33922	-0-	-8734	-0-			112 1	34970 2		Y	5559	5453 0		73 1			67
11	41280 X	27542	-0-	-13738	-0-			146 4	6115 9									108
								94 1	29568 2		Y	4782	4553 0		120 1			
								43 4	5260 9				6 8					
								203 1	29341 2		Y	3932	3993 0		79 1			
								53 4	4325 9				6 8					
								193 1	23334 2		Y	3595	3465 0		89 1			
								60 4	3955 9									
LINK VJ RANCH 24-13 C				WELL #:	3H	RRCID ->	289234	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.11625	-	21527			
06	39025 X	39025	-0-	-0-	-0-			29078 2	330 4		Y	8743	8636 1		66 8			58
07	43032 X	43032	-0-	-0-	-0-			9617 9										81
08	41475 X	41475	-0-	-0-	-0-			32608 2	304 4		Y	9200	9118 1		59 8			106
09	38665 X	38665	-0-	-0-	-0-			10120 9										51
*10	41076 X	41076	-0-	-0-	-0-			31827 2	146 4		Y	8638	8608 1		5 8			88
*11	37163 X	37163	-0-	-0-	-0-			9502 9										72
								29584 2	107 4		Y	8158	8213 1					
								8974 9										
								31488 2	133 4		Y	8595	8556 1		2 8			
								9455 9										
								28276 2	321 4		Y	7787	7803 1					
								8566 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	8H	ASSOCIATED RRCID -> 289258	COMPL.	DATE 12/08/2018	TOTAL	DEPTH 11990	PERF.12242	- 16841				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	13631	2	1220	9	Y	1109	1086	0	10	1	43
07	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	14107	2	1409	9	Y	1281	1271	0	3	1	41
08	15903 X	14778	-0-	-1125	-0-	13341	2	38	4	Y	1272	1252	0	1	1	46
09	15000 X	11718	-0-	-3282	-0-	1399	9					14	8			
						10381	2	41	4	Y	1178	1169	0	4	1	51
						1296	9									
*10	15531 X	10155	-0-	-5376	-0-	8637	2	48	4	Y	1336	1306	0	13	1	63
						1470	9					5	8			
11	15030 X	7354	-0-	-7676	-0-	6284	2	36	4	Y	940	946	0	12	1	41
						1034	9					4	8			
APOLLO 7				WELL #:	5H	RRCID -> 289259	COMPL.	DATE 12/09/2018	TOTAL	DEPTH 12073	PERF.12217	- 16896				
06	15600 X	14850	-0-	-750	-0-	12999	2	1851	9	Y	1683	1657	0	10	1	65
07	16120 X	14503	-0-	-1617	-0-	12476	2	2027	9	Y	1843	1837	0	2	1	59
08	17794 X	11964	-0-	-5830	-0-	10042	2	40	4	Y	1711	1688	0	1	1	62
09	17220 X	12675	-0-	-4545	-0-	1882	9					10	8			
						10516	2	49	4	Y	1918	1893	0	4	1	83
						2110	9									
*10	16213 X	12389	-0-	-3824	-0-	10145	2	52	4	Y	1993	1960	0	14	1	95
						2192	9					7	8			
11	14850 X	12041	-0-	-2809	-0-	9747	2	50	4	Y	2040	2023	0	17	1	90
						2244	9					5	8			
APOLLO 7				WELL #:	4H	RRCID -> 289260	COMPL.	DATE 02/16/2018	TOTAL	DEPTH 11885	PERF.12187	- 16709				
06	1410 X	615	-0-	-795	-0-	309	2	306	9	Y	278	277	0	2	8	11
07	1736 X	238	-0-	-1498	-0-	30	2	208	9	Y	189	194	0			6
08	1736 X	134	-0-	-1602	-0-	21	2	2	4	Y	101	103	0			4
						111	9									
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	5	0			-0-
*10	1209 X	133	-0-	-1076	-0-	18	2	2	4	Y	103	98	0			5
						113	9									
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
APOLLO 7				WELL #:	9H	RRCID -> 289263	COMPL.	DATE 12/07/2018	TOTAL	DEPTH 12035	PERF.12158	- 16889				
06	12900 X	11951	-0-	-949	-0-	10322	2	1629	9	Y	1481	1453	0	9	1	58
07	13330 X	11198	-0-	-2132	-0-	9557	2	1641	9	Y	1492	1494	0	2	1	48
08	12059 X	8371	-0-	-3688	-0-	7011	2	27	4	Y	1212	1204	0	1	1	44
09	11670 X	3538	-0-	-8132	-0-	1333	9					6	8			
						1758	2	35	4	Y	1586	1561	0	1	1	68
						1745	9									
*10	12059 X	9784	-0-	-2275	-0-	8049	2	39	4	Y	1542	1521	0	12	1	73
						1696	9					4	8			
11	11670 X	10403	-0-	-1267	-0-	8465	2	40	4	Y	1725	1703	0	16	1	76
						1898	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 289264	CAPACITY COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL	DEPTH 11969	CNTY: WARD PERF.12206 - 16818			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	12610	2	1653	9	Y	1503	1473	0	12 1	58
07	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	15397	2	2069	9	Y	1881	1862	0	4 1	60
08	18011 X	14007	-0-	-4004	-0-	12265	2	38	4	Y	1549	1529	0	2 1	56
09	17430 X	12912	-0-	-4518	-0-	11096	2	44	4	Y	1611	1594	0	4 1	69
*10	17453 X	12114	-0-	-5339	-0-	10162	2	47	4	Y	1732	1699	0	13 1	82
11	16890 X	11105	-0-	-5785	-0-	9318	2	43	4	Y	1585	1577	0	15 1	70
						1744	9					5	8		
APOLLO 7				WELL #: 6H	RRCID -> 289265	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL	DEPTH 12005	PERF.12119	- 16824					
06	14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	13591	2	1386	9	Y	1260	1238	0	10 1	49
07	16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	14706	2	1761	9	Y	1601	1585	0	3 1	51
08	18662 X	11983	-0-	-6679	-0-	11266	2	22	4	Y	632	642	0	1 1	23
09	18060 X	10905	-0-	-7155	-0-	10130	2	26	4	Y	681	672	0	3 1	29
*10	16616 X	10430	-0-	-6186	-0-	9642	2	29	4	Y	690	672	0	9 1	32
11	15930 X	11106	-0-	-4824	-0-	10400	2	27	4	Y	617	604	0	13 1	27
						679	9					5	8		
APOLLO 7				WELL #: 7H	RRCID -> 289266	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL	DEPTH 12059	PERF.12194	- 16876					
06	13140 X	11127	-0-	-2013	-0-	9816	2	1311	9	Y	1192	1175	0	8 1	46
07	13578 X	12474	-0-	-1104	-0-	10872	2	1602	9	Y	1456	1447	0	2 1	47
08	13578 X	12509	-0-	-1069	-0-	10587	2	35	4	Y	1715	1687	0	1 1	63
09	12510 X	11787	-0-	-723	-0-	9786	2	39	4	Y	1784	1767	0	3 1	77
*10	12462 X	9750	-0-	-2712	-0-	8423	2	31	4	Y	1178	1187	0	9 1	56
11	12120 X	10090	-0-	-2030	-0-	8385	2	38	4	Y	1515	1489	0	12 1	67
						1667	9					3	8		
APOLLO 7				WELL #: 11H	RRCID -> 289267	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL	DEPTH 12013	PERF.12396	- 16887					
06	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	10181	2	1300	9	Y	1182	1165	0	8 1	46
07	11532 X	11503	-0-	-29	-0-	10075	2	1428	9	Y	1298	1294	0	2 1	42
08	12617 X	11365	-0-	-1252	-0-	9888	2	30	4	Y	1315	1295	0	1 1	48
09	12210 X	10814	-0-	-1396	-0-	9318	2	33	4	Y	1330	1318	0	3 1	57
*10	12152 X	8511	-0-	-3641	-0-	7090	2	33	4	Y	1262	1245	0	10 1	60
11	11490 X	8207	-0-	-3283	-0-	6703	2	33	4	Y	1337	1323	0	12 1	59
						1471	9					3	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 253162 1H	ASSOCIATED RRCID -> 289327		CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	32790	X	24537	-0-	-8253	-0-	19063 5183	2 9	291	4	Y	4712	4706	1	21	8			31
07	33883	X	25841	-0-	-8042	-0-	20228 5357	2 9	256	4	Y	4870	4835	1	23	8			43
08	38874	X	26216	-0-	-12658	-0-	20654 5430	2 9	132	4	Y	4936	4916	1	2	8			61
09	30780	X	23916	-0-	-6864	-0-	18811 5008	2 9	97	4	Y	4553	4586	1					28
*10	27342	X	22303	-0-	-5039	-0-	17629 4560	2 9	114	4	Y	4145	4129	1	1	8			43
11	25380	X	20527	-0-	-4853	-0-	16697 3530	2 9	300	4	Y	3209	3222	1					30
LINK VJ RANCH 24-13 B				WELL #:	2H	RRCID -> 289361	COMPL.	DATE 02/01/2020	TOTAL	DEPTH 11297	PERF.11435	- 21627							
06	32430	X	25808	-0-	-6622	-0-	19693 5882	2 9	233	4	Y	5347	5344	1	26	8			36
07	33511	X	27223	-0-	-6288	-0-	20866 6119	2 9	238	4	Y	5563	5523	1	27	8			49
08	50406	X	34306	-0-	-16100	-0-	26790 7363	2 9	153	4	Y	6694	6658	1	3	8			82
09	48270	X	33282	-0-	-14988	-0-	26377 6793	2 9	112	4	Y	6175	6219	1					38
*10	38977	X	38977	-0-	-0-	-0-	31131 7698	2 9	148	4	Y	6998	6962	1	2	8			72
*11	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	26327 6824	2 9	356	4	Y	6204	6218	1					58
LINK VJ RANCH 24-13 D				WELL #:	4H	RRCID -> 289368	COMPL.	DATE 01/31/2020	TOTAL	DEPTH 11301	PERF.11603	- 21560							
06	53584	X	53584	-0-	-0-	-0-	42632 10553	2 9	399	4	Y	9594	9582	1	60	8			64
07	57603	X	57603	-0-	-0-	-0-	44433 12818	2 9	352	4	Y	11653	11561	1	54	8			102
08	73687	X	55697	-0-	-17990	-0-	43079 12462	2 9	156	4	Y	11329	11288	1	4	8			139
09	71310	X	54219	-0-	-17091	-0-	42236 11865	2 9	118	4	Y	10786	10858	1					67
*10	58621	X	54372	-0-	-4249	-0-	42366 11878	2 9	128	4	Y	10798	10751	1	3	8			111
11	55740	X	46580	-0-	-9160	-0-	36411 9809	2 9	360	4	Y	8917	8945	1					83
LINK VJ RANCH 24-13 F				WELL #:	6H	RRCID -> 289369	COMPL.	DATE 01/30/2020	TOTAL	DEPTH 11347	PERF.11634	- 21623							
06	42030	X	42030	-0-	-0-	-0-	32618 9098	2 9	314	4	Y	8271	8246	1	43	8			55
07	42711	X	42711	-0-	-0-	-0-	33460 8971	2 9	280	4	Y	8155	8096	1	43	8			71
08	49104	X	42779	-0-	-6325	-0-	33464 9172	2 9	143	4	Y	8338	8303	1	4	8			102
09	47520	X	39731	-0-	-7789	-0-	31137 8492	2 9	102	4	Y	7720	7774	1					48
*10	43431	X	42414	-0-	-1017	-0-	33222 9062	2 9	130	4	Y	8238	8201	1	2	8			83
11	42030	X	37176	-0-	-4854	-0-	29385 7470	2 9	321	4	Y	6791	6812	1					62

PHANTOM (WOLFCAMP)															
EOG RESOURCES, INC.															
LINK VJ RANCH 24-13 E															
WELL #: 5H RRCID -> 289373															
COMPL. DATE 01/31/2020															
TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433															
CNTY: WARD															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06	41953 X	41953	-0-	-0-	-0-	31829	2	254	4	Y	8973	8945	1	47 8	60
07	42512 X	42512	-0-	-0-	-0-	9870	9	32779	2	239	4	Y	8631	8571	1 44 8 76
08	66743 X	42902	-0-	-23841	-0-	9494	9	33201	2	125	4	Y	8705	8670	1 4 8 107
09	58740 X	39656	-0-	-19084	-0-	9576	9	30770	2	90	4	Y	7996	8053	1 50
*10	43338 X	42013	-0-	-1325	-0-	8796	9	32611	2	111	4	Y	8446	8407	1 2 8 87
11	41940 X	38275	-0-	-3665	-0-	9291	9	29406	2	269	4	Y	7818	7832	1 73
						8600	9								
LINK VJ RANCH 24-13 G															
WELL #: 751H RRCID -> 289376															
COMPL. DATE 01/30/2020															
TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218															
06	57210 X	32613	-0-	-24597	-0-	28036	2	176	4	Y	4001	3998	1	68 8	26
07	98363 X	-0-	-0-	-98363	-0-	4401	9								
08	98363 X	25152	-0-	-73211	-0-	22212	2	58	4	Y	2620	2583	1	5 8	32
09	117433 X	117433	-0-	-0-	-0-	2882	9	103871	2	213	4	Y	12135	12093	1 74
*10	126574 X	126574	-0-	-0-	-0-	13349	9	111236	2	264	4	Y	13704	13638	1 4 8 136
*11	103077 X	103077	-0-	-0-	-0-	15074	9	87698	2	565	4	Y	13467	13480	1 123
						14814	9								
STATE HARRISON RANCH 57															
WELL #: 2115H RRCID -> 289379															
COMPL. DATE 10/01/2020															
TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753															
06	31290 X	815	-0-	-30475	-0-	66	2	8	4	Y	674	682	0	30 1	11
07	30267 X	30267	-0-	-0-	-0-	741	9								
08	49781 X	49781	-0-	-0-	-0-	63	1	25156	2	Y	4562	4479	0	19 1	65
09	72045 X	72045	-0-	-0-	-0-	30	4	5018	9	Y	5065	4984	0	45 1	101
*10	17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	141	1	43912	2	Y	3768	3549	0	147 1	166
*11	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	156	4	5572	9	Y	2687	2754	0	45 1	46
						217	1	67623	2	Y	2525	2458	0	37 1	76
						60	4	4145	9						
						99	1	14348	2	Y					
						31	4	2956	9						
						67	1	8161	2	Y					
						39	4	2778	9						
STATE HARRISON RANCH 57															
WELL #: 2114H RRCID -> 289393															
COMPL. DATE 10/01/2020															
TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808															
06	48660 X	5557	-0-	-43103	-0-	8	1	4369	2	Y	1064	1018	0	50 1	17
07	29016 X	18513	-0-	-10503	-0-	10	4	1170	9						
08	28796 X	28796	-0-	-0-	-0-	39	1	15532	2	Y	2651	2609	0	10 1	38
09	18660 X	14088	-0-	-4572	-0-	26	4	2916	9	Y	3224	3176	0	22 1	64
*10	42030 X	42030	-0-	-0-	-0-	80	1	25071	2	Y	2129	2069	0	23 1	96
*11	37482 X	37482	-0-	-0-	-0-	99	4	3546	9	Y	5713	5603	0	103 1	97
						37	1	11685	2	Y					
						24	4	2342	9						
						244	1	35446	2	Y					
						56	4	6284	9						
						267	1	32182	2	Y					
						70	4	4963	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 27H	ASSOCIATED RRCID -> 289394	CAPACITY COMPL. DATE 02/14/2018					TOTAL	DEPTH 12287	CNTY: WARD PERF.12419 - 16886			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10770 X	10434	-0-	-336	-0-	8367	2	2067	9	Y	1879	1810	0	8	1	192
07	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	9318	2	2115	9	Y	1923	1878	0	2	1	229
08	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	9544	2	28	4	Y	1680	1786	0	1	1	110
09	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	10843	2	32	4	Y	1589	1531	0	4	1	164
*10	11439 X	9641	-0-	-1798	-0-	8079	2	26	4	Y	1396	1409	0	10	1	136
11	11070 X	8563	-0-	-2507	-0-	1536	9	6954	2	Y	1440	1410	0	11	1	152
						1584	9					3	8			
STATE ATLANTIS 7 UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 289423	COMPL. DATE 02/05/2019					TOTAL	DEPTH 11904	PERF.11988 - 22138			
06	3000 N	18950	-0-	15950	15950	14033	2	110	4	Y	4370	4207	0	11	1	118
07	3100 N	51440	-0-	48340	64290	4807	9	37939	2	Y	12091	12060	0	7	1	85
08	3100 N	52012	-0-	48912	113202	164	4	13300	9	Y	11903	11753	0	4	1	126
09	154238 X	41036	-0-	-113202	-0-	46	1	38291	2	Y	9109	9138	0	8	1	89
*10	42323 X	42323	-0-	-0-	-0-	582	4	13093	9		10255	10181	0	32	1	102
*11	43422 X	43422	-0-	-0-	-0-	39	1	30822	2	Y	9867	9802	0	43	1	104
						155	4	10020	9			29	8			
						400	4	11281	9			20	8			
						105	1	32382	2	Y		18	8			
						81	4	10854	9							
STATE ATLANTIS 7 UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 289442	COMPL. DATE 02/13/2019					TOTAL	DEPTH 11834	PERF.12038 - 22078			
06	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	4530	2	33	4	Y	1435	1380	0	4	1	39
07	36566 X	36566	-0-	-0-	-0-	1579	9	27043	2	Y	8508	8429	0	5	1	60
08	3100 N	34274	-0-	31174	31174	30	1	9359	9	Y	7958	7838	0	3	1	84
09	67336 X	36162	-0-	-31174	-0-	134	4	25072	2	Y	8358	8353	0	8	1	81
*10	37992 X	37992	-0-	-0-	-0-	415	4	8754	9		8715	8652	0	31	1	86
*11	34629 X	34629	-0-	-0-	-0-	38	1	26781	2	Y	8152	8075	0	59	1	86
						149	4	9194	9			27	8			
						59	1	27931	2	Y		18	8			
						415	4	9587	9							
						102	1	25488	2	Y						
						72	4	8967	9							
STATE ATLANTIS 7 UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 289443	COMPL. DATE 02/13/2019					TOTAL	DEPTH 11852	PERF.12039 - 22111			
06	27120 X	25845	-0-	-1275	-0-	19650	2	208	4	Y	5443	5328	0	26	1	146
07	39756 X	39756	-0-	-0-	-0-	5987	9	29102	2	Y	9502	9532	0	10	1	67
08	39907 X	39907	-0-	-0-	-0-	37	1	10452	9	Y	9446	9332	0	5	1	100
09	36478 X	36478	-0-	-0-	-0-	165	4	29009	2	Y	8553	8557	0	13	1	83
*10	37335 X	37335	-0-	-0-	-0-	469	4	10391	9		8776	8706	0	49	1	87
*11	35683 X	35683	-0-	-0-	-0-	35	1	26895	2	Y	8322	8250	0	61	1	88
						140	4	9408	9			17	8			
						58	1	27220	2	Y		10	8			
						403	4	9654	9							
						103	1	26356	2	Y						
						70	4	9154	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LAGNIAPPE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 289481	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL	DEPTH 10541	PERF. 10715 - 15303	CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	8 1 26 4	18202 2 2772 9	Y	2520	2467 0 3 8	21 1		61
07		22434 X	22434	-0-	-0-	-0-	5 1 2 4	18384 2 4043 9	Y	3675	3627 0 8 8	14 1		87
08		23529 X	20781	-0-	-2748	-0-	3 1 2 4	16961 2 3815 9	Y	3468	3418 0	19 1		118
09		22740 X	20107	-0-	-2633	-0-	4 1 3909 9	16194 2	Y	3554	3491 0 3 8	35 1		143
*10		22444 X	20802	-0-	-1642	-0-	25 1 6 4	16873 2 3898 9	Y	3544	3506 0 4 8	52 1		125
11		21720 X	19049	-0-	-2671	-0-	43 1 9 4	15675 2 3322 9	Y	3020	2981 0 1 8	69 1		94

STATE DRAGONFLY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289584	COMPL. DATE 01/06/2022	TOTAL	DEPTH 10142	PERF. 9940 - 20008				
06		37410 X	25279	-0-	-12131	-0-	195 1 68 4	21276 2 3740 9	Y	3400	3530 1			180
07		65100 X	14869	-0-	-50231	-0-	8 1 15 4	13254 2 1592 9	Y	1447	1560 1	25 8		42
08		59644 X	21973	-0-	-37671	-0-	136 1 2474 9	19363 2	Y	2249	2193 1			98
09		57720 X	21502	-0-	-36218	-0-	385 1 12 4	18817 2 2288 9	Y	2080	2043 1			135
*10		59644 X	18686	-0-	-40958	-0-	238 1 66 4	16286 2 2096 9	Y	1905	1977 1	1 8		62
11		25290 X	11852	-0-	-13438	-0-	88 1 1511 9	10253 2	Y	1374	1300 1	5 8		131

SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289618	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL	DEPTH 11707	PERF. 11700 - 16626				
06		26640 X	21648	-0-	-4992	-0-	18422 2	3226 9	Y	2933	2911 0 13 8	17 1		56
07		26846 X	21399	-0-	-5447	-0-	18163 2	3236 9	Y	2942	2934 0 11 8	5 1		48
08		24974 X	24974	-0-	-0-	-0-	21055 2	3919 9	Y	3563	3508 0 35 8	3 1		65
09		25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	21389 2	3673 9	Y	3339	3315 0	8 1		81
*10		28421 X	28421	-0-	-0-	-0-	24144 2 3936 9	341 4	Y	3578	3547 0 10 8	34 1		68
*11		26456 X	26456	-0-	-0-	-0-	22793 2	3663 9	Y	3330	3198 0 9 8	41 1		150

SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289626	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL	DEPTH 11649	PERF. 11747 - 16951				
06		27840 X	18053	-0-	-9787	-0-	15284 2	2769 9	Y	2517	2507 0 15 8	16 1		48
07		28768 X	20039	-0-	-8729	-0-	16680 2	3359 9	Y	3054	3034 0 14 8	4 1		50
08		26257 X	21592	-0-	-4665	-0-	17885 2	3707 9	Y	3370	3313 0 44 8	2 1		61
09		25410 X	19324	-0-	-6086	-0-	16192 2	3132 9	Y	2847	2833 0	6 1		69
*10		26257 X	19394	-0-	-6863	-0-	16049 2 3100 9	245 4	Y	2818	2802 0 10 8	22 1		53
11		20910 X	18368	-0-	-2542	-0-	15346 2	3022 9	Y	2747	2640 0 9 8	27 1		124

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 6H	ASSOCIATED RRCID -> 289627	CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926					
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	28230 X	19694	-0-	-8536	-0-			16645	2	3049	9	Y	2772	2767 13 8	0 0 0	16 1 53
07	29016 X	23328	-0-	-5688	-0-			19358	2	3970	9	Y	3609	3586 12 8	0 0 0	5 1 59
08	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-			19882	2	4110	9	Y	3736	3688 36 8	0 0 0	3 1 68
09	22230 X	21935	-0-	-295	-0-			18182	2	3753	9	Y	3412	3390 0	0 0	7 1 83
*10	22971 X	22105	-0-	-866	-0-			18042 3804	2 9	259	4	Y	3458	3439 9 8	0 0 0	27 1 66
11	22230 X	19686	-0-	-2544	-0-			16186	2	3500	9	Y	3182	3066 8 8	0 0 0	30 1 144
STATE DRAGONFLY UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289630	COMPL. DATE 01/08/2022				TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488					
06	87270 X	63924	-0-	-23346	-0-			519 104	1 4	56318 6983	2 9	Y	6348	6253 1	1 0	326
07	90179 X	77469	-0-	-12710	-0-			40 38	1 4	68577 8814	2 9	Y	8013	8054 1	1 44 8	241
08	75017 X	75017	-0-	-0-	-0-			465 92	1 4	66121 8339	2 9	Y	7581	7488 1	1 0	334
09	72829 X	72829	-0-	-0-	-0-			1309 119	1 4	63899 7502	2 9	Y	6820	6709 1	1 0	445
*10	74524 X	70931	-0-	-3593	-0-			914 204	1 4	62591 7222	2 9	Y	6565	6792 1	1 5 8	213
11	72120 X	68401	-0-	-3719	-0-			529 76	1 4	61446 6350	2 9	Y	5773	5420 1	1 27 8	539
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289720	COMPL. DATE 08/04/2020				TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294					
06	60900 X	51418	-0-	-9482	-0-			159 6	1 4	48118 3135	2 9	Y	2850	2824 1	0 8	57 1 50
07	60574 X	52007	-0-	-8567	-0-			206 78	1 4	48560 3163	2 9	Y	2875	2810 4	0 8	53 1 58
08	54591 X	50423	-0-	-4168	-0-			103 8	1 4	47236 3076	2 9	Y	2796	2708 0	0 73 1	73
09	52830 X	48911	-0-	-3919	-0-			243 27	1 4	45737 2904	2 9	Y	2640	2405 2	0 8	195 1 111
*10	54188 X	49045	-0-	-5143	-0-			442 8	1 4	45691 2904	2 9	Y	2640	2456 2	0 8	198 1 95
11	51420 X	45449	-0-	-5971	-0-			363 9	1 4	42288 2789	2 9	Y	2535	2310 0	0 260 1	60
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 289809	COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH 10326 PERF.10820 - 19745					
06	196110 X	69072	-0-	-127038	-0-			127 286	1 4	57190 11469	2 9	Y	10426	10421 0	0 11 8	82
07	202647 X	67019	-0-	-135628	-0-			67 68	1 4	56635 10249	2 9	Y	9317	9229 54	0 8	47 1 69
08	202647 X	59380	-0-	-143267	-0-			66 58	1 4	50987 8269	2 9	Y	7517	7470 0	0 60 1	56
09	101640 X	51140	-0-	-50500	-0-			58 41	1 4	43635 7406	2 9	Y	6733	6614 5	0 8	99 1 71
*10	83204 X	49421	-0-	-33783	-0-			82 101	1 4	42274 6964	2 9	Y	6331	6216 5	0 8	140 1 41
11	69060 X	47393	-0-	-21667	-0-			81 132	1 4	40197 6983	2 9	Y	6348	6201 0	0 119 1	69

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	5H	RRCID -> 289810	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10668	PERF.11060	CNTY: WARD - 20085						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	315330 X	111818	-0-	-203512	-0-		186 1 419 4	98234 2 12979 9	2		Y	11799	11793 0 1 8	0	11 8	8	92
07	325841 X	104860	-0-	-220981	-0-		92 1 92 4	92730 2 11946 9	2		Y	10860	10780 0 44 8	0	48 1	1	80
08	325841 X	96044	-0-	-229797	-0-		91 1 79 4	85715 2 10159 9	2		Y	9235	9183 0 1 8	0	62 1	1	69
09	200160 X	83673	-0-	-116487	-0-		81 1 57 4	75290 2 8245 9	2		Y	7495	7375 0 4 8	0	106 1	1	79
*10	127875 X	79738	-0-	-48137	-0-		106 1 131 4	72195 2 7306 9	2		Y	6642	6527 0 4 8	0	147 1	1	43
11	111810 X	68748	-0-	-43062	-0-		100 1 162 4	62411 2 6075 9	2		Y	5523	5327 0	0	180 1	1	59
STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289813	COMPL. DATE 09/21/2020	TOTAL	DEPTH 10760	PERF.10799	- 18443						
06	58410 X	49662	-0-	-8748	-0-		152 1 6 4	46731 2 2773 9	2		Y	2521	2493 0 1 8	0	54 1	1	44
07	58528 X	53373	-0-	-5155	-0-		212 1 81 4	50202 2 2878 9	2		Y	2616	2575 0 2 8	0	30 1	1	53
08	54591 X	50352	-0-	-4239	-0-		103 1 8 4	47763 2 2478 9	2		Y	2253	2207 0	0	40 1	1	59
09	52830 X	46934	-0-	-5896	-0-		242 1 27 4	44488 2 2177 9	2		Y	1979	1837 0 1 8	0	116 1	1	84
*10	53382 X	47594	-0-	-5788	-0-		463 1 9 4	44502 2 2620 9	2		Y	2382	2257 0 1 8	0	120 1	1	88
11	51660 X	46119	-0-	-5541	-0-		404 1 10 4	42929 2 2776 9	2		Y	2524	2385 0	0	165 1	1	62
STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289814	COMPL. DATE 07/26/2020	TOTAL	DEPTH 11074	PERF.11545	- 18717						
06	179220 X	157865	-0-	-21355	-0-		422 1 15 4	150587 2 6841 9	2		Y	6219	6104 0 7 8	0	186 1	1	108
07	177847 X	161308	-0-	-16539	-0-		561 1 213 4	153941 2 6593 9	2		Y	5994	5867 0 21 8	0	94 1	1	120
08	168082 X	157263	-0-	-10819	-0-		280 1 21 4	150587 2 6375 9	2		Y	5795	5634 0	0	129 1	1	152
09	162660 X	146989	-0-	-15671	-0-		648 1 72 4	140262 2 6007 9	2		Y	5461	5019 0 8 8	0	355 1	1	231
*10	168082 X	150736	-0-	-17346	-0-		1263 1 23 4	143305 2 6145 9	2		Y	5586	5259 0 9 8	0	346 1	1	203
11	157860 X	138364	-0-	-19496	-0-		1060 1 26 4	132926 2 4352 9	2		Y	3956	3612 0	0	455 1	1	92
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10354	PERF.10641	- 19707						
06	252270 X	101245	-0-	-151025	-0-		177 1 399 4	83656 2 17013 9	2		Y	15466	15455 0	0	16 8	8	121
07	260679 X	94544	-0-	-166135	-0-		87 1 87 4	79136 2 15234 9	2		Y	13849	13699 0 82 8	0	87 1	1	102
08	260679 X	87757	-0-	-172922	-0-		101 1 87 4	74658 2 12911 9	2		Y	11737	11635 0 1 8	0	115 1	1	88
09	145260 X	77971	-0-	-67289	-0-		92 1 64 4	66042 2 11773 9	2		Y	10703	10472 0 8 8	0	198 1	1	113
*10	117924 X	77327	-0-	-40597	-0-		119 1 147 4	64752 2 12309 9	2		Y	11190	10941 0 9 8	0	281 1	1	72
11	101250 X	63972	-0-	-37278	-0-		102 1 165 4	51802 2 11903 9	2		Y	10821	10458 0	0	319 1	1	116

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 289822	CAPACITY COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL	DEPTH 10630	CNTY: WARD PERF.10700 - 20094			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
06	362190 X	127992	-0-	-234198	-0-	206 1 463 4	110427 2 16896 9	Y	15360	15348 0	14 8	120				
07	374263 X	119754	-0-	-254509	-0-	97 1 98 4	102699 2 16860 9	Y	15327	15228 0 49 8	57 1	113				
08	374263 X	107722	-0-	-266541	-0-	93 1 81 4	93028 2 14520 9	Y	13200	13140 0 1 8	73 1	99				
09	188430 X	60571	-0-	-127859	-0-	63 1 44 4	53062 2 7402 9	Y	6729	6673 0 4 8	80 1	71				
*10	135408 X	73269	-0-	-62139	-0-	111 1 137 4	64900 2 8121 9	Y	7383	7258 0 5 8	143 1	48				
11	127980 X	75222	-0-	-52758	-0-	106 1 172 4	67908 2 7036 9	Y	6396	6164 0	211 1	69				
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10550 - 19918			
06	128070 X	80189	-0-	-47881	-0-	156 1 350 4	66288 2 13395 9	Y	12177	12166 0	13 8	95				
07	132339 X	76793	-0-	-55546	-0-	78 1 78 4	63669 2 12968 9	Y	11789	11690 0 72 8	35 1	87				
08	132339 X	69110	-0-	-63229	-0-	76 1 66 4	57722 2 11246 9	Y	10224	10188 0 1 8	45 1	77				
09	82320 X	63072	-0-	-19248	-0-	68 1 48 4	52255 2 10701 9	Y	9728	9617 0 6 8	79 1	103				
*10	83514 X	57355	-0-	-26159	-0-	92 1 114 4	48381 2 8768 9	Y	7971	7909 0 7 8	106 1	52				
11	80190 X	51353	-0-	-28837	-0-	83 1 135 4	43731 2 7404 9	Y	6731	6579 0	131 1	73				
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL	DEPTH 10651	PERF.10760 - 20074			
06	30780 X	11698	-0-	-19082	-0-	78 1 176 4	10452 2 992 9	Y	902	893 0	3 8	7				
07	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	51 1 51 4	18778 2 1890 9	Y	1718	1638 0 64 8	11 1	12				
08	25984 X	25984	-0-	-0-	-0-	58 1 50 4	23787 2 2089 9	Y	1899	1877 0	20 1	14				
09	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	56 1 39 4	22163 2 2054 9	Y	1867	1819 0 7 8	35 1	20				
*10	31770 X	31770	-0-	-0-	-0-	84 1 104 4	28941 2 2641 9	Y	2401	2332 0 7 8	67 1	15				
*11	34172 X	34172	-0-	-0-	-0-	84 1 135 4	31232 2 2721 9	Y	2474	2361 0	102 1	26				
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 289835	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL	DEPTH 10694	PERF.10870 - 20106			
06	24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	83 1 186 4	24513 2 194 9	Y	176	169 0	6 8	1				
07	35535 X	35535	-0-	-0-	-0-	54 1 54 4	34675 2 752 9	Y	684	592 0 68 8	21 1	4				
08	44107 X	44107	-0-	-0-	-0-	50 1 43 4	42275 2 1739 9	Y	1581	1537 0	36 1	12				
09	49375 X	49375	-0-	-0-	-0-	51 1 36 4	46559 2 2729 9	Y	2481	2384 0 6 8	77 1	26				
*10	56989 X	56989	-0-	-0-	-0-	77 1 95 4	53102 2 3715 9	Y	3377	3249 0 6 8	127 1	21				
*11	60719 X	60719	-0-	-0-	-0-	83 1 134 4	57040 2 3462 9	Y	3147	2942 0	193 1	33				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 289863	CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL	DEPTH 10376	PERF.10530	- 19695	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-		77 1	21879 2	173 4	3387 9	Y	3079	3050 0	6 8		24	
07	29736 X	29736	-0-	-0-	-0-		46 1	25890 2	46 4	3754 9	Y	3413	3333 0	17 1		25	
08	29522 X	29522	-0-	-0-	-0-		49 1	26537 2	43 4	2893 9	Y	2630	2611 0	24 1		20	
09	30156 X	30156	-0-	-0-	-0-		48 1	26405 2	34 4	3669 9	Y	3335	3268 0	46 1		35	
*10	32610 X	32610	-0-	-0-	-0-		66 1	27965 2	81 4	4498 9	Y	4089	4021 0	71 1		26	
*11	29711 X	29711	-0-	-0-	-0-		61 1	26491 2	99 4	3060 9	Y	2782	2683 0	95 1		30	
STATE OREDIGGER UNIT																	
				WELL #:	1H	RRCID -> 289959	COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL	DEPTH 10653	PERF.10717	- 20015			
06	383010 X	138925	-0-	-244085	-0-		213 1	121396 2	480 4	16836 9	Y	15305	15294 0	14 8		120	
07	395777 X	127950	-0-	-267827	-0-		103 1	112432 2	104 4	15311 9	Y	13919	13799 0	76 1		103	
08	395777 X	113804	-0-	-281973	-0-		100 1	101263 2	87 4	12354 9	Y	11231	11154 0	95 1		84	
09	202470 X	98782	-0-	-103688	-0-		91 1	87517 2	64 4	11110 9	Y	10100	9912 0	160 1		107	
*10	153698 X	94741	-0-	-58957	-0-		116 1	83217 2	144 4	11264 9	Y	10240	10054 0	221 1		66	
11	138930 X	81221	-0-	-57709	-0-		104 1	69412 2	168 4	11537 9	Y	10488	10180 0	261 1		113	
STATE ABSAROKA UNIT																	
				WELL #:	1H	RRCID -> 289960	COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL	DEPTH 10894	PERF.11200	- 18129			
06	71880 X	22671	-0-	-49209	-0-		68 1	19172 2	142 4	3289 9	Y	2990	3045 0	21 1		35	
07	74276 X	21676	-0-	-52600	-0-		103 1	17967 2	54 4	3552 9	Y	3229	3233 0	22 1		9	
08	74276 X	30165	-0-	-44111	-0-		41 1	25117 2	37 4	4970 9	Y	4518	4479 0	25 1		21	
09	61170 X	42814	-0-	-18356	-0-		18 1	36320 2	37 4	6439 9	Y	5854	5703 0	103 1		69	
*10	62062 X	45470	-0-	-16592	-0-		17 1	38571 2	51 4	6831 9	Y	6210	6103 0	106 1		70	
*11	35769 X	35769	-0-	-0-	-0-		23 1	29641 2	64 4	6041 9	Y	5492	5392 0	116 1		54	
STATE BLUEWING UNIT B																	
				WELL #:	2H	RRCID -> 290013	COMPL. DATE 05/07/2021				TOTAL	DEPTH 10438	PERF.10574	- 20324			
06	69420 X	38075	-0-	-31345	-0-		30643 2	7432 9			Y	6756	6826 1	5 8		336	
07	67146 X	41827	-0-	-25319	-0-		35941 2	5886 9			Y	5351	5314 1	9 8		364	
08	62062 X	41949	-0-	-20113	-0-		36155 2	162 4			Y	5120	5187 1	1 8		296	
09	50670 X	38076	-0-	-12594	-0-		32023 2	159 4			Y	5358	5443 1			211	
*10	48143 X	38083	-0-	-10060	-0-		32378 2	147 4			Y	5053	4932 1			332	
11	40590 X	31206	-0-	-9384	-0-		26427 2	128 4			Y	4228	4322 1	1 8		237	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 290016	CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH 10656	CNTY: WARD PERF.10700 - 20727			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	51686 X	51686	-0-	-0-	-0-		60 1 8224 9	43402 2	Y		7476	7438 0 6 8	43 1	97		
07	50313 X	46332	-0-	-3981	-0-		108 1 7932 9	38292 2	Y		7211	7044 0 15 8	125 1	124		
08	54312 X	51501	-0-	-2811	-0-		206 1 68 4	42745 2 8482 9	Y		7711	7681 0 2 8	30 1	122		
09	52560 X	40975	-0-	-11585	-0-		117 1 58 4	33749 2 7051 9	Y		6410	6288 0 7 8	47 1	190		
*10	54312 X	36881	-0-	-17431	-0-		114 1 90 4	30283 2 6394 9	Y		5813	5666 0 7 8	61 1	269		
11	51690 X	27280	-0-	-24410	-0-		87 1 68 4	22655 2 4470 9	Y		4064	4133 0 1 8	73 1	126		
STATE CORREA UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 290019	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH 10949	PERF.11000 - 20956			
06	68160 X	57830	-0-	-10330	-0-		68 1 5907 9	51855 2	Y		5370	5313 0 4 8	71 1	69		
07	70432 X	52181	-0-	-18251	-0-		118 1 5623 9	46440 2	Y		5112	4979 0 7 8	107 1	88		
08	69688 X	47749	-0-	-21939	-0-		178 1 29 4	42690 2 4852 9	Y		4411	4387 0 1 8	42 1	69		
09	67440 X	48123	-0-	-19317	-0-		130 1 32 4	42759 2 5202 9	Y		4729	4575 0 3 8	81 1	139		
*10	66464 X	51681	-0-	-14783	-0-		151 1 146 4	45777 2 5607 9	Y		5097	4874 0 3 8	126 1	233		
11	57840 X	50158	-0-	-7682	-0-		140 1 31 4	45025 2 4962 9	Y		4511	4447 0 1 8	158 1	138		
STATE CORREA UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 290020	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH 11228	PERF.11250 - 20693			
06	104400 X	76202	-0-	-28198	-0-		85 1 6992 9	69125 2	Y		6356	6321 0 10 8	117 1	81		
07	107880 X	63716	-0-	-44164	-0-		148 1 5506 9	58062 2	Y		5005	4846 0 32 8	123 1	85		
08	126263 X	74233	-0-	-52030	-0-		301 1 64 4	66244 2 7624 9	Y		6931	6825 0 1 8	81 1	109		
09	122190 X	90940	-0-	-31250	-0-		248 1 75 4	80496 2 10121 9	Y		9201	8838 0 12 8	191 1	269		
*10	126263 X	100446	-0-	-25817	-0-		255 1 173 4	88559 2 11459 9	Y		10417	9896 0 12 8	305 1	473		
*11	93309 X	93309	-0-	-0-	-0-		213 1 99 4	83446 2 9551 9	Y		8683	8504 0 2 8	388 1	262		
STATE CORREA UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 290021	COMPL. DATE 11/02/2020				TOTAL	DEPTH 9901	PERF. 9950 - 19927			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	T. A.	2902	-0-	2902	2902		6 1 24 9	2872 2	Y		22	16 0 4 8	2 1	-0-		
08	T. A.	33259	-0-	33259	36161		101 1 2879 9	30279 2	Y		2617	2549 0 1 8	26 1	41		
09	T. A.	29387	-0-	29387	65548		67 1 2580 9	26740 2	Y		2345	2259 0 14 8	45 1	68		
*10	99736 X	34188	-0-	-65548	-0-		88 1 45 4	31686 2 2369 9	Y		2154	2034 0 14 8	77 1	97		
11	32190 X	26951	-0-	-5239	-0-		63 1 1 4	25152 2 1735 9	Y		1577	1545 0	82 1	47		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162															
WELL #:				4H	RRCID ->	290056	COMPL.	DATE 01/06/2022	TOTAL	DEPTH	10536	PERF.10518	-	20601	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	50160 X	46396	-0-	-3764	-0-	38156	2	8240	9	7491	7589	1	6	8	372
07	51832 X	45997	-0-	-5835	-0-	38546	2	7451	9	6774	6674	1	11	8	461
08	53754 X	49706	-0-	-4048	-0-	41966	2	241	4	6817	6883	1	1	8	394
						7499	9								
09	52020 X	39180	-0-	-12840	-0-	33007	2	212	4	5419	5600	1			213
						5961	9								
10	0	31495	-0-	31495	31495	26376	2	167	4	4502	4419	1			296
						4952	9								
11	0	24853	-0-	24853	56348	20715	2	137	4	3637	3728	1	1	8	204
						4001	9								

STATE CORREA UNIT															
WELL #:				12H	RRCID ->	290083	COMPL.	DATE 12/24/2020	TOTAL	DEPTH	10515	PERF.10560	-	20058	
06	31541 X	31541	-0-	-0-	-0-	53	1	25426	2	5511	5476	0	38	1	71
						6062	9				5	8			
07	34255 X	29457	-0-	-4798	-0-	92	1	23471	2	5358	5227	0	96	1	92
						5894	9				14	8			
08	32085 X	28232	-0-	-3853	-0-	134	1	22479	2	5063	5050	0	24	1	80
						50	4	5569	9		1	8			
09	31050 X	28127	-0-	-2923	-0-	92	1	22100	2	5348	5219	0	46	1	158
						52	4	5883	9		5	8			
*10	32085 X	28378	-0-	-3707	-0-	98	1	22273	2	5374	5211	0	68	1	248
						96	4	5911	9		5	8			
11	31050 X	27059	-0-	-3991	-0-	82	1	21710	2	4749	4757	0	92	1	147
						43	4	5224	9		1	8			

STATE STREAMER UNIT															
WELL #:				2H	RRCID ->	290297	COMPL.	DATE 06/24/2021	TOTAL	DEPTH	10813	PERF.11100	-	21561	
06	101880 X	88580	-0-	-13300	-0-	63	1	83162	2	4868	4760	0	124	1	34
						5355	9				3	8			
07	105276 X	43406	-0-	-61870	-0-	337	1	37358	2	5192	5119	0	29	1	67
						5711	9				11	8			
08	94674 X	45182	-0-	-49492	-0-	177	1	35560	2	8586	8478	0	36	1	139
						9445	9								
09	90900 X	1512	-0-	-89388	-0-	20	1	160	2	1201	1305	0	14	1	14
						11	4	1321	9		7	8			
*10	91543 X	2840	-0-	-88703	-0-	81	1	292	2	2087	2058	0	1	1	33
						171	4	2296	9		9	8			
11	88590 X	45728	-0-	-42862	-0-	107	1	41198	2	3715	3522	0	167	1	58
						336	4	4087	9		1	8			

STATE STREAMER UNIT															
WELL #:				3H	RRCID ->	290298	COMPL.	DATE 02/03/2021	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.10520	-	21292	
06	69930 X	48795	-0-	-21135	-0-	40	1	38469	2	9351	9385	0	50	1	67
						10286	9				3	8			
07	59489 X	44506	-0-	-14983	-0-	381	1	36242	2	7166	7106	0	24	1	93
						7883	9				10	8			
08	55676 X	54582	-0-	-1094	-0-	168	1	46507	2	7188	7122	0	43	1	116
						7907	9								
09	53880 X	45848	-0-	-8032	-0-	42	1	38591	2	6538	6435	0	139	1	75
						23	4	7192	9		5	8			
*10	53444 X	47778	-0-	-5666	-0-	140	1	38799	2	7767	7609	0	101	1	122
						295	4	8544	9		10	8			
11	52830 X	43492	-0-	-9338	-0-	81	1	35982	2	6522	6399	0	139	1	105
						255	4	7174	9		1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 290299	CAPACITY COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL	DEPTH 10770	CNTY: WARD PERF.10850 - 21636					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	120750 X	98715	-0-	-22035	-0-			75 1 5711 9	92929 2	Y			5192	5117 0 3 8	127 1			37
07	114204 X	14151	-0-	-100053	-0-			107 1 980 9	13064 2	Y			891	906 0 2 8	9 1			11
08	113057 X	8474	-0-	-104583	-0-			41 1 266 9	8167 2	Y			242	241 0	8 1			4
09	109410 X	565	-0-	-108845	-0-			1 1 81 9	483 2	Y			74	73 0 2 8	2 1			1
*10	107756 X	30590	-0-	-77166	-0-			112 1 237 4	27887 2 2354 9	Y			2140	2027 0 4 8	77 1			33
11	98730 X	47721	-0-	-51009	-0-			119 1 374 4	43330 2 3898 9	Y			3544	3340 0 1 8	181 1			55
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021				TOTAL	DEPTH 10384	PERF.10570 - 21315					
06	74490 X	13260	-0-	-61230	-0-			8 1 3110 9	10142 2	Y			2827	2798 0 1 8	14 1			20
07	71672 X	10156	-0-	-61516	-0-			69 1 2146 9	7941 2	Y			1951	1937 0 3 8	6 1			25
08	56048 X	27182	-0-	-28866	-0-			73 1 1364 9	25745 2	Y			1240	1219 0	26 1			20
09	54240 X	11714	-0-	-42526	-0-			19 1 10 4	9594 2 2091 9	Y			1901	1854 0 7 8	38 1			22
*10	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-			97 1 205 4	21386 2 3585 9	Y			3259	3161 0 9 8	60 1			51
*11	28762 X	28762	-0-	-0-	-0-			63 1 198 4	20053 2 8448 9	Y			7680	7527 0 1 8	78 1			125
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 290306	COMPL. DATE 08/31/2021				TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10870 - 21752					
06	108270 X	76136	-0-	-32134	-0-			54 1 6662 9	69420 2	Y			6056	6024 0 2 8	84 1			43
07	110887 X	22047	-0-	-88840	-0-			209 1 1623 9	20215 2	Y			1475	1480 0 6 8	13 1			19
08	108035 X	2930	-0-	-105105	-0-			67 1 149 9	2714 2	Y			135	150 0	2 1			2
09	99480 X	20238	-0-	-79242	-0-			29 1 16 4	18209 2 1984 9	Y			1804	1731 0 6 8	49 1			20
*10	86211 X	30139	-0-	-56072	-0-			123 1 260 4	28135 2 1621 9	Y			1474	1396 0 7 8	69 1			22
11	76140 X	34993	-0-	-41147	-0-			85 1 267 4	32410 2 2231 9	Y			2028	1906 0	113 1			31
VJ RANCH LINK 35-38 A				WELL #:	711H	RRCID -> 290316	COMPL. DATE 07/28/2021				TOTAL	DEPTH 11234	PERF.11440 - 21476					
06	63840 X	51215	-0-	-12625	-0-			40615 2 10524 9	76 4	Y			9567	9600 1	58 8			211
07	63240 X	50884	-0-	-12356	-0-			40596 2 9953 9	335 4	Y			9048	9084 1	1 8			174
08	49661 X	49661	-0-	-0-	-0-			39949 2 9400 9	312 4	Y			8545	8471 1	4 8			244
09	45960 X	45761	-0-	-199	-0-			37063 2 8575 9	123 4	Y			7795	7548 1				491
10	0	29406	-0-	29406	29406			203 1 420 4	24333 2 4450 9	Y			4045	4505 1				31
11	0	37614	-0-	37614	67020			92 1 332 4	29952 2 7238 9	Y			6580	6576 1				35

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 C															
				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				//CONT.//	253162										
				WELL #:	751H	RRCID ->	290319	COMPL. DATE	03/22/2021	TOTAL	DEPTH	11884	PERF.12125	-	22090
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	93420 X	44111	-0-	-49309	-0-	39664	2	54	4	Y	3994	3849	1	105	85
07	89993 X	65696	-0-	-24297	-0-	4393	9								
08	82936 X	82936	-0-	-0-	-0-	59236	2	346	4	Y	5558	5534	1	3	106
09	70839 X	70839	-0-	-0-	-0-	6114	9								
10	0	15540	-0-	15540	15540	75489	2	440	4	Y	6370	6288	1	11	177
11	0	-0-	-0-	-0-	15540	7007	9								
						66504	2	109	4	Y	3842	3793	1		226
						4226	9								
						96	1	14040	2	Y	1092	1310	1		8
						203	4	1201	9	Y	-0-	8	1		-0-
VJ RANCH LINK 35-38 E															
				WELL #:	712H	RRCID ->	290323	COMPL. DATE	07/29/2021	TOTAL	DEPTH	11208	PERF.11503	-	21555
06	48090 X	42666	-0-	-5424	-0-	34704	2	68	4	Y	7176	7190	1	47	158
07	46407 X	42574	-0-	-3833	-0-	7894	9								
08	41897 X	41897	-0-	-0-	-0-	34364	2	311	4	Y	7181	7200	1	1	138
09	39600 X	7135	-0-	-32465	-0-	7899	9								
10	0	10252	-0-	10252	10252	34085	2	308	4	Y	6822	6763	1	3	194
11	0	18176	-0-	18176	28428	7504	9								
						5519	2	30	4	Y	1442	1545	1		91
						1586	9								
						109	1	7644	2	Y	2065	2140	1		16
						227	4	2272	9						
						82	1	13657	2	Y	3764	3760	1		20
						297	4	4140	9						
VJ RANCH LINK 35-38 D															
				WELL #:	731H	RRCID ->	290324	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	11528	PERF.11975	-	21791
06	67860 X	64738	-0-	-3122	-0-	55414	2	105	4	Y	8381	8420	1	56	183
07	76942 X	56348	-0-	-20594	-0-	9219	9								
08	72075 X	58186	-0-	-13889	-0-	47551	2	386	4	Y	7646	7681	1	1	147
09	69750 X	51952	-0-	-17798	-0-	8411	9								
10	0	27634	-0-	27634	27634	49034	2	352	4	Y	8000	7917	1	4	226
11	0	66008	-0-	66008	93642	8800	9								
						43064	2	106	4	Y	7984	7710	1		500
						8782	9								
						225	1	24440	2	Y	2281	2764	1		17
						460	4	2509	9						
						184	1	55789	2	Y	8519	8492	1		44
						664	4	9371	9						
VJ RANCH LINK 35-38 F															
				WELL #:	732H	RRCID ->	290334	COMPL. DATE	11/08/2021	TOTAL	DEPTH	11514	PERF.11825	-	21762
06	77070 X	65569	-0-	-11501	-0-	55685	2	86	4	Y	8907	8926	1	59	195
07	74927 X	65725	-0-	-9202	-0-	9798	9								
08	68045 X	63083	-0-	-4962	-0-	55533	2	383	4	Y	8917	8940	1	1	171
09	65850 X	7969	-0-	-57881	-0-	9809	9								
*10	68045 X	19260	-0-	-48785	-0-	52887	2	374	4	Y	8929	8843	1	4	253
11	65580 X	39610	-0-	-25970	-0-	9822	9								
						6644	2	19	4	Y	1187	1366	1		74
						1306	9								
						160	1	15695	2	Y	2734	2787	1		21
						398	4	3007	9						
						124	1	32349	2	Y	6081	6071	1		31
						448	4	6689	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	5H	RRCID -> 290341	CAPACITY COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL	DEPTH 10429	CNTY: WARD PERF.10743 - 21017			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	69480 X	49226	-0-	-20254	-0-		42 1 7247 9	41937 2	Y	6588		6539 0 3 8	54 1	47		
07	65627 X	49430	-0-	-16197	-0-		420 1 6466 9	42544 2	Y	5878		5811 0 10 8	28 1	76		
08	73986 X	73986	-0-	-0-	-0-		219 1 8258 9	65509 2	Y	7507		7402 0	60 1	121		
09	56610 X	35907	-0-	-20703	-0-		38 1 21 4	32945 2 2903 9	Y	2639		2638 0 5 8	87 1	30		
*10	50871 X	49339	-0-	-1532	-0-		138 1 292 4	40580 2 8329 9	Y	7572		7368 0 10 8	105 1	119		
11	71610 X	36550	-0-	-35060	-0-		68 1 214 4	29925 2 6343 9	Y	5766		5687 0 1 8	104 1	93		
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 290352	COMPL. DATE 09/01/2021				TOTAL	DEPTH 10741	PERF.10820 - 21555			
06	117360 X	83317	-0-	-34043	-0-		57 1 8814 9	74446 2	Y	8013		7975 0 3 8	99 1	57		
07	114111 X	10570	-0-	-103541	-0-		76 1 905 9	9589 2	Y	823		861 0 1 8	7 1	11		
08	104532 X	5509	-0-	-99023	-0-		14 1 253 9	5242 2	Y	230		232 0	5 1	4		
09	96210 X	4240	-0-	-91970	-0-		8 1 4 4	3897 2 331 9	Y	301		291 0 1 8	10 1	3		
*10	92132 X	20779	-0-	-71353	-0-		99 1 209 4	18543 2 1928 9	Y	1753		1677 0 2 8	50 1	27		
11	83310 X	18473	-0-	-64837	-0-		61 1 191 4	16587 2 1634 9	Y	1485		1420 0	69 1	23		
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 290357	COMPL. DATE 02/11/2021				TOTAL	DEPTH 10437	PERF.10580 - 21229			
06	64480 X	64480	-0-	-0-	-0-		49 1 11640 9	52791 2	Y	10582		10589 0 4 8	66 1	76		
07	62682 X	51932	-0-	-10750	-0-		454 1 8281 9	43197 2	Y	7528		7467 0 12 8	28 1	97		
08	97609 X	97609	-0-	-0-	-0-		266 1 11727 9	85616 2	Y	10661		10509 0	77 1	172		
09	54210 X	50312	-0-	-3898	-0-		44 1 24 4	38685 2 11559 9	Y	10508		10374 0 6 8	179 1	121		
*10	56017 X	46716	-0-	-9301	-0-		148 1 313 4	35517 2 10738 9	Y	9762		9626 0 12 8	90 1	155		
11	54210 X	42771	-0-	-11439	-0-		93 1 295 4	36267 2 6116 9	Y	5560		5553 0 1 8	71 1	90		
STATE DRAGONFLY UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 290404	COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL	DEPTH 10390	PERF.10182 - 20394			
06	90330 X	61895	-0-	-28435	-0-		509 1 98 4	55137 2 6151 9	Y	5592		5509 1		285		
07	84289 X	69547	-0-	-14742	-0-		36 1 30 4	62431 2 7050 9	Y	6409		6472 1	30 8	192		
08	71083 X	69982	-0-	-1101	-0-		440 1 54 4	62512 2 6976 9	Y	6342		6257 1		277		
09	68790 X	67038	-0-	-1752	-0-		1221 1 74 4	59495 2 6248 9	Y	5680		5587 1		370		
*10	71083 X	65868	-0-	-5215	-0-		857 1 154 4	58611 2 6246 9	Y	5678		5860 1	4 8	184		
11	67710 X	63986	-0-	-3724	-0-		498 1 45 4	57816 2 5627 9	Y	5115		4801 1	24 8	474		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			ASSOCIATED 4H RRCID -> 290406		CAPACITY COMPL. DATE 05/07/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	116580 X	36220	-0-	-80360	-0-		309 88 4	1 4	33323 2500 9	2 9	Y	2273	2344 1				110
07	119102 X	88888	-0-	-30214	-0-		48 40 4	1 4	81855 6945 9	2 2	Y	6314	6226 1	12 8			186
08	105059 X	86102	-0-	-18957	-0-		554 65 4	1 4	78519 6964 9	2 9	Y	6331	6244 1				273
09	101670 X	80307	-0-	-21363	-0-		1498 88 4	1 4	72697 6024 9	2 9	Y	5476	5396 1				353
*10	95201 X	76487	-0-	-18714	-0-		1019 186 4	1 4	69459 5823 9	2 9	Y	5294	5473 1	4 8			170
11	86010 X	77571	-0-	-8439	-0-		614 61 4	1 4	71103 5793 9	2 9	Y	5266	4931 1	24 8			481
STATE JOHNNY CASH UNIT				WELL #:	752H	RRCID -> 291005	COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL	DEPTH 10051	PERF. 10098	- 18872			
06	241320 X	182401	-0-	-58919	-0-		233 250 4	1 4	178559 3359 9	2 9	Y	3054	3006 1	6 8			182
07	234360 X	168446	-0-	-65914	-0-		204 184 4	1 4	165228 2830 9	2 9	Y	2573	2589 1	3 8			163
08	233089 X	181391	-0-	-51698	-0-		185 176 4	1 4	177533 3497 9	2 9	Y	3179	3187 1				155
09	204390 X	192727	-0-	-11663	-0-		188573 4061 9	2 9	93 4	4	Y	3692	3490 1	6 8			351
*10	208413 X	161820	-0-	-46593	-0-		117 152 4	1 4	159651 1900 9	2 9	Y	1727	1945 1	18 8			115
*11	201036 X	201036	-0-	-0-	-0-		283 528 4	1 4	196174 4051 9	2 9	Y	3683	3645 1				153
STATE JOHNNY CASH UNIT				WELL #:	731H	RRCID -> 291006	COMPL. DATE 03/03/2021				TOTAL	DEPTH 9859	PERF. 9859	- 18792			
06	86778 X	86778	-0-	-0-	-0-		1538 146 4	1 4	79480 5614 9	2 9	Y	5104	5035 1	11 8			315
07	73315 X	54878	-0-	-18437	-0-		1696 91 4	1 4	49779 3312 9	2 9	Y	3011	3127 1	4 8			195
08	86149 X	65898	-0-	-20251	-0-		1748 93 4	1 4	60222 3835 9	2 9	Y	3486	3508 1				173
09	86790 X	60902	-0-	-25888	-0-		1654 43 4	1 4	54869 4336 9	2 9	Y	3942	3718 1	7 8			390
*10	89683 X	49167	-0-	-40516	-0-		1374 65 4	1 4	44829 2899 9	2 9	Y	2635	2796 1	29 8			200
*11	86790 X	31726	-0-	-55064	-0-		1195 128 4	1 4	28371 2032 9	2 9	Y	1847	1963 1				84
STATE JOHNNY CASH UNIT				WELL #:	732H	RRCID -> 291007	COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL	DEPTH 9806	PERF. 9901	- 18531			
06	41850 X	7478	-0-	-34372	-0-		2109 5320 9	1 9	49 4	4	Y	4836	4593 1	10 8			301
07	43245 X	7059	-0-	-36186	-0-		1743 5280 9	1 9	36 4	4	Y	4800	4783 1	6 8			312
08	53692 X	6449	-0-	-47243	-0-		1570 4849 9	1 9	30 4	4	Y	4408	4500 1				220
09	50430 X	9683	-0-	-40747	-0-		1960 22 4	1 4	5828 1873 9	2 9	Y	1703	1750 1	3 8			170
*10	52111 X	39782	-0-	-12329	-0-		2463 70 4	1 4	30134 7115 9	2 9	Y	6468	6071 1	69 8			498
*11	7470 X	3226	-0-	-4244	-0-		2268 104 4	1 4	657 197 9	2 9	Y	179	669 1				8

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 291101	CAPACITY COMPL. DATE 12/18/2021				TOTAL	DEPTH 10967	CNTY: WARD PERF.11155 - 18893					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	91920 X	64877	-0-	-27043	-0-			191 1 216 4	54432 2 10038 9			Y	9125	9096 0 2 8	80 1			107
07	87637 X	55655	-0-	-31982	-0-			270 1 67 4	47044 2 8274 9			Y	7522	7544 0	64 1			21
08	75981 X	58563	-0-	-17418	-0-			81 1 43 4	49757 2 8682 9			Y	7893	7850 0 3 8	25 1			36
09	73530 X	64975	-0-	-8555	-0-			27 1 39 4	56532 2 8377 9			Y	7615	7462 0	98 1			91
*10	75981 X	50387	-0-	-25594	-0-			19 1 44 4	42471 2 7853 9			Y	7139	7090 0	59 1			81
11	64920 X	59914	-0-	-5006	-0-			40 1 96 4	50891 2 8887 9			Y	8079	7978 0 1 8	100 1			81

ATLAS 7 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 291108	COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL	DEPTH 11987	PERF.12182 - 16826					
06	26392 X	26392	-0-	-0-	-0-			20516 2 5810 9	66 4			Y	5282	5191 0 19 8	16 1			105
07	27015 X	27015	-0-	-0-	-0-			21176 2 5756 9	83 4			Y	5233	5181 0 20 8	4 1			133
08	26505 X	21251	-0-	-5254	-0-			17186 2 3950 9	115 4			Y	3591	3612 0 36 8	2 1			74
09	25650 X	20298	-0-	-5352	-0-			15352 2 4518 9	428 4			Y	4107	4077 0	4 1			100
*10	26505 X	21266	-0-	-5239	-0-			16474 2 4715 9	77 4			Y	4286	4281 0 11 8	18 1			76
11	25650 X	18075	-0-	-7575	-0-			14031 2 4006 9	38 4			Y	3642	3630 0 7 8	19 1			62

ATLAS 7 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 291111	COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL	DEPTH 11914	PERF.12148 - 16720					
06	26970 X	24047	-0-	-2923	-0-			18602 2 5391 9	54 4			Y	4901	4806 0 20 8	25 1			97
07	27869 X	22328	-0-	-5541	-0-			17365 2 4898 9	65 4			Y	4453	4410 0 21 8	6 1			113
08	21292 X	21292	-0-	-0-	-0-			16478 2 4719 9	95 4			Y	4290	4270 0 42 8	3 1			88
09	19759 X	19759	-0-	-0-	-0-			14829 2 4576 9	354 4			Y	4160	4140 0	7 1			101
*10	18999 X	18999	-0-	-0-	-0-			14754 2 4182 9	63 4			Y	3802	3796 0 12 8	28 1			67
*11	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-			14908 2 3581 9	36 4			Y	3255	3223 0 9 8	35 1			55

STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	711H	RRCID -> 291128	COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL	DEPTH 10587	PERF.10667 - 17918					
06	68460 X	8888	-0-	-59572	-0-			25 1 88 4	7056 2 1719 9			Y	1563	1633 0	9 1			18
07	62124 X	16160	-0-	-45964	-0-			65 1 59 4	11645 2 4391 9			Y	3992	3976 0	23 1			11
08	50189 X	20889	-0-	-29300	-0-			27 1 35 4	16751 2 4076 9			Y	3705	3683 0 1 8	15 1			17
09	48570 X	22230	-0-	-26340	-0-			9 1 21 4	17903 2 4297 9			Y	3906	3823 0	53 1			47
*10	35557 X	28796	-0-	-6761	-0-			10 1 33 4	23199 2 5554 9			Y	5049	4982 0	57 1			57
11	20220 X	17035	-0-	-3185	-0-			11 1 27 4	13576 2 3421 9			Y	3110	3089 0	47 1			31

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT			//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 732H			ASSOCIATED RRCID -> 291129			CAPACITY COMPL. DATE 09/16/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	76110 X	8293	-0-	-67817	-0-	24	1 6942	2 4	9	Y	1160	1223	0 9	1 1	14	
07	73904 X	6186	-0-	-67718	-0-	51	4 1276	9			1208	1211	0 8	1 1	3	
08	62806 X	11362	-0-	-51444	-0-	27	1 4804	2 9	Y	2321	2303	0 9	1 1	11		
09	60780 X	28635	-0-	-32145	-0-	26	4 1329	9		4146	4035	0 73	1 1	49		
10	0	39666	-0-	39666	39666	14	1 8773	2 9	Y	5959	5844	0 97	1 1	67		
*11	84300 X	44634	-0-	-39666	-0-	22	4 2553	9		6528	6373	0 156	1 1	65		
						12	1 24033	2 9	Y							
						29	4 4561	9								
						15	1 33049	2 9	Y							
						47	4 6555	9								
						30	1 37342	2 9	Y							
						81	4 7181	9								

STATE ABSAROKA UNIT			WELL #: 761H			RRCID -> 291154			COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748			
06	87390 X	19155	-0-	-68235	-0-	59	1 16672	2 4	9	Y	2102	2130	0 22	1 1	25	
07	88536 X	24960	-0-	-63576	-0-	112	4 2312	9		1627	1626	0 21	1 1	5		
08	79732 X	32644	-0-	-47088	-0-	134	1 22978	2 9	Y	2388	2354	0 27	1 1	11		
09	77160 X	43302	-0-	-33858	-0-	58	4 1790	9		2813	2704	0 87	1 1	33		
10	0	65325	-0-	65325	65325	49	1 29930	2 9	Y	4624	4451	0 155	1 1	51		
*11	128272 X	62947	-0-	-65325	-0-	38	4 2627	9		4408	4224	0 192	1 1	43		
						20	1 40155	2 9	Y							
						33	4 3094	9								
						27	1 60151	2 9	Y							
						61	4 5086	9								
						46	1 57952	2 9	Y							
						100	4 4849	9								

ATLAS 7 UNIT			WELL #: 10H			RRCID -> 291316			COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814			
06	38700 X	28087	-0-	-10613	-0-	19827	2 44	4	N	7469	7347	0 19	1 1	149		
07	35805 X	28727	-0-	-7078	-0-	8216	9 56	4	N	7623	7547	0 5	1 1	193		
08	35433 X	27871	-0-	-7562	-0-	20286	9 151	4	N	7498	7479	0 3	1 1	155		
09	32400 X	25925	-0-	-6475	-0-	8385	9 151	4	N	6951	6931	0 6	1 1	169		
*10	32085 X	23253	-0-	-8832	-0-	19472	2 382	4	N	6510	6526	0 22	1 1	116		
*11	28080 X	27550	-0-	-530	-0-	8248	9 105	4	N	6897	6849	0 34	1 1	117		
						7587	9									

ATLAS 7 UNIT			WELL #: 9H			RRCID -> 291318			COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948			
06	28050 X	23023	-0-	-5027	-0-	17412	2 60	4	N	5046	4959	0 16	1 1	100		
07	25606 X	23641	-0-	-1965	-0-	5551	9 77	4	N	5151	5099	0 4	1 1	131		
08	23963 X	22777	-0-	-1186	-0-	17898	2 114	4	N	5020	5010	0 2	1 1	104		
09	23010 X	20342	-0-	-2668	-0-	5666	9 423	4	N	4446	4437	0 5	1 1	108		
*10	23777 X	19188	-0-	-4589	-0-	17141	2 74	4	N	4475	4475	0 18	1 1	80		
*11	23010 X	16867	-0-	-6143	-0-	5522	9 43	4	N	3951	3937	0 20	1 1	67		
						15028	2									
						4891	9									
						14191	2									
						4923	9									
						12478	2									
						4346	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H	ASSOCIATED RRCID -> 291331	CAPACITY COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL	DEPTH 11209	CNTY: WARD PERF.11364 - 21493			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
06	234060 X	231767	-0-	-2293	-0-	216534 14422	2 9	811	4	Y	13111	12828 19	0 8	245	315
07	268515 X	268515	-0-	-0-	-0-	251040 17081	2 9	394	4	Y	15528	15306 57	0 8	146	334
08	259439 X	242351	-0-	-17088	-0-	226140 16053	2 9	158	4	Y	14594	14273 1	0 8	209	445
09	251070 X	197785	-0-	-53285	-0-	184763 12946	2 9	76	4	Y	11769	11359 44	0 8	331	480
*10	259439 X	219236	-0-	-40203	-0-	204021 15058	2 9	157	4	Y	13689	13191 61	0 8	531	386
11	251070 X	211751	-0-	-39319	-0-	196513 14903	2 9	335	4	Y	13548	12840 1	0 8	725	368
STATE APACHE 57				WELL #: 732H	RRCID -> 291350	COMPL. DATE 01/28/2022				TOTAL	DEPTH 10856	PERF.11059 - 21199			
06	91470 X	73683	-0-	-17787	-0-	67865 5544	2 9	274	4	Y	5040	4999 3	0 8	71	122
07	94519 X	79718	-0-	-14801	-0-	72978 6612	2 9	128	4	Y	6011	5956 8	0 8	39	130
08	80104 X	77672	-0-	-2432	-0-	71555 6061	2 9	56	4	Y	5510	5413 0	0	59	168
09	77520 X	69801	-0-	-7719	-0-	62985 6787	2 9	29	4	Y	6170	5960 22	0 8	101	255
*10	80104 X	69739	-0-	-10365	-0-	63575 6114	2 9	50	4	Y	5558	5482 24	0 8	148	159
11	77160 X	65333	-0-	-11827	-0-	59631 5591	2 9	111	4	Y	5083	4904 1	0 8	197	140
STATE APACHE 57				WELL #: 733H	RRCID -> 291351	COMPL. DATE 01/29/2022				TOTAL	DEPTH 10859	PERF.11062 - 20971			
06	81210 X	66462	-0-	-14748	-0-	58898 7334	2 9	230	4	Y	6667	6595 4	0 8	62	162
07	83917 X	69504	-0-	-14413	-0-	63800 5597	2 9	107	4	Y	5088	5096 9	0 8	35	110
08	69843 X	65603	-0-	-4240	-0-	61242 4315	2 9	46	4	Y	3923	3833 0	0	81	119
09	67590 X	61023	-0-	-6567	-0-	56322 4676	2 9	25	4	Y	4251	4038 15	0 8	145	172
*10	69843 X	59831	-0-	-10012	-0-	56254 3533	2 9	44	4	Y	3212	3072 14	0 8	210	88
11	67260 X	55337	-0-	-11923	-0-	51091 4155	2 9	91	4	Y	3777	3493 0	0	271	101
STATE APACHE 57				WELL #: 731H	RRCID -> 291383	COMPL. DATE 01/27/2022				TOTAL	DEPTH 10846	PERF.11060 - 21148			
06	89280 X	73013	-0-	-16267	-0-	66318 6430	2 9	265	4	Y	5845	5783 3	0 8	69	141
07	92256 X	79868	-0-	-12388	-0-	73112 6630	2 9	126	4	Y	6027	5991 8	0 8	39	130
08	79422 X	77813	-0-	-1609	-0-	71419 6340	2 9	54	4	Y	5764	5658 0	0	60	176
09	76860 X	70423	-0-	-6437	-0-	65191 5203	2 9	29	4	Y	4730	4589 18	0 8	105	194
*10	79422 X	67995	-0-	-11427	-0-	64188 3757	2 9	50	4	Y	3415	3348 14	0 8	151	96
11	76860 X	61231	-0-	-15629	-0-	58693 2430	2 9	108	4	Y	2209	2052 0	0	195	58

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT															
				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
				//CONT.//	253162										
				WELL #:	2H	RRCID ->	291388	COMPL.	DATE 06/29/2022	TOTAL	DEPTH	10129	PERF.10631	- 20612	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	247800 X	129072	-0-	-118728	-0-	119667	2	439	4	Y	8151	8344	1	1 8	132
07	242234 X	101687	-0-	-140547	-0-	8966	9								
08	222146 X	110879	-0-	-111267	-0-	97703	2	48	4	Y	3578	3561	1	43 8	106
09	194490 X	104906	-0-	-89584	-0-	3936	9								
10	0	105271	-0-	105271	105271	105333	2	34	4	Y	5011	4949	1		168
11	0	84329	-0-	84329	189600	5512	9								
						99022	2	15	4	Y	5335	5393	1		110
						5869	9								
						98765	2	58	4	Y	5862	5808	1		164
						6448	9								
						79007	2	148	4	Y	4704	4659	1	20 8	189
						5174	9								
STATE STONEFLY UNIT															
				WELL #:	1H	RRCID ->	291401	COMPL.	DATE 10/23/2021	TOTAL	DEPTH	10191	PERF.10500	- 20305	
06	93090 X	66814	-0-	-26276	-0-	61028	2	233	4	Y	5048	5207	1		91
07	89745 X	67468	-0-	-22277	-0-	5553	9								
08	78802 X	64360	-0-	-14442	-0-	61814	2	30	4	Y	5113	4986	1	19 8	199
09	76200 X	59113	-0-	-17087	-0-	5624	9								
*10	74183 X	59968	-0-	-14215	-0-	59712	2	20	4	Y	4207	4246	1		160
11	66810 X	56251	-0-	-10559	-0-	4628	9								
						55869	2	9	4	Y	2941	3039	1		62
						3235	9								
						56050	2	34	4	Y	3531	3491	1		102
						3884	9								
						52363	2	104	4	Y	3440	3382	1	13 8	147
						3784	9								
STATE GATEWAY A															
				WELL #:	731H	RRCID ->	291416	COMPL.	DATE 10/26/2021	TOTAL	DEPTH	9751	PERF. 9946	- 17305	
06	81634 X	81634	-0-	-0-	-0-	1565	1	75758	2	Y	3852	3768	1	8 8	236
07	81305 X	81305	-0-	-0-	-0-	74	4	4237	9						
08	76874 X	76874	-0-	-0-	-0-	1319	1	76951	2	Y	2680	2742	1	3 8	171
09	86668 X	86668	-0-	-0-	-0-	87	4	2948	9						
*10	83421 X	76117	-0-	-7304	-0-	1197	1	73100	2	Y	2267	2328	1		110
*11	80730 X	4789	-0-	-75941	-0-	83	4	2494	9						
						1625	1	82400	2	Y	2353	2236	1	4 8	223
						55	4	2588	9						
						1643	1	72391	2	Y	1806	1883	1	19 8	127
						96	4	1987	9						
						769	1	3850	2	Y	119	241	1		5
						39	4	131	9						
STATE GATEWAY A															
				WELL #:	732H	RRCID ->	291418	COMPL.	DATE 10/25/2021	TOTAL	DEPTH	9723	PERF. 9857	- 17187	
06	106980 X	74423	-0-	-32557	-0-	932	1	71207	2	Y	2019	2061	1	4 8	122
07	108221 X	83653	-0-	-24568	-0-	63	4	2221	9						
08	98859 X	82650	-0-	-16209	-0-	832	1	78742	2	Y	3635	3519	1	4 8	234
09	92020 X	92020	-0-	-0-	-0-	80	4	3999	9						
*10	85547 X	85547	-0-	-0-	-0-	814	1	77304	2	Y	4047	4081	1		200
*11	92961 X	92961	-0-	-0-	-0-	80	4	4452	9						
						1046	1	86804	2	Y	3744	3572	1	7 8	365
						52	4	4118	9						
						1040	1	80043	2	Y	3974	3999	1	42 8	298
						93	4	4371	9						
						913	1	87816	2	Y	3633	3770	1		161
						236	4	3996	9						

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1166

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H				ASSOCIATED RRCID -> 291437				CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	94290 X	81597	-0-	-12693	-0-	1476	1	78913	2	Y	1030	1050	1	2	8	60			
07	91171 X	80958	-0-	-10213	-0-	1321	1	78406	2	Y	1039	1033	1	1	8	65			
08	91171 X	69972	-0-	-21199	-0-	1314	1	67767	2	Y	737	767	1			35			
09	88230 X	59365	-0-	-28865	-0-	1629	1	56509	2	Y	1077	1009	1	2	8	101			
*10	90489 X	68553	-0-	-21936	-0-	1547	1	65583	2	Y	1214	1218	1	12	8	85			
*11	92636 X	92636	-0-	-0-	-0-	1529	1	87592	2	Y	2960	2917	1			128			
						259	4	3256	9										
TITAN 7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 291633	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 11884 - 16501										
06	36750 X	20797	-0-	-15953	-0-	14852	2	92	4	Y	5321	5330	0	17	1	47			
07	35712 X	27345	-0-	-8367	-0-	5853	9	19564	2	36	4	Y	7041	6997	0	6	1	55	
08	32891 X	26646	-0-	-6245	-0-	7745	9	19164	2	97	4	Y	6714	6647	0	19	1	41	
09	31830 X	23691	-0-	-8139	-0-	7385	9	16906	2	223	4	Y	5965	5936	0	7	1	63	
*10	30876 X	22635	-0-	-8241	-0-	6562	9	15952	2	193	4	Y	5900	5872	0	26	1	48	
11	26460 X	23458	-0-	-3002	-0-	6490	9	16910	2	47	4	Y	5910	5834	0	30	1	81	
						6501	9							13	8				
STATE PAPILLON UNIT				WELL #:	711H	RRCID -> 291634	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10218	PERF. 10363 - 20121										
06	SHUT IN	146898	-0-	146898	232633	120273	2	2740	4	Y	21714	21778	1	8	8	194			
07	SHUT IN	124217	-0-	124217	356850	105351	2	670	4	Y	16542	16425	1	141	8	170			
08	SHUT IN	112899	-0-	112899	469749	18196	9	295	4	Y	14202	14276	1	1	8	95			
09	SHUT IN	93988	-0-	93988	563737	96982	2	216	4	Y	11303	11331	1	1	8	66			
*10	649691 X	85954	-0-	-563737	-0-	15622	9	161	4	Y	9659	9556	1			169			
*11	169020 X	64546	-0-	-104474	-0-	81339	2	65	4	Y	6059	6092	1	22	8	114			
						12433	9												
						75168	2												
						10625	9												
						57816	2												
						6665	9												
STATE PAPILLON UNIT				WELL #:	731H	RRCID -> 291635	COMPL. DATE 06/22/2021	TOTAL DEPTH 10423	PERF. N/A										
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-			
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 57343 09/01/2021																			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 253162 4H	ASSOCIATED RRCID -> 291645	CAPACITY				COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH 11761	PERF.11998	- 16689
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	10137 5210	2 9	81	4	Y	4736	4752 14	0 8	42
07	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	16704 6941	2 9	40	4	Y	6310	6279 19	0 8	49
08	24304	X	21521	-0-	-2783	-0-	14641 6793	2 9	87	4	Y	6175	6131 38	0 8	38
09	23520	X	19997	-0-	-3523	-0-	14062 5710	2 9	225	4	Y	5191	5168 0	0	55
*10	24304	X	18945	-0-	-5359	-0-	14535 4188	2 9	222	4	Y	3807	3796 11	0 8	31
11	22920	X	16803	-0-	-6117	-0-	13149 3609	2 9	45	4	Y	3281	3240 8	0 8	45

STATE PAPILLON UNIT				WELL #:	751H	RRCID -> 291678	CAPACITY				COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL	DEPTH 10681	PERF.10647	- 20745
06	SHUT IN		159882	-0-	159882	235375	130926 28157	2 9	799	4	Y	25597	25590	1	229
07	SHUT IN		159035	-0-	159035	394410	134405 24002	2 9	628	4	Y	21820	21681	1	225
08	SHUT IN		169265	-0-	169265	563675	147291 21525	2 9	449	4	Y	19568	19660	1	131
09	SHUT IN		152279	-0-	152279	715954	132585 19342	2 9	352	4	Y	17584	17613	1	101
*10	852913	X	136959	-0-	-715954	-0-	120271 16431	2 9	257	4	Y	14937	14777	1	261
*11	134220	X	120693	-0-	-13527	-0-	105818 14757	2 9	118	4	Y	13415	13374	1	253

TITAN 7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 291699	CAPACITY				COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH 11708	PERF.12072	- 16491
06	27270	X	17960	-0-	-9310	-0-	11647 6226	2 9	87	4	Y	5660	5683 14	0 8	50
07	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	16026 7985	2 9	40	4	Y	7259	7231 17	0 8	57
08	25730	X	20510	-0-	-5220	-0-	13401 7035	2 9	74	4	Y	6395	6361 35	0 8	39
09	24900	X	18944	-0-	-5956	-0-	12146 6608	2 9	190	4	Y	6007	5978 0	0	64
*10	25730	X	20326	-0-	-5404	-0-	12934 7211	2 9	181	4	Y	6555	6539 10	0 8	53
11	23280	X	20854	-0-	-2426	-0-	13363 7447	2 9	44	4	Y	6770	6701 8	0 8	93

TITAN 7 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 291700	CAPACITY				COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH 11686	PERF.11916	- 16685
06	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	14115 6369	2 9	99	4	Y	5790	5796 21	0 8	51
07	25967	X	25967	-0-	-0-	-0-	18276 7648	2 9	43	4	Y	6953	6918 27	0 8	54
08	30566	X	23476	-0-	-7090	-0-	16536 6849	2 9	91	4	Y	6226	6174 50	0 8	38
09	29160	X	21785	-0-	-7375	-0-	15266 6285	2 9	234	4	Y	5714	5685 0	0	61
*10	29047	X	21643	-0-	-7404	-0-	15059 6391	2 9	193	4	Y	5810	5787 14	0 8	47
11	25140	X	20985	-0-	-4155	-0-	14974 5966	2 9	45	4	Y	5424	5360 11	0 8	74

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H			ASSOCIATED RRCID -> 291754		CAPACITY COMPL. DATE 04/15/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	141750 X	60145	-0-	-81605	-0-		47897 12220 9	2 28	4	Y		11109	10544 44 0	8	482	1	143
07	105493 X	58310	-0-	-47183	-0-		46704 11604 9	2 2	4	Y		10549	10537 45 0	8	4	1	106
08	74431 X	54477	-0-	-19954	-0-		44043 10300 9	2 134	4	Y		9364	9232 0		91	8	147
09	68790 X	49535	-0-	-19255	-0-		39792 9730 9	2 13	4	Y		8845	8680 0		9	1	303
*10	67022 X	41251	-0-	-25771	-0-		32677 8086 9	2 488	4	Y		7351	7351 26 0	8	47	1	230
11	60150 X	45202	-0-	-14948	-0-		35959 8799 9	2 444	4	Y		7999	7742 19 0	8	54	1	414
STATE ATLANTIS 7 UNIT					WELL #: 732H	RRCID -> 291762	COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476						
06	124440 X	54214	-0-	-70226	-0-		44088 10099 9	2 27	4	Y		9181	8706 42 0	8	397	1	118
07	95666 X	53238	-0-	-42428	-0-		43409 9827 9	2 2	4	Y		8934	8915 44 0	8	3	1	90
08	64263 X	47806	-0-	-16457	-0-		39313 8415 9	2 78	4	Y		7650	7535 0		85	8	120
09	58110 X	30119	-0-	-27991	-0-		24874 5235 9	2 10	4	Y		4759	4711 0		5	1	163
*10	60047 X	37166	-0-	-22881	-0-		30179 6520 9	2 467	4	Y		5927	5838 24 0	8	43	1	185
11	54210 X	36710	-0-	-17500	-0-		29820 6492 9	2 398	4	Y		5902	5722 16 0	8	44	1	305
STATE ATLANTIS 7 UNIT					WELL #: 751H	RRCID -> 291763	COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030						
06	142590 X	59786	-0-	-82804	-0-		51150 8606 9	2 30	4	Y		7824	7329 64 0	8	396	1	99
07	111941 X	58558	-0-	-53383	-0-		50457 8099 9	2 2	4	Y		7363	7314 67 0	8	7	1	74
08	75051 X	36306	-0-	-38745	-0-		31210 5036 9	2 60	4	Y		4578	4477 0		104	8	71
09	69870 X	15939	-0-	-53931	-0-		14590 1331 9	2 18	4	Y		1210	1234 0		6	1	41
*10	64139 X	36243	-0-	-27896	-0-		31932 3883 9	2 428	4	Y		3530	3348 64 0	8	51	1	108
11	59790 X	42558	-0-	-17232	-0-		37247 4854 9	2 457	4	Y		4413	4196 38 0	8	62	1	225
STATE ATLANTIS 7 UNIT					WELL #: 731H	RRCID -> 291823	COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452						
06	138600 X	64163	-0-	-74437	-0-		51492 12640 9	2 31	4	Y		11491	10913 45 0	8	486	1	148
07	110670 X	65609	-0-	-45061	-0-		53101 12505 9	2 3	4	Y		11368	11350 48 0	8	3	1	115
08	72881 X	42377	-0-	-30504	-0-		34488 7818 9	2 71	4	Y		7107	7045 0		65	8	112
09	70530 X	16004	-0-	-54526	-0-		14195 1803 9	2 6	4	Y		1639	1693 0		2	1	56
*10	70649 X	31922	-0-	-38727	-0-		26242 5221 9	2 459	4	Y		4746	4578 32 0	8	44	1	148
11	64170 X	33504	-0-	-30666	-0-		29301 3786 9	2 417	4	Y		3442	3342 21 0	8	51	1	176

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 712H			ASSOCIATED RRCID -> 292012		CAPACITY COMPL. DATE 12/10/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	215040 X	65934	-0-	-149106	-0-		58936 6889	2 9	109	4	Y	6263	6227	1	2	8	191
07	195641 X	86644	-0-	-108997	-0-		78053 8525	2 9	66	4	Y	7750	7725	1			216
08	163060 X	30390	-0-	-132670	-0-		27468 2867	2 9	55	4	Y	2606	2730	1			92
09	135270 X	66901	-0-	-68369	-0-		60911 5951	2 9	39	4	Y	5410	5384	1			118
*10	86645 X	45778	-0-	-40867	-0-		40997 4524	2 9	257	4	Y	4113	4079	1	1	8	151
11	83850 X	10349	-0-	-73501	-0-		9058 1227	2 9	64	4	Y	1115	1214	1			52
WAPITI A UNIT			WELL #: 731H			RRCID -> 292013		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220					
06	373560 X	170064	-0-	-203496	-0-		155417 14416	2 9	231	4	Y	13105	13244	1	4	8	398
07	361212 X	167299	-0-	-193913	-0-		153445 13741	2 9	113	4	Y	12492	12542	1			348
08	300979 X	153942	-0-	-147037	-0-		141662 12115	2 9	165	4	Y	11014	10974	1			388
09	248130 X	108252	-0-	-139878	-0-		99992 8210	2 9	50	4	Y	7464	7690	1			162
*10	190743 X	126255	-0-	-64488	-0-		115597 9951	2 9	707	4	Y	9046	8878	1	1	8	329
11	170070 X	138443	-0-	-31627	-0-		128072 9712	2 9	659	4	Y	8829	8760	1			398
WAPITI A UNIT			WELL #: 733H			RRCID -> 292014		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483					
06	333750 X	139732	-0-	-194018	-0-		127426 12114	2 9	192	4	Y	11013	11143	1	4	8	335
07	326833 X	140315	-0-	-186518	-0-		128365 11853	2 9	97	4	Y	10775	10810	1			300
08	265639 X	132855	-0-	-132784	-0-		121748 10959	2 9	148	4	Y	9963	9912	1			351
09	218880 X	121187	-0-	-97693	-0-		111441 9689	2 9	57	4	Y	8808	8967	1			192
*10	159092 X	118148	-0-	-40944	-0-		107873 9614	2 9	661	4	Y	8740	8613	1	1	8	318
11	139740 X	42773	-0-	-96967	-0-		39085 3474	2 9	214	4	Y	3158	3332	1			144
WAPITI A UNIT			WELL #: 751H			RRCID -> 292015		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570					
06	394410 X	197426	-0-	-196984	-0-		191774 5366	2 9	286	4	Y	4878	4949	1	2	8	142
07	397916 X	212737	-0-	-185179	-0-		207464 5122	2 9	151	4	Y	4656	4671	1			127
08	392553 X	187085	-0-	-205468	-0-		182174 4699	2 9	212	4	Y	4272	4253	1			146
09	325260 X	140801	-0-	-184459	-0-		135559 5177	2 9	65	4	Y	4706	4753	1			99
*10	234019 X	176435	-0-	-57584	-0-		169876 5511	2 9	1048	4	Y	5010	4937	1	1	8	171
11	205860 X	112443	-0-	-93417	-0-		107131 4764	2 9	548	4	Y	4331	4315	1			187

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #: 751H		RRCID -> 292068		COMPL. DATE 05/27/2022		TOTAL		DEPTH 10527		PERF.11118 - 22550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	327582	-0-		327582	363601	838	1 282025	2		Y	39748	39765	1		1 8	157
							996	4 43723	9								
07	SHUT IN	291739	-0-		291739	655340	219	1 257762	2		Y	30277	29911	1		150 8	373
							453	4 33305	9								
08	SHUT IN	246556	-0-		246556	901896	269	1 220940	2		Y	22807	22831	1		1 8	348
							259	4 25088	9								
09	SHUT IN	217637	-0-		217637	1119533	250	1 196587	2		Y	18654	18887	1		2 8	113
							281	4 20519	9								
*10	SHUT IN	202758	-0-		202758	1322291	302	1 181332	2		Y	19094	18938	1			269
							121	4 21003	9								
*11	1488310 X	166019	-0-		-1322291	-0-	277	1 149946	2		Y	14014	13775	1			508
							381	4 15415	9								
STATE EINHORN UNIT			WELL #: 711H		RRCID -> 292072		COMPL. DATE 05/27/2022		TOTAL		DEPTH 10353		PERF.10330 - 22269				
06	SHUT IN	299638	-0-		299638	330647	763	1 256927	2		Y	37310	37316	1		1 8	147
							907	4 41041	9								
07	SHUT IN	234521	-0-		234521	565168	174	1 205095	2		Y	26265	25935	1		154 8	323
							360	4 28892	9								
08	SHUT IN	202838	-0-		202838	768006	217	1 178741	2		Y	21500	21493	1		1 8	329
							230	4 23650	9								
09	SHUT IN	171421	-0-		171421	939427	193	1 152316	2		Y	16992	17217	1		1 8	103
							221	4 18691	9								
*10	SHUT IN	159076	-0-		159076	1098503	235	1 141012	2		Y	16123	15997	1			229
							94	4 17735	9								
*11	1230521 X	132018	-0-		-1098503	-0-	217	1 117603	2		Y	12634	12397	1			466
							301	4 13897	9								
STATE EINHORN UNIT			WELL #: 731H		RRCID -> 292074		COMPL. DATE 05/27/2022		TOTAL		DEPTH 10537		PERF.10484 - 22929				
06	SHUT IN	313936	-0-		313936	347787	755	1 255927	2		Y	51233	51223	1		1 8	202
							898	4 56356	9								
07	SHUT IN	255863	-0-		255863	603650	182	1 215587	2		Y	36106	35709	1		154 8	445
							377	4 39717	9								
08	SHUT IN	216015	-0-		216015	819665	222	1 183629	2		Y	29000	29000	1		1 8	444
							264	4 31900	9								
09	SHUT IN	186507	-0-		186507	1006172	203	1 160448	2		Y	23273	23574	1		2 8	141
							256	4 25600	9								
*10	SHUT IN	171318	-0-		171318	1177490	243	1 146771	2		Y	22005	21838	1			308
							98	4 24206	9								
*11	1321057 X	143567	-0-		-1177490	-0-	227	1 123636	2		Y	17617	17280	1		1 8	644
							325	4 19379	9								
STATE EINHORN UNIT			WELL #: 732H		RRCID -> 292121		COMPL. DATE 05/27/2022		TOTAL		DEPTH 10596		PERF.11670 - 22316				
06	SHUT IN	294685	-0-		294685	330463	694	1 235668	2		Y	52271	52280	1		1 8	207
							825	4 57498	9								
07	SHUT IN	222110	-0-		222110	552573	154	1 183212	2		Y	34932	34570	1		138 8	431
							319	4 38425	9								
08	SHUT IN	185186	-0-		185186	737759	187	1 154587	2		Y	27430	27440	1		1 8	420
							239	4 30173	9								
09	SHUT IN	154654	-0-		154654	892413	165	1 130436	2		Y	21663	21949	1		2 8	132
							224	4 23829	9								
*10	SHUT IN	140659	-0-		140659	1033072	196	1 118692	2		Y	19720	19567	1			285
							79	4 21692	9								
*11	1151759 X	118687	-0-		-1033072	-0-	185	1 100825	2		Y	15822	15512	1		1 8	594
							273	4 17404	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H			ASSOCIATED RRCID -> 292225		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	145530	X	30935	-0-	-114595	-0-			24013 6806	2 9	116	4	Y	6187	6159 32	0 8	27	1	55
07	45384	X	31805	-0-	-13579	-0-			24565 7197	2 9	43	4	Y	6543	6501 39	0 8	7	1	51
08	40548	X	28752	-0-	-11796	-0-			22112 6543	2 9	97	4	Y	5948	5870 75	0 8	18	1	36
09	36120	X	26339	-0-	-9781	-0-			20277 5816	2 9	246	4	Y	5287	5259 75	0 8	8	1	56
*10	34782	X	26891	-0-	-7891	-0-			20647 6039	2 9	205	4	Y	5490	5449 21	0 8	32	1	44
11	30930	X	25384	-0-	-5546	-0-			19705 5634	2 9	45	4	Y	5122	5041 15	0 8	40	1	70
TITAN 7 UNIT						WELL #: 731H	RRCID -> 292228	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL	DEPTH 12115	PERF.12139	- 16957							
06	183480	X	30141	-0-	-153339	-0-			23470 6558	2 9	113	4	Y	5962	5940 32	0 8	24	1	53
07	39928	X	30534	-0-	-9394	-0-			23845 6646	2 9	43	4	Y	6042	6004 38	0 8	6	1	47
08	39928	X	26800	-0-	-13128	-0-			20955 5753	2 9	92	4	Y	5230	5157 72	0 8	16	1	32
09	36420	X	24907	-0-	-11513	-0-			19735 4929	2 9	243	4	Y	4481	4458	0	8	1	47
*10	34813	X	24970	-0-	-9843	-0-			19958 4810	2 9	202	4	Y	4373	4336 20	0 8	29	1	35
11	30150	X	23421	-0-	-6729	-0-			19046 4330	2 9	45	4	Y	3936	3865 15	0 8	37	1	54
JAWS STATE UNIT						WELL #: 731H	RRCID -> 292273	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL	DEPTH 10449	PERF.10452	- 20189							
06	SHUT IN		130947	-0-	130947	628960			496 238	1 4	115385 14828	2 9	N	13480	13689	1	6	8	256
07	SHUT IN		124758	-0-	124758	753718			392 168	1 4	110308 13890	2 9	N	12627	12507	1	26	8	350
08	SHUT IN		105015	-0-	105015	858733			391 59	1 4	93141 11424	2 9	N	10385	10497	1	4	8	234
09	929403	X	70670	-0-	-858733	-0-			264 173	1 4	63370 6863	2 9	N	6239	6317	1	2	8	154
*10	211544	X	79297	-0-	-132247	-0-			820 46	1 4	70883 7548	2 9	N	6862	6831	1	13	8	172
11	204720	X	67742	-0-	-136978	-0-			785 909	1 4	59757 6291	2 9	N	5719	5569	1	2	8	320
JAWS STATE UNIT						WELL #: 732H	RRCID -> 292274	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL	DEPTH 10450	PERF.10367	- 19351							
06	SHUT IN		119119	-0-	119119	536840			449 216	1 4	104422 14032	2 9	N	12756	12930	1	6	8	242
07	SHUT IN		116368	-0-	116368	653208			370 158	1 4	103864 11976	2 9	N	10887	10805	1	22	8	302
08	SHUT IN		95805	-0-	95805	749013			359 54	1 4	85561 9831	2 9	N	8937	9034	1	3	8	202
09	822383	X	73370	-0-	-749013	-0-			274 151	1 4	65785 7160	2 9	N	6509	6548	1	2	8	161
*10	173414	X	77710	-0-	-95704	-0-			798 45	1 4	69043 7824	2 9	N	7113	7082	1	14	8	178
11	167820	X	47784	-0-	-120036	-0-			549 635	1 4	41790 4810	2 9	N	4373	4304	1	2	8	245

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H		ASSOCIATED RRCID -> 292368		CAPACITY COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH 10462	CNTY: WARD PERF.10693 - 20529				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	113634	-0-	113634	512335	424 204	1 4	98742 14264	2 9	N	12967	13134	1	6	8	246		
07	SHUT IN	76769	-0-	76769	589104	237 101	1 4	66861 9570	2 9	N	8700	8687	1	18	8	241		
08	SHUT IN	104320	-0-	104320	693424	384 58	1 4	91534 12344	2 9	N	11222	11206	1	4	8	253		
09	770923 X	77499	-0-	-693424	-0-	282 85	1 4	67863 9269	2 9	N	8426	8468	1	3	8	208		
*10	153326 X	87311	-0-	-66015	-0-	879 50	1 4	76120 10262	2 9	N	9329	9285	1	18	8	234		
11	148380 X	36803	-0-	-111577	-0-	416 482	1 4	31758 4147	2 9	N	3770	3792	1	1	8	211		
JAWS STATE UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 292369	COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH 10747	PERF.10637 - 20064						
06	SHUT IN	271642	-0-	271642	764278	1092 525	1 4	252323 17702	2 9	N	16093	16218	1	8	8	305		
07	SHUT IN	262050	-0-	262050	1026328	878 375	1 4	244834 15963	2 9	N	14512	14385	1	30	8	402		
08	SHUT IN	255397	-0-	255397	1281725	1019 153	1 4	240542 13683	2 9	N	12439	12556	1	4	8	281		
09	1506838 X	225113	-0-	-1281725	-0-	892 269	1 4	212719 11233	2 9	N	10212	10238	1	3	8	252		
*10	307768 X	206292	-0-	-101476	-0-	2280 129	1 4	195842 8041	2 9	N	7310	7365	1	14	8	183		
11	297840 X	167818	-0-	-130022	-0-	2074 2400	1 4	156800 6544	2 9	N	5949	5797	1	2	8	333		
STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 292376	COMPL. DATE 06/30/2022				TOTAL	DEPTH 9854	PERF.10445 - 20465						
06	295800 X	122066	-0-	-173734	-0-	110961 10700	2 9	405 4	4 N	9727	10037	1	1	8	177			
07	305660 X	104232	-0-	-201428	-0-	93540 10646	2 9	46 30	4 N	9678	9446	1	22	8	387			
08	203732 X	103463	-0-	-100269	-0-	92511 10922	2 9	30 13	4 N	9929	9918	1	1	8	397			
09	173520 X	95148	-0-	-78372	-0-	85232 9903	2 9	13 50	4 N	9003	9199	1			201			
10	162471 X	92748	-0-	-69723	-0-	83938 8760	2 9	50 98	4 N	7964	7924	1			241			
*11	122070 X	59236	-0-	-62834	-0-	53943 5195	2 9	98 4	4 N	4723	4738	1	20	8	206			
POLARIS 7				WELL #: 712H	RRCID -> 292385	COMPL. DATE 05/06/2021				TOTAL	DEPTH 12054	PERF.12300 - 16997						
06	31440 X	22308	-0-	-9132	-0-	15469 6829	2 9	10 38	4 Y	6208	6162 16	0 8	13	1	76			
07	32488 X	19050	-0-	-13438	-0-	13159 5853	2 9	38 93	4 Y	5321	5300 12	0 8	3	1	82			
08	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	12155 5664	2 9	93 6	4 Y	5149	5170 32	0 8	2	1	27			
09	22320 X	18550	-0-	-3770	-0-	13459 5085	2 9	6 1	4 Y	4623	4593 4305	0 0	5	1	52			
*10	23064 X	15734	-0-	-7330	-0-	10984 4749	2 9	1 28	4 Y	4317	4305 6	0 8	15	1	43			
11	22320 X	10388	-0-	-11932	-0-	6523 3837	2 9	28 4	4 Y	3488	3474 6	0 8	12	1	39			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H	ASSOCIATED RRCID -> 292411	CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2022				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9832 PERF.10475 - 20208							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	354480	X	138693	-0-	-215787	-0-			124675 13564	2 9	454	4	N	12331	12740	1	1	8	232
07	366296	X	125418	-0-	-240878	-0-			113243 12122	2 9	53	4	N	11020	10781	1	28	8	443
08	208785	X	113192	-0-	-95593	-0-			101627 11532	2 9	33	4	N	10484	10504	1	1	8	422
09	175650	X	71066	-0-	-104584	-0-			64317 6738	2 9	11	4	N	6125	6410	1			137
10	164455	X	42896	-0-	-121559	-0-			38777 4090	2 9	29	4	N	3718	3742	1			113
*11	138690	X	52609	-0-	-86081	-0-			47629 4883	2 9	97	4	N	4439	4338	1	18	8	196
STATE TROOPER UNIT						WELL #: 711H	RRCID -> 292469	COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL	DEPTH	10708	PERF.10794 - 18350				
06	161910	X	48611	-0-	-113299	-0-			137 184	1 4	39256 9034	2 9	Y	8213	8180 1	0 8	48	1	96
07	167307	X	35982	-0-	-131325	-0-			164 53	1 4	28856 6909	2 9	Y	6281	6317 0	0	42	1	18
08	54064	X	42152	-0-	-11912	-0-			55 36	1 4	34358 7703	2 9	Y	7003	6960 2	0 8	27	1	32
09	51390	X	41557	-0-	-9833	-0-			16 28	1 4	33886 7627	2 9	Y	6934	6790 0	0	93	1	83
*10	50251	X	36834	-0-	-13417	-0-			13 34	1 4	29757 7030	2 9	Y	6391	6335 0	0	67	1	72
11	48630	X	32887	-0-	-15743	-0-			20 50	1 4	25638 7179	2 9	Y	6526	6451 1	0 8	81	1	65
STATE TROOPER UNIT						WELL #: 732H	RRCID -> 292470	COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL	DEPTH	10965	PERF.11023 - 18592				
06	187890	X	56262	-0-	-131628	-0-			162 199	1 4	46057 9844	2 9	Y	8949	8916 1	0 8	62	1	105
07	194153	X	46763	-0-	-147390	-0-			220 65	1 4	38461 8017	2 9	Y	7288	7318 0	0	54	1	21
08	65100	X	47087	-0-	-18013	-0-			63 41	1 4	38790 8193	2 9	Y	7448	7395 3	0 8	37	1	34
09	62910	X	49977	-0-	-12933	-0-			20 32	1 4	42090 7835	2 9	Y	7123	6953 0	0	119	1	85
10	0		42122	-0-	42122	42122			15 39	1 4	34535 7533	2 9	Y	6848	6763 0	0	93	1	77
11	0		37115	-0-	37115	79237			24 70	1 4	30071 6950	2 9	Y	6318	6216 1	0 8	115	1	63
STATE TROOPER UNIT						WELL #: 751H	RRCID -> 292471	COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL	DEPTH	10264	PERF.11614 - 19289				
06	121380	X	68690	-0-	-52690	-0-			222 219	1 4	62470 5779	2 9	Y	5254	5193 1	0 8	78	1	61
07	125426	X	64971	-0-	-60455	-0-			346 78	1 4	59464 5083	2 9	Y	4621	4614 0	0	55	1	13
08	100006	X	55602	-0-	-44404	-0-			85 42	1 4	51816 3659	2 9	Y	3326	3277 1	0 8	46	1	15
09	86640	X	51107	-0-	-35533	-0-			23 31	1 4	46856 4197	2 9	Y	3815	3683 0	0	102	1	45
*10	70990	X	60595	-0-	-10395	-0-			25 51	1 4	55323 5196	2 9	Y	4724	4579 0	0	138	1	52
11	68700	X	54174	-0-	-14526	-0-			39 86	1 4	49433 4616	2 9	Y	4196	4032 0	0	175	1	41

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 712H	ASSOCIATED RRCID -> 292485	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	137827	-0-	137827	227463	113340 21903	2	2584	4	Y	19912	20030	1	7 8 177
07	SHUT IN	111722	-0-	111722	339185	94426 16695	2	601	4	Y	15177	15073	1	125 8 156
08	SHUT IN	92150	-0-	92150	431335	78627 13284	2	239	4	Y	12076	12150	1	1 8 81
09	SHUT IN	77132	-0-	77132	508467	65746 11212	2	174	4	Y	10193	10215	1	1 8 58
*10	571991 X	63524	-0-	-508467	-0-	54648 8759	2	117	4	Y	7963	7882	1	139
*11	157620 X	63487	-0-	-94133	-0-	54526 8890	2	71	4	Y	8082	8040	1	30 8 151

STATE PAPILLON UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 292486	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	143184	-0-	143184	228504	114051 26544	2	2589	4	Y	24131	24249	1	9 8 216
07	SHUT IN	112173	-0-	112173	340677	92906 18677	2	590	4	Y	16979	16875	1	145 8 175
08	SHUT IN	89236	-0-	89236	429913	74358 14653	2	225	4	Y	13321	13405	1	1 8 90
09	SHUT IN	78771	-0-	78771	508684	66180 12416	2	175	4	Y	11287	11310	1	1 8 66
*10	579265 X	70581	-0-	-508684	-0-	60388 10064	2	129	4	Y	9149	9055	1	160
*11	166500 X	48145	-0-	-118355	-0-	41221 6872	2	52	4	Y	6247	6265	1	23 8 119

STATE PAPILLON UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 292522	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	156913	-0-	156913	247263	121661 33975	2	1277	4	Y	30886	30994	1	11 8 276
07	SHUT IN	155653	-0-	155653	402916	123795 31312	2	546	4	Y	28465	28240	1	208 8 293
08	SHUT IN	144929	-0-	144929	547845	117802 26771	2	356	4	Y	24337	24464	1	2 8 164
09	SHUT IN	115044	-0-	115044	662889	93074 21725	2	245	4	Y	19750	19796	1	2 8 116
*10	764793 X	101904	-0-	-662889	-0-	83205 18522	2	177	4	Y	16838	16660	1	294
*11	135900 X	91464	-0-	-44436	-0-	74611 16770	2	83	4	Y	15245	15189	1	56 8 294

STATE PAPILLON UNIT				WELL #: 761H	RRCID -> 292604	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	168460	-0-	168460	267584	145535 20845	2	2080	4	Y	18950	19016	1	7 8 169
07	SHUT IN	174800	-0-	174800	442384	153528 20292	2	980	4	Y	18447	18290	1	136 8 190
08	SHUT IN	131209	-0-	131209	573593	116120 14735	2	354	4	Y	13395	13494	1	1 8 90
09	SHUT IN	105676	-0-	105676	679269	93626 11801	2	249	4	Y	10728	10756	1	1 8 61
*10	774829 X	95560	-0-	-679269	-0-	85635 9741	2	184	4	Y	8855	8761	1	155
*11	156780 X	84248	-0-	-72532	-0-	75532 8632	2	84	4	Y	7847	7826	1	29 8 147

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 731H					RRCID -> 292656					COMPL. DATE 09/19/2021				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	38470 X	38470	-0-	-0-	-0-	28663	2	10	4	Y	8906	8881	0	108
						9797	9					35	8	
07	38564 X	36603	-0-	-1961	-0-	27331	2	39	4	Y	8394	8338	0	129
						9233	9					27	8	
08	38564 X	38496	-0-	-68	-0-	28892	2	116	4	Y	8625	8623	0	46
						9488	9					81	8	
09	37320 X	34166	-0-	-3154	-0-	25721	2	7	4	Y	7671	7621	0	86
						8438	9							
*10	38564 X	33250	-0-	-5314	-0-	24865	2	2	4	Y	7621	7580	0	76
						8383	9					14	8	
11	37320 X	29628	-0-	-7692	-0-	22147	2	37	4	Y	6767	6709	0	76
						7444	9					16	8	
POLARIS 7														
WELL #: 732H					RRCID -> 292659					COMPL. DATE 09/20/2021				
06	38640 X	29573	-0-	-9067	-0-	21601	2	10	4	Y	7238	7207	0	88
						7962	9					24	8	
07	39928 X	29391	-0-	-10537	-0-	21488	2	40	4	Y	7148	7102	0	110
						7863	9					18	8	
08	33139 X	26500	-0-	-6639	-0-	19191	2	95	4	Y	6558	6582	0	35
						7214	9					48	8	
09	29580 X	24284	-0-	-5296	-0-	17951	2	6	4	Y	5752	5715	0	65
						6327	9							
*10	30566 X	24340	-0-	-6226	-0-	17944	2	1	4	Y	5814	5785	0	58
						6395	9					9	8	
11	29580 X	22418	-0-	-7162	-0-	16484	2	32	4	Y	5365	5322	0	60
						5902	9					10	8	
MCGREGOR C UNIT														
WELL #: 731H					RRCID -> 292701					COMPL. DATE 01/23/2022				
06	0 W	31043	-0-	31043	198109	20729	2	223	4	Y	9174	8903	0	178
						10091	9					186	8	
07	0 W	27852	-0-	27852	225961	18339	2	152	4	Y	8510	8506	0	161
						9361	9							
08	250468 X	24507	-0-	-225961	-0-	16040	2	96	4	Y	7610	7577	0	176
						8371	9							
09	34860 X	22591	-0-	-12269	-0-	14732	2	60	4	Y	7090	7076	0	169
						7799	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	0	75
11	0	799	-0-	799	799	225	2	81	4	Y	448	515	0	2
						493	9							
STATE OREDIGGER UNIT														
WELL #: 751H					RRCID -> 292847					COMPL. DATE 01/25/2022				
06	455730 X	266487	-0-	-189243	-0-	443	1	254461	2	Y	9624	9618	0	75
						997	4	10586	9					
07	470921 X	238191	-0-	-232730	-0-	204	1	227263	2	Y	9563	9307	0	69
						205	4	10519	9			130	8	
08	0 W	203562	-0-	203562	203562	185	1	194282	2	Y	8122	7964	0	60
						161	4	8934	9			1	8	
09	378918 X	175356	-0-	-203562	-0-	161	1	167591	2	Y	6810	6511	0	70
						113	4	7491	9			11	8	
*10	320788 X	187897	-0-	-132891	-0-	228	1	178391	2	Y	8179	7756	0	51
						281	4	8997	9			12	8	
11	266490 X	159741	-0-	-106749	-0-	197	1	151882	2	Y	6675	6140	0	68
						319	4	7343	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H	ASSOCIATED RRCID -> 292848	CAPACITY COMPL. DATE 01/26/2022				TOTAL	DEPTH 10939	PERF.11200	CNTY: WARD - 20344		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	413610 X	233887	-0-	-179723	-0-		389 874	1 4	223037 9587	2 9	Y	8715	8710	0	68
07	427397 X	209100	-0-	-218297	-0-		182 183	1 4	202324 6411	2 9	Y	5828	5580 116	0 8	41
08	427397 X	182738	-0-	-244659	-0-		168 146	1 4	176398 6026	2 9	Y	5478	5289	0	40
09	358020 X	165014	-0-	-193006	-0-		153 108	1 4	159068 5685	2 9	Y	5168	4814 10	0 8	52
*10	280302 X	164289	-0-	-116013	-0-		202 250	1 4	158141 5696	2 9	Y	5178	4709 11	0 8	31
11	233880 X	140613	-0-	-93267	-0-		176 285	1 4	135647 4505	2 9	Y	4095	3635	0	40

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 292849	COMPL. DATE 01/28/2022				TOTAL	DEPTH 10955	PERF.11150	- 20381		
06	338220 X	292038	-0-	-46182	-0-		491 1105	1 4	281644 8798	2 9	Y	7998	7993	0	63
07	349494 X	262658	-0-	-86836	-0-		229 230	1 4	254572 7627	2 9	Y	6934	6657 152	0 8	50
08	0 W	217583	-0-	217583	217583		202 175	1 4	211590 5616	2 9	Y	5105	4966	0	38
09	419430 X	201847	-0-	-217583	-0-		186 131	1 4	193646 7884	2 9	Y	7167	6850 13	0 8	74
*10	345526 X	193928	-0-	-151598	-0-		241 298	1 4	188516 4873	2 9	Y	4430	4085 13	0 8	27
11	292050 X	181524	-0-	-110526	-0-		230 372	1 4	176811 4111	2 9	Y	3737	3225	0	36

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #: 754H	RRCID -> 292854	COMPL. DATE N/A				TOTAL	DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	270560 X	270560	-0-	-0-	-0-		451 1014	1 4	258641 10454	2 9	Y	9504	9490	0	74
07	246107 X	246107	-0-	-0-	-0-		213 213	1 4	236349 9332	2 9	Y	8484	8073 150	0 8	60
08	0 W	217509	-0-	217509	217509		197 171	1 4	206844 10297	2 9	Y	9361	9015	0	68
09	407655 X	190146	-0-	-217509	-0-		177 124	1 4	183914 5931	2 9	Y	5392	5093 13	0 8	54
*10	199191 X	199191	-0-	-0-	-0-		245 303	1 4	191745 6898	2 9	Y	6271	5820 13	0 8	38
*11	166948 X	166948	-0-	-0-	-0-		209 338	1 4	160684 5717	2 9	Y	5197	4377	0	49

CASSINI 7 UNIT				WELL #: 705HR	RRCID -> 292865	COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL	DEPTH 11830	PERF.11811	- 16716		
06	SHUT IN	164318	-0-	164318	164318		41 213	1 4	113241 50823	2 9	Y	46203	45944 6	0 8	131
07	SHUT IN	99454	-0-	99454	263772		46 31358	1 9	68050 9	2	Y	28507	28390 74	0 8	157
08	SHUT IN	56198	-0-	56198	319970		40 18335	1 9	37823 9	2	Y	16668	16438 128	0 8	52
09	SHUT IN	52655	-0-	52655	372625		32 15	1 4	35975 16633	2 9	Y	15121	14968 19	0 8	192
*10	SHUT IN	48868	-0-	48868	421493		100 48	1 4	33682 15038	2 9	Y	13671	13618 19	0 8	179
*11	442837 X	21344	-0-	-421493	-0-		77 60	1 4	14237 6970	2 9	Y	6336	6397 19	0 8	74

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 714H	ASSOCIATED RRCID -> 292866	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL	DEPTH 11854	PERF.11838	- 16698			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	135245	-0-	135245	135245		33 1 280 4	92974 2 41958 9	Y	38144	37931 0 5 8	100 1 108	
07	SHUT IN	56661	-0-	56661	191906		26 1 18093 9	38542 2	Y	16448	16415 0 41 8	10 1 90	
08	SHUT IN	47267	-0-	47267	239173		42 1 14280 9	32945 2	Y	12982	12771 0 100 8	161 1 40	
09	SHUT IN	36513	-0-	36513	275686		27 1 12 4	26659 2 9815 9	Y	8923	8840 0	10 1 113	
*10	SHUT IN	32970	-0-	32970	308656		82 1 40 4	22827 2 10021 9	Y	9110	9056 0 13 8	34 1 120	
*11	333963 X	25307	-0-	-308656	-0-		120 1 94 4	17558 2 7535 9	Y	6850	6843 0 14 8	33 1 80	
CASSINI 7 UNIT				WELL #: 715H	RRCID -> 292867	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL	DEPTH 11876	PERF.11902	- 16735			
06	SHUT IN	157582	-0-	157582	157582		39 1 87 4	108189 2 49267 9	Y	44788	44515 0 6 8	141 1 126	
07	SHUT IN	71893	-0-	71893	229475		33 1 23025 9	48835 2	Y	20932	20887 0 40 8	16 1 115	
08	SHUT IN	51529	-0-	51529	281004		40 1 15563 9	35926 2	Y	14148	13965 0 76 8	178 1 44	
09	SHUT IN	42502	-0-	42502	323506		28 1 13 4	29461 2 13000 9	Y	11818	11698 0	14 1 150	
*10	SHUT IN	36339	-0-	36339	359845		85 1 41 4	25064 2 11149 9	Y	10135	10096 0 11 8	45 1 133	
*11	377114 X	17269	-0-	-359845	-0-		83 1 65 4	11960 2 5161 9	Y	4692	4731 0 12 8	27 1 55	
CASSINI 7 UNIT				WELL #: 734H	RRCID -> 292868	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL	DEPTH 12191	PERF.12164	- 17066			
06	SHUT IN	149508	-0-	149508	149508		37 1 505 4	102887 2 46079 9	Y	41890	41648 0 6 8	118 1 118	
07	SHUT IN	78670	-0-	78670	228178		40 1 533 4	57393 2 20704 9	Y	18822	18761 0 59 8	17 1 103	
08	SHUT IN	52599	-0-	52599	280777		42 1 12471 9	40086 2	Y	11337	11144 0 118 8	143 1 35	
09	SHUT IN	51502	-0-	51502	332279		34 1 15 4	39065 2 12388 9	Y	11262	11138 0	16 1 143	
*10	SHUT IN	46368	-0-	46368	378647		104 1 50 4	35620 2 10594 9	Y	9631	9573 0 18 8	57 1 126	
*11	413793 X	35146	-0-	-378647	-0-		148 1 117 4	26959 2 7922 9	Y	7202	7169 0 21 8	54 1 84	
CASSINI 7 UNIT				WELL #: 705H	RRCID -> 292889	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL	DEPTH 11123	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 253162														
WELL #: 733H				RRCID -> 292928				COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 12196		
												PERF. 12178 - 17073		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	144804	-0-	144804	144804	40 1	110176	2	Y	31384	31174 0	117 1		89
						66 4	34522	9			4 8			
07	SHUT IN	57757	-0-	57757	202561	30 1	44059	2	Y	12338	12303 0	12 1		68
						96 4	13572	9			44 8			
08	SHUT IN	62761	-0-	62761	265322	54 1	48057	2	Y	13318	13033 0	167 1		41
						14650 9					145 8			
09	SHUT IN	49311	-0-	49311	314633	33 1	37958	2	Y	10277	10172 0	15 1		131
						15 4	11305	9						
*10	SHUT IN	46795	-0-	46795	361428	104 1	35666	2	Y	9977	9906 0	53 1		131
						50 4	10975	9			18 8			
*11	400660 X	39232	-0-	-361428	-0-	156 1	29819	2	Y	8304	8263 0	56 1		96
						123 4	9134	9			20 8			

STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #: 711H				RRCID -> 292939				COMPL. DATE 04/15/2022		
												TOTAL DEPTH 8998		
												PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #: 731H				RRCID -> 292945				COMPL. DATE 04/08/2022		
												TOTAL DEPTH 9230		
												PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #: 732H				RRCID -> 292946				COMPL. DATE 04/18/2022		
												TOTAL DEPTH 9265		
												PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #: 733H				RRCID -> 292947				COMPL. DATE 04/21/2022		
												TOTAL DEPTH 9221		
												PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #: 751H				RRCID -> 292948				COMPL. DATE 04/27/2022		
												TOTAL DEPTH 10209		
												PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 292965	CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11787 PERF.11867 - 16646					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	33510 X	33438	-0-	-72	-0-	23981 9313	2 9	144	4	Y	8466	8440 38	0 8	32	1	75
07	36520 X	36520	-0-	-0-	-0-	26634 9835	2 9	51	4	Y	8941	8895 43	0 8	9	1	69
08	34627 X	31120	-0-	-3507	-0-	22557 8458	2 9	105	4	Y	7689	7608 80	0 8	23	1	47
09	33510 X	25296	-0-	-8214	-0-	17790 7277	2 9	229	4	Y	6615	6583 0	0	9	1	70
*10	34627 X	28165	-0-	-6462	-0-	20366 7571	2 9	228	4	Y	6883	6839 21	0 8	38	1	55
11	33510 X	27797	-0-	-5713	-0-	20640 7104	2 9	53	4	Y	6458	6360 16	0 8	49	1	88

LINK VJ RANCH 24-13 K				WELL #:	734H	RRCID -> 292967	COMPL. DATE 07/10/2022				TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680					
06	319836 X	86674	-0-	-233162	-0-	68714 17085	2 9	875	4	Y	15532	15528 1	84	8		104
07	149761 X	70367	-0-	-79394	-0-	56942 13083	2 9	342	4	Y	11894	11830 1	64	8		104
08	149761 X	66428	-0-	-83333	-0-	54390 11876	2 9	162	4	Y	10796	10763 1	5	8		132
09	144930 X	58225	-0-	-86705	-0-	47868 10243	2 9	114	4	Y	9312	9386 1				58
*10	149761 X	54872	-0-	-94889	-0-	45056 9691	2 9	125	4	Y	8810	8776 1	2	8		90
11	86670 X	50388	-0-	-36282	-0-	41664 8406	2 9	318	4	Y	7642	7662 1				70

LINK VJ RANCH 24-13 J				WELL #:	733H	RRCID -> 293032	COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865					
06	359193 X	82932	-0-	-276261	-0-	67859 14651	2 9	422	4	Y	13319	13351 1	72	8		89
07	204228 X	78666	-0-	-125562	-0-	64705 12925	2 9	1036	4	Y	11750	11673 1	63	8		103
08	204228 X	71105	-0-	-133123	-0-	58915 12009	2 9	181	4	Y	10917	10882 1	5	8		133
09	197640 X	62024	-0-	-135616	-0-	51228 10673	2 9	123	4	Y	9703	9776 1				60
*10	204228 X	58400	-0-	-145828	-0-	48284 9976	2 9	140	4	Y	9069	9036 1	2	8		91
11	82920 X	54700	-0-	-28220	-0-	44045 10280	2 9	375	4	Y	9345	9350 1				86

LINK VJ RANCH 24-13 L				WELL #:	752H	RRCID -> 293035	COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278					
06	614641 X	214522	-0-	-400119	-0-	188276 25062	2 9	1184	4	Y	22784	22608 1	239	8		150
07	207001 X	207001	-0-	-0-	-0-	182589 23434	2 9	978	4	Y	21304	21075 1	194	8		185
08	204228 X	180047	-0-	-24181	-0-	160399 19230	2 9	418	4	Y	17482	17442 1	15	8		210
09	197640 X	154645	-0-	-42995	-0-	139226 15133	2 9	286	4	Y	13757	13884 1				83
*10	204228 X	144591	-0-	-59637	-0-	130238 14043	2 9	310	4	Y	12766	12724 1	3	8		122
11	197640 X	129212	-0-	-68428	-0-	116491 11965	2 9	756	4	Y	10877	10906 1				93

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 703H	ASSOCIATED RRCID -> 293049	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
06	SHUT IN	157335	-0-	157335	157335	39 1	108307	2	N	44489	44236 0	121 1		126
07	SHUT IN	86535	-0-	86535	243870	51 4	48938	9			6 8			
08	SHUT IN	41950	-0-	41950	285820	39 1	58401	2	N	25541	25448 0	17 1		140
09	SHUT IN	52180	-0-	52180	338000	28095 9					62 8			
*10	SHUT IN	42176	-0-	42176	380176	29 1	28000	2	N	12655	12502 0	158 1		39
*11	415240 X	35064	-0-	-380176	-0-	13921 9					96 8			
						32 1	35643	2	N	14992	14825 0	15 1		191
						14 4	16491	9						
						92 1	29312	2	N	11571	11546 0	46 1		152
						44 4	12728	9			18 8			
						140 1	24287	2	N	9570	9543 0	48 1		111
						110 4	10527	9			20 8			
LINK VJ RANCH 24-13 M				WELL #: 753H	RRCID -> 293057	COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL	DEPTH 12013	PERF.12070	- 22375	
06	581274 X	178145	-0-	-403129	-0-	154956 2	973 4	Y	20196	20015 1	288 8			133
07	235197 X	160341	-0-	-74856	-0-	22216 9								
08	235197 X	142447	-0-	-92750	-0-	140931 2	755 4	Y	16959	16768 1	177 8			147
09	227610 X	112846	-0-	-114764	-0-	18655 9								
*10	235197 X	126550	-0-	-108647	-0-	126066 2	329 4	Y	14593	14552 1	11 8			177
11	178140 X	107617	-0-	-70523	-0-	16052 9								
						99834 2	205 4	Y	11643	11749 1				71
						12807 9								
						112152 2	266 4	Y	12847	12789 1	3 8			126
						14132 9								
						95603 2	620 4	Y	10358	10392 1				92
						11394 9								
CASSINI 7 UNIT				WELL #: 704H	RRCID -> 293060	COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL	DEPTH 11803	PERF.11861	- 16731	
06	SHUT IN	169145	-0-	169145	169145	42 1	116686	2	N	47411	47095 0	175 1		134
07	SHUT IN	89976	-0-	89976	259121	265 4	52152	9			7 8			
08	SHUT IN	48580	-0-	48580	307701	42 1	61143	2	N	25688	25596 0	23 1		141
09	SHUT IN	51476	-0-	51476	359177	534 4	28257	9			62 8			
*10	SHUT IN	43093	-0-	43093	402270	37 1	33433	2	N	13736	13559 0	173 1		43
*11	433405 X	31135	-0-	-402270	-0-	15110 9					102 8			
						32 1	35452	2	N	14525	14364 0	19 1		185
						14 4	15978	9						
						92 1	29672	2	N	12077	12025 0	62 1		158
						44 4	13285	9			17 8			
						130 1	21209	2	N	8813	8793 0	56 1		102
						102 4	9694	9			20 8			
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 734H	RRCID -> 293159	COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL	DEPTH 10846	PERF.11072	- 18700	
06	SHUT IN	10625	-0-	10625	10625	27 1	7898	2	Y	2410	2371 0	11 1		28
07	SHUT IN	186271	-0-	186271	196896	49 4	2651	9						
08	SHUT IN	127451	-0-	127451	324347	831 1	146327	2	Y	35399	35087 0	238 1		101
09	SHUT IN	83089	-0-	83089	407436	174 4	38939	9			1 8			
*10	SHUT IN	81091	-0-	81091	488527	167 1	103677	2	Y	21392	21286 0	102 1		98
*11	554323 X	65796	-0-	-488527	-0-	76 4	23531	9			7 8			
						33 1	68722	2	Y	12993	12729 0	207 1		154
						42 4	14292	9			1 8			
						30 1	67379	2	Y	12383	12211 0	187 1		139
						61 4	13621	9						
						44 1	55181	2	Y	9523	9350 0	217 1		94
						96 4	10475	9			1 8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 712H	ASSOCIATED RRCID -> 293161	CAPACITY COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL	DEPTH	10582	PERF.10764	- 18149	CNTY: WARD			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	10040	-0-		10040	10040		25 144	1 4	7337 2534	2 9	Y	2304	2267	0	10	1	27
07	SHUT IN	141619	-0-		141619	151659		626 166	1 4	110480 30347	2 9	Y	27588	27357	0	178	1	79
08	SHUT IN	87104	-0-		87104	238763		111 422	1 4	69115 17456	2 9	Y	15869	15805	0	64	1	73
09	SHUT IN	59566	-0-		59566	298329		23 31	1 4	48026 11486	2 9	Y	10442	10244	0	147	1	124
*10	SHUT IN	61215	-0-		61215	359544		22 49	1 4	49634 11510	2 9	Y	10464	10341	0	129	1	118
*11	407545 X	48001	-0-		-359544	-0-		31 75	1 4	38842 9053	2 9	Y	8230	8122	0	143	1	82
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 293162	COMPL. DATE 05/03/2022				TOTAL	DEPTH	10860	PERF.11052	- 18341				
06	SHUT IN	10531	-0-		10531	10531		28 74	1 4	7942 2487	2 9	Y	2261	2222	0	12	1	27
07	SHUT IN	166134	-0-		166134	176665		747 156	1 4	131440 33791	2 9	Y	30719	30425	0	232	1	88
08	SHUT IN	127120	-0-		127120	303785		167 76	1 4	103762 23115	2 9	Y	21014	20871	0	128	1	96
09	SHUT IN	82896	-0-		82896	386681		33 42	1 4	68876 13945	2 9	Y	12677	12384	0	238	1	150
10	SHUT IN	86502	-0-		86502	473183		32 63	1 4	72277 14130	2 9	Y	12845	12600	0	251	1	144
11	SHUT IN	71151	-0-		71151	544334		47 95	1 4	59309 11700	2 9	Y	10636	10382	0	292	1	105
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 714H	RRCID -> 293164	COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL	DEPTH	10569	PERF.10848	- 18430				
06	SHUT IN	10935	-0-		10935	10935		28 50	1 4	8158 2699	2 9	Y	2454	2408	0	17	1	29
07	SHUT IN	208910	-0-		208910	219845		928 229	1 4	163599 44154	2 9	Y	40140	39762	0	291	1	115
08	SHUT IN	137087	-0-		137087	356932		173 79	1 4	108199 28636	2 9	Y	26033	25891	0	128	1	120
09	SHUT IN	90019	-0-		90019	446951		34 47	1 4	71936 18002	2 9	Y	16365	16029	0	260	1	195
10	SHUT IN	86893	-0-		86893	533844		31 68	1 4	68899 17895	2 9	Y	16268	16050	0	230	1	183
*11	604112 X	70268	-0-		-533844	-0-		44 97	1 4	55947 14180	2 9	Y	12891	12753	0	191	1	129
TITAN 7 UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 293171	COMPL. DATE 08/16/2021				TOTAL	DEPTH	1330	PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MCKNIGHT 29 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 4H	ASSOCIATED RRCID -> 293173	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL	DEPTH 11759	PERF.11941 - 16611	CNTY: WARD			
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 W	9591	-0-	9591	1048908	7588 2 1966 9	37 4	Y	1787	1790 0 8 8	7 1	34	
07	0 W	11660	-0-	11660	1060568	9373 2 2245 9	42 4	Y	2041	2032 0 7 8	3 1	33	
08	0 W	11087	-0-	11087	1071655	9225 2 1834 9	28 4	Y	1667	1647 0 22 8	1 1	30	
09	0 W	11534	-0-	11534	1083189	9320 2 2186 9	28 4	Y	1987	1965 0	4 1	48	
*10	0 W	11909	-0-	11909	1095098	9335 2 2292 9	282 4	Y	2084	2072 0 6 8	14 1	40	
*11	1107874 X	12776	-0-	-1095098	-0-	10342 2 2405 9	29 4	Y	2186	2102 0 5 8	20 1	99	

STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 713H	RRCID -> 293186	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL	DEPTH 10564	PERF.10764 - 18241				
06	SHUT IN	10419	-0-	10419	10419	26 1 122 4	7620 2 2651 9	Y	2410	2371 0	11 1	28	
07	SHUT IN	169457	-0-	169457	179876	747 1 191 4	131801 2 36718 9	Y	33380	33084 0 1 8	228 1	95	
08	SHUT IN	96401	-0-	96401	276277	123 1 56 4	76839 2 19383 9	Y	17621	17546 0 6 8	83 1	81	
09	SHUT IN	65645	-0-	65645	341922	25 1 34 4	53175 2 12411 9	Y	11283	11053 0	177 1	134	
10	SHUT IN	59392	-0-	59392	401314	22 1 48 4	48830 2 10492 9	Y	9538	9417 0	148 1	107	
*11	444851 X	43537	-0-	-401314	-0-	29 1 72 4	36442 2 6994 9	Y	6358	6245 0 1 8	156 1	63	

VJ RANCH LINK 35-38 B				WELL #: 591H	RRCID -> 293203	COMPL. DATE 03/17/2020	TOTAL	DEPTH 1103	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EXCELSIOR 12-7				WELL #: 13H	RRCID -> 293209	COMPL. DATE 10/05/2017	TOTAL	DEPTH 12235	PERF.12355 - 16975				
06	0 W	9016	-0-	9016	1294265	15 1 122 4	6545 2 2334 9	Y	2122	2057 0 16 8	5 1	73	
07	0 W	10126	-0-	10126	1304391	30 1 67 4	7070 2 2959 9	Y	2690	2677 0 8 8	1 1	77	
08	0 W	9595	-0-	9595	1313986	25 1 18 4	6862 2 2690 9	Y	2445	2423 0 15 8	1 1	83	
09	0 W	9253	-0-	9253	1323239	144 1 8 4	6437 2 2664 9	Y	2422	2446 0	2 1	57	
*10	0 W	8595	-0-	8595	1331834	64 1 19 4	6590 2 1922 9	Y	1747	1744 0 5 8	8 1	47	
*11	1339294 X	7460	-0-	-1331834	-0-	141 1 17 4	5624 2 1678 9	Y	1525	1478 0 4 8	8 1	82	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 735H	ASSOCIATED RRCID -> 293214	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	10680	-0-	10680	10680	28 1 50 4	8040 2 2562 9	Y		2329	2291 0	11 1			27
07		SHUT IN	214914	-0-	214914	225594	953 1 199 4	168065 2 45697 9	Y		41543	41154 0 1 8	296 1			119
08		SHUT IN	162515	-0-	162515	388109	207 1 94 4	129169 2 33045 9	Y		30041	29863 0 10 8	149 1			138
09		SHUT IN	133438	-0-	133438	521547	52 1 64 4	107646 2 25676 9	Y		23342	22826 0 1 8	376 1			277
10		SHUT IN	114297	-0-	114297	635844	41 1 76 4	92168 2 22012 9	Y		20011	19764 0	299 1			225
*11		718516 X	82672	-0-	-635844	-0-	53 1 104 4	67417 2 15098 9	Y		13725	13503 0 1 8	310 1			136

STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 293216	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	14087	-0-	14087	14087	42 1 183 4	11857 2 2005 9	Y		1823	1785 0	17 1			21
07		SHUT IN	290318	-0-	290318	304405	1487 1 332 4	256857 2 31642 9	Y		28765	28426 0 1 8	277 1			82
08		SHUT IN	250325	-0-	250325	554730	365 1 165 4	223851 2 25944 9	Y		23585	23346 0 8 8	205 1			108
09		SHUT IN	236396	-0-	236396	791126	104 1 128 4	213578 2 22586 9	Y		20533	19901 0 1 8	497 1			242
10		SHUT IN	217689	-0-	217689	1008815	90 1 166 4	197629 2 19804 9	Y		18004	17537 0	509 1			200
*11		1183733 X	174918	-0-	-1008815	-0-	127 1 243 4	159063 2 15485 9	Y		14077	13558 0 1 8	581 1			137

STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 762H	RRCID -> 293217	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	20855	-0-	20855	20855	65 1 130 4	18397 2 2263 9	Y		2057	2008 0	25 1			24
07		SHUT IN	312033	-0-	312033	332888	1637 1 364 4	281777 2 28255 9	Y		25686	25360 0 1 8	276 1			73
08		SHUT IN	197141	-0-	197141	530029	298 1 135 4	182294 2 14414 9	Y		13104	12950 0 5 8	162 1			60
09		SHUT IN	161483	-0-	161483	691512	73 1 90 4	149708 2 11612 9	Y		10556	10173 0	319 1			124
*10		SHUT IN	142054	-0-	142054	833566	60 1 111 4	131640 2 10243 9	Y		9312	9003 0	330 1			103
*11		939886 X	106320	-0-	-833566	-0-	79 1 156 4	98822 2 7263 9	Y		6603	6291 0 1 8	351 1			63

TITAN 7 UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 293227	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 38-47 H											CAPACITY				CNTY: WARD									
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 714H											RRCID -> 293247				COMPL. DATE 06/30/2022			TOTAL DEPTH 11154 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
*10	SHUT IN	134247	-0-	134247	134247	692	1	103118	2		Y	26384	26178	1		206								
						1415	4	29022	9															
11	SHUT IN	135665	-0-	135665	269912	260	1	103180	2		Y	28444	28497	1		153								
						937	4	31288	9															
VJ RANCH LINK 35-47 J											WELL #: 733H				RRCID -> 293248				COMPL. DATE 07/08/2022			TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
*10	SHUT IN	269184	-0-	269184	269184	1446	1	214337	2		Y	45770	45415	1		355								
						3054	4	50347	9															
11	SHUT IN	280444	-0-	280444	549628	593	1	232448	2		Y	41148	41285	1		218								
						2140	4	45263	9															
VJ RANCH LINK 35-47 K											WELL #: 713H				RRCID -> 293249				COMPL. DATE 06/06/2022			TOTAL DEPTH 11232 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
*10	SHUT IN	255627	-0-	255627	255627	1304	1	194734	2		Y	51766	51360	1		406								
						2646	4	56943	9															
11	SHUT IN	270248	-0-	270248	525875	537	1	212241	2		Y	50484	50618	1		272								
						1938	4	55532	9															
WAPITI B UNIT											WELL #: 714H				RRCID -> 293262				COMPL. DATE 06/28/2022			TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
WAPITI B UNIT											WELL #: 734H				RRCID -> 293263				COMPL. DATE 06/21/2022			TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
WAPITI B UNIT											WELL #: 735H				RRCID -> 293264				COMPL. DATE 07/16/2022			TOTAL DEPTH 10230 PERF. N/A		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
WAPITI B UNIT			WELL #: 753H			RRCID -> 293265			COMPL. DATE 07/06/2022			TOTAL DEPTH 10474 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VJ RANCH LINK 38-47 G			WELL #: 734H			RRCID -> 293269			COMPL. DATE 06/17/2022			TOTAL DEPTH 11432 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	178606	-0-	178606	178606	960	1	141975	2	Y	30319	30083	1			236
						2320	4	33351	9							
11	SHUT IN	216327	-0-	216327	394933	436	1	171923	2	Y	38541	38570	1			207
						1573	4	42395	9							
WAPITI A UNIT			WELL #: 752H			RRCID -> 293276			COMPL. DATE 06/13/2022			TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE STREAMER UNIT			WELL #: 751H			RRCID -> 293315			COMPL. DATE 05/17/2022			TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	90141	-0-	90141	90141	676	1	83686	2	Y	4468	3773	0	603	1	92
						864	4	4915	9							
09	SHUT IN	371113	-0-	371113	461254	259	1	351477	2	Y	16517	15724	0	747	1	138
						1208	4	18169	9							
*10	SHUT IN	387530	-0-	387530	848784	263	1	367516	2	Y	17293	16422	0	881	1	128
						729	4	19022	9							
11	SHUT IN	344490	-0-	344490	1193274	253	1	333628	2	Y	9383	7963	0	1475	1	73
						288	4	10321	9							
STATE STREAMER UNIT			WELL #: 752H			RRCID -> 293319			COMPL. DATE 05/30/2022			TOTAL DEPTH 10887 PERF.11205 - 21793				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	90861	-0-	90861	90861	208	1	84892	2	Y	5171	5002	0	86	1	83
						73	4	5688	9							
09	SHUT IN	448300	-0-	448300	539161	288	1	419168	2	Y	26080	24770	0	1087	1	292
						156	4	28688	9							
*10	SHUT IN	469983	-0-	469983	1009144	1031	1	440151	2	Y	24202	22845	0	1252	1	367
						2179	4	26622	9							
11	SHUT IN	386473	-0-	386473	1395617	590	1	366740	2	Y	15712	14364	0	1478	1	234
						1860	4	17283	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 753H RRCID -> 293320 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	141387	-0-	141387	141387	321	1	131206	2	Y	8822	8531	0	141
						156	4	9704	9					
09	SHUT IN	349950	-0-	349950	491337	228	1	331196	2	Y	16729	15761	0	185
						124	4	18402	9			19	8	
*10	SHUT IN	285272	-0-	285272	776609	639	1	272125	2	Y	10144	9277	0	148
						1350	4	11158	9			26	8	
11	SHUT IN	229832	-0-	229832	1006441	355	1	220149	2	Y	7464	6498	0	106
						1118	4	8210	9			1	8	
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293376 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	68790	-0-	68790	68790	61524	2	674	4	Y	5993	5914	1	79
						6592	9							
*11	SHUT IN	174717	-0-	174717	243507	5	1	160686	2	Y	11750	11737	1	92
						1101	4	12925	9					
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293392 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 9883 PERF. N/A														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	169063	-0-	169063	169063	151006	2	2140	4	Y	14470	14279	1	191
						15917	9							
*11	SHUT IN	229222	-0-	229222	398285	13	1	210069	2	Y	15001	15074	1	118
						2639	4	16501	9					
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293393 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	270669	-0-	270669	270669	247121	2	3472	4	Y	18251	18010	1	241
						20076	9							
*11	SHUT IN	285027	-0-	285027	555696	16	1	265705	2	Y	14512	14639	1	114
						3343	4	15963	9					
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. N/A														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	180167	-0-	180167	180167	160454	2	2269	4	Y	15858	15649	1	209
						17444	9							
*11	SHUT IN	246912	-0-	246912	427079	14	1	225673	2	Y	16719	16797	1	131
						2834	4	18391	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	W	7412	-0-	7412	1100372	6708	2	704	9	Y	640	605 0	36
01	0	W	7455	-0-	7455	1107827	6566	2	889	9	Y	808	760 0	48
02	0	W	7333	-0-	7333	1115160	6538	2	795	9	Y	723	709 0	44
03	0	W	7651	-0-	7651	1122811	7220	2	431	9	Y	392	399 0	22
04	0	W	7306	-0-	7306	1130117	6816	2	490	9	Y	445	436 0	14
05	0	W	6989	-0-	6989	1137106	6770	2	219	9	Y	199	191 0	10
06	0	W	6962	-0-	6962	1144068	6358	2	15	4	Y	535	480 0	32
07	0	W	8389	-0-	8389	1152457	7454	2	23	4	Y	829	808 0	42
08	0	W	8226	-0-	8226	1160683	7134	2	23	4	Y	972	924 0	72
09	0	W	7315	-0-	7315	1167998	6637	2	18	4	Y	600	624 0	46
*10	0	W	5239	-0-	5239	1173237	3847	2	26	4	Y	1242	1205 0	72
11	0	W	5225	-0-	5225	1178462	3673	2	28	4	Y	1385	1360 0	88
							1524	9					3 8	
VOYAGER 15														
WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481														
12	0	W	9029	-0-	9029	1405220	7463	2	1566	9	Y	1424	1368 0	81
01	0	W	9089	-0-	9089	1414309	7510	2	1579	9	Y	1435	1401 0	88
02	0	W	8016	-0-	8016	1422325	6508	2	1508	9	Y	1371	1358 0	84
03	0	W	7848	-0-	7848	1430173	6577	2	1271	9	Y	1155	1161 0	66
04	0	W	7464	-0-	7464	1437637	6218	2	1246	9	Y	1133	1146 0	37
05	0	W	7176	-0-	7176	1444813	6096	2	1080	9	Y	982	956 0	52
06	0	W	6747	-0-	6747	1451560	5547	2	23	4	Y	1070	1002 0	64
07	0	W	7930	-0-	7930	1459490	6293	2	35	4	Y	1456	1435 0	74
08	0	W	8412	-0-	8412	1467902	6759	2	33	4	Y	1473	1420 0	109
09	0	W	8195	-0-	8195	1476097	6726	2	26	4	Y	1312	1319 0	100
*10	0	W	8552	-0-	8552	1484649	7044	2	21	4	Y	1352	1358 0	78
11	0	W	7826	-0-	7826	1492475	6382	2	19	4	Y	1295	1280 0	82
							1425	9					3 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	8H	RRCID -> 293458	COMPL.	DATE 03/09/2017	TOTAL	DEPTH 11836	PERF.12380	- 16632	CNTY: WARD				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	0	W	7174	-0-	7174	1261869	5515	2	1659	9	Y	1508	1449 4 8	0	41	1	86
01	0	W	6481	-0-	6481	1268350	5157	2	1324	9	Y	1204	1196 15 8	0	5	1	74
02	0	W	6065	-0-	6065	1274415	4772	2	1293	9	Y	1175	1162 11 8	0	4	1	72
03	0	W	6595	-0-	6595	1281010	5195	2	1400	9	Y	1273	1258 9 8	0	5	1	73
04	0	W	6012	-0-	6012	1287022	4760	2	1252	9	Y	1138	1158 12 8	0	3	1	38
05	0	W	6634	-0-	6634	1293656	5324	2	1310	9	Y	1191	1157 7 8	0	2	1	63
06	0	W	6376	-0-	6376	1300032	5051 1304 9	2	21	4	Y	1185	1116 55 8	0	6	1	71
07	0	W	6660	-0-	6660	1306692	5231 1400 9	2	29	4	Y	1273	1270 9 8	0	1	1	64
08	0	W	5780	-0-	5780	1312472	4478 1278 9	2	24	4	Y	1162	1126 13 8	0	1	1	86
09	0	W	6510	-0-	6510	1318982	3741 2739 9	2	30	4	Y	2490	2385 0	0	1	1	190
*10	0	W	6148	-0-	6148	1325130	4845 1284 9	2	19	4	Y	1167	1278 6 8	0	6	1	67
11	0	W	7509	-0-	7509	1332639	6020 1469 9	2	20	4	Y	1335	1303 4 8	0	10	1	85
VOYAGER 15				WELL #:	6H	RRCID -> 293462	COMPL.	DATE 03/14/2017	TOTAL	DEPTH 11868	PERF.12174	- 16686					
12	0	W	4090	-0-	4090	1217738	3687	2	403	9	Y	366	343 1 8	0	12	1	21
01	0	W	7854	-0-	7854	1225592	6168	2	1686	9	Y	1533	1441 12 8	0	6	1	95
02	0	W	7213	-0-	7213	1232805	6065	2	1148	9	Y	1044	1059 11 8	0	5	1	64
03	0	W	7277	-0-	7277	1240082	6129	2	1148	9	Y	1044	1034 9 8	0	5	1	60
04	0	W	8166	-0-	8166	1248248	6883	2	1283	9	Y	1166	1177 6 8	0	4	1	39
05	0	W	8376	-0-	8376	1256624	7121	2	1255	9	Y	1141	1113 4 8	0	2	1	61
06	0	W	7986	-0-	7986	1264610	6851 1119 9	2	16	4	Y	1017	966 46 8	0	5	1	61
07	0	W	8423	-0-	8423	1273033	7332 1073 9	2	18	4	Y	975	982 4 8	0	1	1	49
08	0	W	8215	-0-	8215	1281248	7212 987 9	2	16	4	Y	897	873 5 8	0	1	1	67
09	0	W	7746	-0-	7746	1288994	6955 776 9	2	15	4	Y	705	715 0	0	3	1	54
*10	0	W	9641	-0-	9641	1298635	7562 2055 9	2	24	4	Y	1868	1798 6 8	0	10	1	108
11	0	W	8813	-0-	8813	1307448	7301 1493 9	2	19	4	Y	1357	1363 3 8	0	13	1	86
MANHATTAN STATE UNIT				WELL #:	711H	RRCID -> 293477	COMPL.	DATE 05/22/2022	TOTAL	DEPTH 1980	PERF. N/A						
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162				WELL #: 752HR RRCID -> 293504				COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	0	109471	-0-	109471	109471		808	1	100476	2	Y	6762	5729	0	140
							749	4	7438	9					
*09	555981 X	446510	-0-	-109471	-0-		309	1	420090	2	Y	22426	21458	0	188
							1442	4	24669	9					
*10	497271 X	355826	-0-	-141445	-0-		238	1	333277	2	Y	19683	18925	0	147
							660	4	21651	9					
*11	481230 X	389572	-0-	-91658	-0-		278	1	367939	2	Y	19126	17484	0	162
							316	4	21039	9					

STATE LOONIE UNIT				WELL #: 711H RRCID -> 293506				COMPL. DATE 08/22/2022				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527			
08	0	65277	-0-	65277	65277		430	1	54338	2	Y	9191	7842	0	192
							399	4	10110	9					
09	346369 X	281092	-0-	-65277	-0-		170	1	234822	2	Y	40895	39885	0	349
							1115	4	44985	9					
*10	302343 X	207706	-0-	-94637	-0-		126	1	179108	2	Y	25566	25242	0	195
							349	4	28123	9					
11	292590 X	140237	-0-	-152353	-0-		85	1	115898	2	Y	21826	21384	0	198
							245	4	24009	9					

STATE LOONIE UNIT				WELL #: 731H RRCID -> 293507				COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974			
*08	0	94343	-0-	94343	94343		627	1	79102	2	Y	12757	10877	0	267
							581	4	14033	9					
09	459791 X	365448	-0-	-94343	-0-		227	1	313124	2	Y	46399	45178	0	395
							1058	4	51039	9					
*10	341651 X	315109	-0-	-26542	-0-		194	1	275754	2	Y	35111	34452	0	267
							539	4	38622	9					
11	330630 X	239259	-0-	-91371	-0-		158	1	211866	2	Y	24595	23867	0	220
							180	4	27055	9					

STATE LOONIE UNIT				WELL #: 732H RRCID -> 293508				COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849			
08	0	133414	-0-	133414	133414		921	1	115556	2	Y	14621	12445	0	305
							854	4	16083	9					
*09	516201 X	382787	-0-	-133414	-0-		239	1	329266	2	Y	47425	46193	0	404
							1114	4	52168	9					
*10	487351 X	366995	-0-	-120356	-0-		223	1	317476	2	Y	44252	43415	0	338
							619	4	48677	9					
11	471630 X	262491	-0-	-209139	-0-		172	1	230382	2	Y	28856	28077	0	259
							195	4	31742	9					

STATE LOONIE UNIT				WELL #: 751H RRCID -> 293534				COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258			
*08	0	106553	-0-	106553	106553		791	1	97371	2	Y	6182	5225	0	128
							1591	4	6800	9					
*09	529728 X	423175	-0-	-106553	-0-		290	1	394747	2	Y	24350	23308	0	204
							1353	4	26785	9					
*10	468689 X	451469	-0-	-17220	-0-		306	1	427508	2	Y	20734	19653	0	153
							848	4	22807	9					
11	453570 X	373822	-0-	-79748	-0-		271	1	357671	2	Y	14156	12849	0	118
							308	4	15572	9					

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. MCGREGOR B UNIT																			
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
//CONT.// 253162					WELL #: 753H					RRCID -> 293563					COMPL. DATE 07/28/2022				
										TOTAL DEPTH 12542					PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*11	SHUT IN	151678	-0-	151678	151678	104625	2	854	4	Y	41999	40710	0	219					
						46199	9												
STATE MERCURY 7																			
					WELL #:	6H	RRCID -> 293606					COMPL. DATE 04/08/2015							
										TOTAL DEPTH 11934					PERF. 11970 - 16824				
*12	38595 X	12215	-0-	-26380	-0-	9809	2	2406	9	Y	2187	1961	0	323					
												3	8						
01	38595 X	9674	-0-	-28921	-0-	7588	2	2086	9	Y	1896	1746	0	164					
												19	8						
02	34860 X	8658	-0-	-26202	-0-	6770	2	1888	9	Y	1716	1751	0	112					
												11	8						
03	38595 X	9367	-0-	-29228	-0-	7497	2	1870	9	Y	1700	1760	0	38					
												7	8						
04	37350 X	8334	-0-	-29016	-0-	7241	2	1093	9	Y	994	989	0	20					
												18	8						
05	38595 X	8674	-0-	-29921	-0-	6794	2	1880	9	Y	1709	1649	0	66					
												12	8						
06	37350 X	9904	-0-	-27446	-0-	7907	2	25	4	Y	1793	1737	0	64					
						1972	9					51	8						
07	38595 X	8318	-0-	-30277	-0-	6519	2	26	4	Y	1612	1611	0	55					
						1773	9					9	8						
08	38595 X	5668	-0-	-32927	-0-	4077	2	23	4	Y	1425	1404	0	61					
						1568	9					14	8						
09	37350 X	5738	-0-	-31612	-0-	4141	2	29	4	Y	1425	1425	0	60					
						1568	9					1	8						
*10	38595 X	9323	-0-	-29272	-0-	7297	2	29	4	Y	1815	1803	0	51					
						1997	9					11	8						
11	37350 X	9433	-0-	-27917	-0-	7510	2	28	4	Y	1723	1704	0	51					
						1895	9					6	8						
STATE MERCURY 7																			
					WELL #:	7H	RRCID -> 293630					COMPL. DATE 02/12/2016							
										TOTAL DEPTH 11920					PERF. 12190 - 16600				
*12	2300385 X	1340	-0-	-2299045	-0-	868	2	472	9	Y	429	526	0	64					
												1	8						
*01	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	7949	2	4044	9	Y	3676	2904	0	318					
												42	8						
*02	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	6812	2	3211	9	Y	2919	3017	0	191					
												22	8						
*03	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	7696	2	3296	9	Y	2996	3097	0	66					
												16	8						
*04	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	7222	2	3044	9	Y	2767	2742	0	57					
												29	8						
*05	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	7015	2	3112	9	Y	2829	2751	0	109					
												23	8						
*06	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	6725	2	41	4	Y	2702	2693	0	99					
						2972	9					12	8						
*07	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	6789	2	41	4	Y	2797	2788	0	95					
						3077	9					11	8						
*08	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	5323	2	30	4	Y	2051	2040	0	88					
						2256	9					17	8						
*09	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	6380	2	31	4	Y	2170	2164	0	91					
						2387	9					3	8						
*10	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	6889	2	32	4	Y	2370	2377	0	67					
						2607	9					6	8						
*11	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	6819	2	36	4	Y	2544	2518	0	75					
						2798	9					5	8						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 253162 13H	ASSOCIATED RRCID -> 293631	CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2016				TOTAL	DEPTH 11951	PERF.12102	CNTY: WARD - 16841					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	62589	X	10880	-0-	-51709	-0-	9035	2	1845	9	Y	1677	1507 3	0 8	13	1			247
*01	62589	X	12396	-0-	-50193	-0-	10537	2	1859	9	Y	1690	1518 17	0 8	256	1			146
*02	56532	X	11316	-0-	-45216	-0-	9644	2	1672	9	Y	1520	1548 9	0 8	10	1			99
*03	62589	X	11823	-0-	-50766	-0-	10268	2	1555	9	Y	1414	1464 7	0 8	11	1			31
*04	60570	X	11125	-0-	-49445	-0-	9661	2	1464	9	Y	1331	1315 13	0 8	7	1			27
*05	62589	X	10572	-0-	-52017	-0-	9177	2	1395	9	Y	1268	1233 9	0 8	4	1			49
*06	60570	X	8947	-0-	-51623	-0-	7690 1241	2 9	16	4	Y	1128	1097 32	0 8	8	1			40
*07	62589	X	10271	-0-	-52318	-0-	8893 1361	2 9	17	4	Y	1237	1228 5	0 8	2	1			42
*08	62589	X	8000	-0-	-54589	-0-	7021 965	2 9	14	4	Y	877	871 9	0 8	1	1			38
*09	60570	X	8876	-0-	-51694	-0-	7448 1409	2 9	19	4	Y	1281	1262 7	0 8	3	1			54
*10	62589	X	8582	-0-	-54007	-0-	7162 1399	2 9	21	4	Y	1272	1272 7	0 8	11	1			36
*11	60570	X	7947	-0-	-52623	-0-	6624 1304	2 9	19	4	Y	1185	1169 4	0 8	13	1			35
STATE MERCURY 7				WELL #:	15H	RRCID -> 293632	COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL	DEPTH 11931	PERF.12339	- 16834					
*12	1443534	X	8220	-0-	-1435314	-0-	7171	2	1049	9	Y	954	863 2	0 8	13	1			140
*01	45105	X	6986	-0-	-38119	-0-	6246	2	740	9	Y	673	637 7	0 8	111	1			58
*02	40740	X	5126	-0-	-35614	-0-	4467	2	659	9	Y	599	610 4	0 8	4	1			39
*03	45105	X	5726	-0-	-39379	-0-	4848	2	878	9	Y	798	811 3	0 8	5	1			18
*04	43650	X	5682	-0-	-37968	-0-	4810	2	872	9	Y	793	786 6	0 8	3	1			16
*05	45105	X	5532	-0-	-39573	-0-	4648	2	884	9	Y	804	782 5	0 8	2	1			31
*06	43650	X	5345	-0-	-38305	-0-	4434 897	2 9	14	4	Y	815	791 22	0 8	4	1			29
*07	45105	X	5276	-0-	-39829	-0-	4394 868	2 9	14	4	Y	789	787 3	0 8	1	1			27
*08	45105	X	4709	-0-	-40396	-0-	4059 638	2 9	12	4	Y	580	575 6	0 8	1	1			25
*09	43650	X	5534	-0-	-38116	-0-	4662 857	2 9	15	4	Y	779	769 5	0 8	2	1			33
*10	45105	X	6056	-0-	-39049	-0-	4870 1165	2 9	21	4	Y	1059	1049 5	0 8	8	1			30
*11	43650	X	5355	-0-	-38295	-0-	4322 1016	2 9	17	4	Y	924	916 2	0 8	9	1			27

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	W	6206	-0-	6206	1248145	5207	2	999	9	Y	908	821 0 3 8	133
01	0	W	6147	-0-	6147	1254292	5117	2	1030	9	Y	936	831 0 18 8	80
02	0	W	5352	-0-	5352	1259644	4492	2	860	9	Y	782	799 0 7 8	51
03	0	W	6030	-0-	6030	1265674	4951	2	1079	9	Y	981	999 0 6 8	22
04	0	W	6229	-0-	6229	1271903	5123	2	1106	9	Y	1005	990 0 12 8	21
05	0	W	6193	-0-	6193	1278096	5123	2	1070	9	Y	973	942 0 13 8	37
06	0	W	5908	-0-	5908	1284004	4927	2	25	4	Y	869	841 0 29 8	31
07	0	W	6385	-0-	6385	1290389	5259	2	29	4	Y	997	984 0 9 8	34
08	0	W	4746	-0-	4746	1295135	3914	2	18	4	Y	740	732 0 9 8	32
09	0	W	4676	-0-	4676	1299811	3779	2	20	4	Y	797	795 0 9 8	33
*10	0	W	4460	-0-	4460	1304271	3481	2	19	4	Y	873	872 0 4 8	25
11	0	W	4551	-0-	4551	1308822	3531	2	23	4	Y	906	895 0 3 8	27
							997	9						
STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680														
*12	0	W	7472	-0-	7472	1573474	5534	2	1938	9	Y	1762	1611 0 8 8	260
*01	0	W	6495	-0-	6495	1579969	4795	2	1700	9	Y	1545	1391 0 54 8	130
*02	0	W	4155	-0-	4155	1584124	3053	2	1102	9	Y	1002	1041 0 23 8	65
*03	0	W	4591	-0-	4591	1588715	3462	2	1129	9	Y	1026	1049 0 16 8	22
*04	0	W	5105	-0-	5105	1593820	3911	2	1194	9	Y	1085	1053 0 29 8	22
*05	0	W	5029	-0-	5029	1598849	3949	2	1080	9	Y	982	943 0 22 8	37
*06	0	W	5553	-0-	5553	1604402	4296	2	27	4	Y	1118	1098 0 13 8	40
*07	0	W	5817	-0-	5817	1610219	4563	2	26	4	Y	1116	1104 0 13 8	38
*08	0	W	4001	-0-	4001	1614220	3257	2	20	4	Y	658	645 0	28
*09	0	W	4975	-0-	4975	1619195	4206	2	20	4	Y	681	678 0	29
*10	0	W	4629	-0-	4629	1623824	3722	2	17	4	Y	809	804 0 6 8	23
*11	0	W	4542	-0-	4542	1628366	3635	2	15	4	Y	811	800 0 3 8	24
							892	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789															CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
*12	1441211 X	9321	-0-	-1431890	-0-	7406	2	1915	9	Y	1741	1579	0	12	1	257																												
*01	40703 X	9970	-0-	-30733	-0-	7917	2	2053	9	Y	1866	1666	0	278	1	161																												
*02	36764 X	8692	-0-	-28072	-0-	6900	2	1792	9	Y	1629	1669	0	6	1	107																												
*03	40703 X	8612	-0-	-32091	-0-	6784	2	1828	9	Y	1662	1719	0	7	1	37																												
*04	39390 X	4170	-0-	-35220	-0-	2678	2	1492	9	Y	1356	1352	0	2	1	28																												
*05	40703 X	8753	-0-	-31950	-0-	6890	2	1863	9	Y	1694	1643	0	2	1	65																												
*06	39390 X	9167	-0-	-30223	-0-	7187	2	31	4	Y	1772	1718	0	6	1	63																												
*07	40703 X	9478	-0-	-31225	-0-	1949	9	7558	2	32	4	Y	1716	1711	0	2	1	58																										
*08	40703 X	6412	-0-	-34291	-0-	1888	9	5222	2	24	4	Y	1060	1057	0	1	1	45																										
*09	39390 X	7979	-0-	-31411	-0-	1166	9	6517	2	25	4	Y	1306	1294	0	2	1	55																										
*10	40703 X	8418	-0-	-32285	-0-	1437	9	6670	2	29	4	Y	1563	1557	0	10	1	44																										
*11	39390 X	8619	-0-	-30771	-0-	1719	9	6873	2	32	4	Y	1558	1539	0	13	1	46																										
						1714	9							4	8																													
MCGREGOR C UNIT															WELL #: 752H RRCID -> 293688 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 12526 PERF. N/A																													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																											
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																											
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																											
*11	SHUT IN	135055	-0-	135055	135055	92987	2	694	4	Y	37613	36428	0	989	1	196																												
						41374	9																																					
TITAN 7 UNIT															WELL #: 8H RRCID -> 293757 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614																													
*12	0	87912	-0-	87912	189152	60112	2	11	4	Y	25263	25133	0	138	1	92																												
*01	0	58535	-0-	58535	247687	27789	9	40681	2	121	4	Y	16121	15902	0	72	1	79																										
*02	0	20417	-0-	20417	268104	17733	9	14541	2	132	4	Y	5222	5161	0	32	1	50																										
*03	0	34776	-0-	34776	302880	5744	9	24490	2	314	4	Y	9065	8944	0	39	1	76																										
*04	0	35408	-0-	35408	338288	9972	9	25803	2	203	4	Y	8547	8449	0	28	1	63																										
*05	0	33429	-0-	33429	371717	9402	9	24732	2	62	4	Y	7850	7733	0	26	1	95																										
*06	0	24514	-0-	24514	396231	8635	9	18510	2	98	4	Y	5369	5372	0	19	1	47																										
*07	0	30717	-0-	30717	426948	5906	9	23268	2	42	4	Y	6734	6691	0	6	1	52																										
*08	0	26259	-0-	26259	453207	7407	9	19848	2	91	4	Y	5745	5687	0	17	1	35																										
*09	476621 X	23414	-0-	-453207	-0-	6320	9	18213	2	233	4	Y	4516	4496	0	7	1	48																										
*10	28055 X	23421	-0-	-4634	-0-	4968	9	17475	2	187	4	Y	5235	5201	0	25	1	42																										
*11	27150 X	23904	-0-	-3246	-0-	5759	9	18385	2	44	4	Y	4977	4913	0	33	1	68																										
						5475	9							5	8																													

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H			ASSOCIATED RRCID -> 293760			CAPACITY COMPL. DATE 04/26/2022			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FED OPERATING LLC FOUNDERS O'BRIEN STATE					264211 WELL #: 3H	RRCID -> 290548	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL DEPTH 10174	PERF.10380	- 14950										
06	39398 X	39398	-0-	-0-	-0-	37301	3	2097	9	N	1906	543	1	7119						
07	28954 X	15636	-0-	-13318	-0-	13988	3	1648	9	N	1498	1098	1	7519						
08	24552 X	-0-	-0-	-24552	-0-	-0-				N	2233	1866	1	7886						
09	0	30825	-0-	30825	30825	28836	3	1989	9	N	1808	910	1	8784						
10	70756 X	39931	-0-	-30825	-0-	37713	3	2218	9	N	2016	1948	1	8852						
*11	39390 X	36691	-0-	-2699	-0-	34837	3	1854	9	N	1685	2115	1	8422						

HALCON OPERATING CO., INC. WHITLEY 34-231					344412 WELL #: 1H	RRCID -> 288027	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 10557	PERF.10750	- 14530										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400						

BLACK STONE 34-216					WELL #: 2H	RRCID -> 288160	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 10653	PERF.10995	- 15063										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 288161	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH 11131	PERF.11121	- 15172										
06	8280 X	6399	-0-	-1881	-0-	75	1	6175	2	N	135	182	1	449						
						149	9													
07	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	146	1	11542	2	N	493	714	1	228						
						542	9													
08	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	149	1	9792	2	N	286	353	1	161						
						315	9													
09	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	146	1	8783	2	N	475	353	1	283						
						523	9													
10	0	8948	-0-	8948	8948	150	1	8436	2	N	329	356	1	256						
						362	9													
11	0	8305	-0-	8305	17253	150	1	7799	2	N	324	366	1	214						
						356	9													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
HALCON OPERATING CO., INC.														
MONROE 34-215 WRD														
WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	3926	2	400	4	N	1229	1462	1	292
07	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	1352	9	1131	9	N	1028	889	1	431
08	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	5377	2	1249	9	N	1135	1058	1	508
09	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	5129	2	1253	9	N	1139	1425	1	222
10	0	6068	-0-	6068	6068	4718	2	1350	9	N	1227	1077	1	372
11	0	5458	-0-	5458	11526	4373	2	1085	9	N	986	1091	1	267
BLACK STONE 34-216														
WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
MONROE 34-205 WRD														
WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168														
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	942	2	85	9	N	77	182	1	267
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1468	2	112	9	N	102	177	1	192
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1141	2	98	9	N	89			281
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	928	2	96	9	N	87	179	1	189
10	0	1025	-0-	1025	1025	922	2	103	9	N	94			283
11	0	41	-0-	41	1066	4	2	37	9	N	34			317
WHITLEY 34-231														
WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
MONROE 34-232														
WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656														
06	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	140	1	8511	2	N	867	979	1	170
07	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	954	9	12166	2	N	1368	1086	1	452
08	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	150	1	12164	2	N	1006	1103	1	355
09	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	1505	9	1107	9	N	1460	1511	1	304
10	0	12991	-0-	12991	12991	148	1	11537	2	N	1063	1041	1	326
11	0	11180	-0-	11180	24171	1606	9	153	1	N	1064	1085	1	305
						1169	9	148	1	N				
						1170	9	9862	2	N				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
HALCON OPERATING CO., INC.														
MONROE 34-228 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288251														
COMPL. DATE 09/01/2015														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	295	1	10110	2	N	1176	1256	1	148
07	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	1294	9	310	1	11023	2	N	1236	322
08	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	1360	9	310	1	11523	2	N	1206	287
09	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	1327	9	300	1	11313	2	N	1187	224
10	0	13178	-0-	13178	13178	1306	9	310	1	11531	2	N	1215	174
11	0	12368	-0-	12368	25546	1337	9	300	1	10774	2	N	1176	437
						1294	9							
BRAMBLETT 34-216														
WELL #: 1H RRCID -> 288384														
COMPL. DATE 02/21/2011														
TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985														
06	4650 X	3810	-0-	-840	-0-	138	1	3109	2	N	512	553	1	385
07	4805 X	4289	-0-	-516	-0-	563	9	155	1	3437	2	N	634	432
08	4464 X	4251	-0-	-213	-0-	697	9	150	1	3463	2	N	580	485
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	638	9	150	1	3599	2	N	573	343
10	0	4467	-0-	4467	4467	630	9	155	1	3655	2	N	597	401
11	0	4220	-0-	4220	8687	657	9	150	1	3433	2	N	579	435
						637	9							
MONROE 34-232														
WELL #: 2H RRCID -> 288498														
COMPL. DATE 07/28/2011														
TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
STICKLINE														
WELL #: 1H RRCID -> 289121														
COMPL. DATE 10/20/2019														
TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919														
06	62601 X	62601	-0-	-0-	-0-	163	1	57128	2	Y	4827	4825	1	168
07	64511 X	62478	-0-	-2033	-0-	5310	9	164	1	56856	2	Y	4962	136
08	71455 X	61640	-0-	-9815	-0-	5458	9	168	1	56215	2	Y	4758	124
09	65220 X	58761	-0-	-6459	-0-	23	4	5234	9	53560	2	Y	4542	109
10	0	59176	-0-	59176	59176	165	1	4996	9	53972	2	Y	4577	117
11	0	54400	-0-	54400	113576	169	1	5035	9	49105	2	Y	4362	111
						342	4	4798	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING DEVILS CASTLE		CO., INC.		//CONT.// WELL #:	71052 900 344412	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
					1H	RRCID ->	289170	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.11263	- 20693			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	73260 X	63011	-0-	-10249		-0-	287 4534	1 9	58190	2	Y	4122	4121	1			139
07	71393 X	63221	-0-	-8172		-0-	301 4573	1 9	58347	2	Y	4157	4179	1			117
08	71393 X	61164	-0-	-10229		-0-	297 267	1 4	56219	2	Y	3983	3996	1			104
09	65100 X	58354	-0-	-6746		-0-	285 396	1 4	53463	2	Y	3827	3839	1			92
10	0	59038	-0-	59038		59038	296 4253	1 9	54489	2	Y	3866	3863	1			95
11	0	54466	-0-	54466		113504	295 464	1 4	49648	2	Y	3690	3690	1			95
APRES VOUS				WELL #:	1H	RRCID ->	289428	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL	DEPTH	10849	PERF.11122	- 20418			
06	32220 X	29833	-0-	-2387		-0-	132 3243	1 9	26458	2	Y	2948	2948	1			104
07	33294 X	30366	-0-	-2928		-0-	137 74	1 4	26746	2	Y	3099	3117	1			86
08	33294 X	30632	-0-	-2662		-0-	140 3258	1 9	27234	2	Y	2962	2973	1			75
09	31230 X	28589	-0-	-2641		-0-	135 3049	1 9	25405	2	Y	2772	2780	1			67
10	0	29087	-0-	29087		29087	134 3009	1 9	25944	2	Y	2735	2716	1			86
11	0	29595	-0-	29595		58682	126 375	1 4	25979	2	Y	2832	2847	1			71
HORNSILVER				WELL #:	1H	RRCID ->	289429	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11373	- 20795			
06	43710 X	39685	-0-	-4025		-0-	168 2963	1 9	36554	2	Y	2694	2721	1			92
07	44547 X	39384	-0-	-5163		-0-	173 88	1 4	36064	2	Y	2781	2797	1			76
08	44547 X	38646	-0-	-5901		-0-	170 2894	1 9	35582	2	Y	2631	2639	1			68
09	41460 X	37570	-0-	-3890		-0-	165 2741	1 9	34664	2	Y	2492	2502	1			58
10	0	36327	-0-	36327		36327	163 2655	1 9	33509	2	Y	2414	2403	1			69
11	0	35452	-0-	35452		71779	174 459	1 4	32197	2	Y	2384	2391	1			62
INTUITION				WELL #:	1H	RRCID ->	289430	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL	DEPTH	11061	PERF.11215	- 20795			
06	43440 X	38061	-0-	-5379		-0-	181 3370	1 9	34510	2	Y	3064	3075	1			103
07	43555 X	38929	-0-	-4626		-0-	184 19	1 4	35208	2	Y	3198	3177	1			124
08	43555 X	38685	-0-	-4870		-0-	179 2	1 4	35088	2	Y	3105	3153	1			76
09	41160 X	36824	-0-	-4336		-0-	167 3208	1 9	3416	2	Y	2916	2928	1			64
10	0	37326	-0-	37326		37326	182 3202	1 9	33942	2	Y	2911	2897	1			78
11	0	36273	-0-	36273		73599	177 209	1 4	32721	2	Y	2878	2890	1			66

PHANTOM (WOLFCAMP)														
HALCON OPERATING CO., INC.														
TRESTLE														
WELL #: 1H RRCID -> 289431														
COMPL. DATE 03/02/2019														
TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	37020 X	35932	-0-	-1088	-0-	143	1	32994	2	Y	2467	2471	1	82
07	38254 X	33712	-0-	-4542	-0-	81	4	2714	9	Y	2539	2549	1	72
08	37417 X	33145	-0-	-4272	-0-	143	1	30771	2	Y	2279	2285	1	66
09	36210 X	19888	-0-	-16322	-0-	5	4	2793	9	Y	1389	1455	1	-0-
10	0	33118	-0-	33118	33118	133	1	30473	2	Y	2146	2077	1	69
11	0	36385	-0-	36385	69503	32	4	2507	9	Y	2389	2396	1	62
						79	1	18281	2	Y				
						1528	9							
						111	1	30646	2	Y				
						2361	9							
						145	1	33596	2	Y				
						16	4	2628	9					
PRONTO														
WELL #: 1H RRCID -> 289432														
COMPL. DATE 02/02/2019														
TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654														
06	20610 X	17444	-0-	-3166	-0-	102	1	15549	2	Y	1630	1628	1	60
07	21297 X	19614	-0-	-1683	-0-	1793	9							
08	21142 X	17761	-0-	-3381	-0-	110	1	17588	2	Y	1737	1751	1	46
09	19800 X	19495	-0-	-305	-0-	5	4	1911	9	Y	1506	1552	1	-0-
10	0	19641	-0-	19641	19641	100	1	15990	2	Y	1631	1592	1	39
11	0	18739	-0-	18739	38380	14	4	1657	9	Y	1648	1644	1	43
						117	1	17584	2	Y				
						1794	9							
						114	1	17714	2	Y				
						1813	9							
						111	1	16900	2	Y				
						50	4	1678	9					
SPELLBOUND														
WELL #: 1H RRCID -> 289433														
COMPL. DATE 02/28/2019														
TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809														
06	43410 X	35227	-0-	-8183	-0-	126	1	31977	2	Y	2714	2702	1	111
07	43917 X	43917	-0-	-0-	-0-	139	4	2985	9	Y	3091	3116	1	86
08	43493 X	36868	-0-	-6625	-0-	158	1	40354	2	Y	2898	2906	1	78
09	41880 X	36473	-0-	-5407	-0-	5	4	3400	9	Y	2880	2896	1	62
10	0	37511	-0-	37511	37511	146	1	33496	2	Y	3015	2998	1	79
11	0	37204	-0-	37204	74715	38	4	3188	9	Y	2802	2811	1	70
						161	1	33144	2	Y				
						3168	9							
						151	1	34043	2	Y				
						3317	9							
						155	1	33951	2	Y				
						16	4	3082	9					
PRIMA														
WELL #: 1H RRCID -> 289434														
COMPL. DATE 02/01/2019														
TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615														
06	37560 X	33339	-0-	-4221	-0-	167	1	30411	2	Y	2510	2511	1	86
07	36859 X	34197	-0-	-2662	-0-	2761	9							
08	35743 X	33733	-0-	-2010	-0-	171	1	31169	2	Y	2574	2590	1	70
09	34590 X	32522	-0-	-2068	-0-	26	4	2831	9	Y	2428	2438	1	60
10	0	32923	-0-	32923	32923	166	1	30894	2	Y	2302	2305	1	57
11	0	31613	-0-	31613	64536	2	4	2671	9	Y	2311	2308	1	60
						156	1	29834	2	Y				
						2532	9							
						168	1	30213	2	Y				
						2542	9							
						161	1	28769	2	Y				
						249	4	2434	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BALBO WEST UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:			1H	RRCID -> 289435	CAPACITY			CNTY: WARD						
								COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL	DEPTH 10323	PERF.10765	- 20896					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30990 X	24875	-0-	-6115	-0-		290 15	1 4	23681 889	2 9	N	808	962 1				109
07	32023 X	23069	-0-	-8954	-0-		271 878	1 9	21920	2	N	798	710 1				197
08	29946 X	6143	-0-	-23803	-0-		148 226	1 9	5769	2	N	205	206 1				196
09	26790 X	22533	-0-	-4257	-0-		300 8	1 4	21493 732	2 9	N	665	708 1				153
10	0	18988	-0-	18988	18988		299 43	1 4	17703 943	2 9	N	857	835 1				175
11	0	8014	-0-	8014	27002		153 317	1 9	7544	2	N	288	243 1				220
BALBO WEST-ELLIOT				WELL #:	1H	RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017			TOTAL	DEPTH 10556	PERF.10695	- 20400				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
BERKLEY STATE EAST UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 290521	COMPL. DATE 10/10/2017			TOTAL	DEPTH 10580	PERF.10681	- 20591				
06	12660 X	11903	-0-	-757	-0-		298 6	1 4	10216 1383	2 9	Y	1257	1242 1				119
07	12865 X	11984	-0-	-881	-0-		337 1382	1 9	10265	2	Y	1256	1281 1				94
08	12865 X	12180	-0-	-685	-0-		312 1300	1 9	10568	2	Y	1182	1182 1				94
09	12360 X	11215	-0-	-1145	-0-		299 3	1 4	9637 1276	2 9	Y	1160	1162 1				92
*10	12772 X	8761	-0-	-4011	-0-		266 18	1 4	7572 905	2 9	Y	823	890 1				25
*11	11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-						Y	-0-					25
BALBO-ADRIANNA WEST				WELL #:	1H	RRCID -> 290523	COMPL. DATE 07/20/2017			TOTAL	DEPTH 10615	PERF.10865	- 20565				
06	25950 X	9043	-0-	-16907	-0-		108 15	1 4	8361 559	2 9	Y	508	615 1				14
07	26908 X	953	-0-	-25955	-0-		865 151	2 1	88 19364	9 2	Y	80	80 1				14
08	26939 X	21572	-0-	-5367	-0-		339 339	4 4	1718 15288	9 2	Y	1562	1482 1				94
09	26070 X	17340	-0-	-8730	-0-		296 7	1 4	15288 1749	2 9	Y	1590	1587 1				97
10	0	15625	-0-	15625	15625		311 500	1 4	13070 1744	2 9	Y	1585	1594 1				88
11	0	2095	-0-	2095	17720		30 238	1 9	1827	2	Y	216	290 1				14

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1200

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. JOSE-KATIE EAST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 344412 1H	ASSOCIATED RRCID -> 292409		CAPACITY COMPL. DATE 01/26/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	40200 X	17271	-0-	-22929	-0-	298	1	15765	2	Y	1087	1071	1						58
07	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	12	4	1196	9										73
08	23250 X	17169	-0-	-6081	-0-	263	1	12689	2	Y	1234	1219	1						48
09	22110 X	16154	-0-	-5956	-0-	1357	9	15502	2	Y	1234	1259	1						40
10	22289 X	12075	-0-	-10214	-0-	310	1	14635	2	Y	1103	1111	1						37
11	0	15325	-0-	15325	15325	6	4	1213	9		752	755	1						62
						27	4	827	9										
						296	1	13884	2	Y	1040	1015	1						
						1	4	1144	9										
BERKLEY STATE WEST UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 292487	COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-		-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-		-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-		-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-		-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-		-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-		-0-						-0-
JOSE-KATIE EAST				WELL #:	3H	RRCID -> 292502	COMPL. DATE 01/05/2019				TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921								
06	538494 X	13003	-0-	-525491	-0-	299	1	8161	3	Y	4130	4172	0						80
07	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	4543	9	6693	3	Y	3188	3193	0						75
08	18693 X	12354	-0-	-6339	-0-	276	1	7600	3	Y	4040	3999	0						116
09	17040 X	12623	-0-	-4417	-0-	3507	9	7946	3	Y	3979	3992	0						103
10	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	310	1	6022	3	Y	3651	3654	0						100
11	0	11045	-0-	11045	11045	4444	9	6625	2	Y	3745	3670	1						175
						300	1												
						4377	9												
						4016	9												
						300	1												
						4120	9												
JOSE-KATIE EAST				WELL #:	2H	RRCID -> 292519	COMPL. DATE 01/05/2019				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993								
06	0 W	8556	-0-	8556	565966	299	1	3870	2	Y	3986	4016	1						74
07	573028 X	7062	-0-	-565966	-0-	2	4	4385	9	3116	3101	1							89
08	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	277	1	3357	2	Y	3930	3907	1						112
09	8610 X	8283	-0-	-327	-0-	3428	9	4504	2	Y	3888	3902	1						98
10	8897 X	7931	-0-	-966	-0-	310	1	3705	2	Y	3661	3662	1						97
11	0	7824	-0-	7824	7824	4323	9	3590	2	Y	3575	3552	1						120
						300	1	4277	9										
						1	4												
						307	1	3590	2	Y									
						7	4	4027	9										
						297	1	3594	2	Y									
						3933	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. FAYE-FAYE WEST															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 344412 WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	21510 X	11342	-0-	-10168	-0-	297	1 7 4	9598	2 1440 9	Y	1309	1312	1		40
07	16621 X	16621	-0-	-0-	-0-	346	1 1747 9	14528	2	Y	1588	1584	1		44
08	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	314	1 1337 9	15124	2	Y	1215	1208	1		51
09	16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	300	1 5 4	14090	2 1651 9	Y	1501	1514	1		38
10	0	16188	-0-	16188	16188	311	1 28 4	14296	2 1553 9	Y	1412	1410	1		40
11	0	14812	-0-	14812	31000	300	1 1 4	14417	2 94 9	Y	85	48	1		77
BOBBY WEST WELL #: 1H RRCID -> 292534 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335															
06	0 W	14103	-0-	14103	802312	299	1 6 4	9879	2 3919 9	Y	3563	3578	1		86
07	0 W	14482	-0-	14482	816794	333	1 3972 9	10177	2	Y	3611	3594	1		103
08	831262 X	14468	-0-	-816794	-0-	312	1 3809 9	10347	2	Y	3463	3468	1		98
09	14520 X	13440	-0-	-1080	-0-	300	1 4 4	9339	2 3797 9	Y	3452	3458	1		92
10	0	13319	-0-	13319	13319	305	1 18 4	9204	2 3792 9	Y	3447	3434	1		105
11	0	13369	-0-	13369	26688	300	1 3526 9	9543	2	Y	3205	3194	1		116
SEALY RANCH WELL #: 8802H RRCID -> 292535 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975															
06	0 W	35329	-0-	35329	736352	19	1 86 4	29456	2 5768 9	Y	5244	5250	1		113
07	777621 X	41269	-0-	-736352	-0-	34891	2 6180 9	198	4	Y	5618	5626	1		105
08	41664 X	40649	-0-	-1015	-0-	5	1 563 4	34381	2 5700 9	Y	5182	5127	1		160
09	42510 X	38565	-0-	-3945	-0-	40	1 156 4	33160	2 5209 9	Y	4735	4818	1		77
10	41664 X	31254	-0-	-10410	-0-	26428	2 4546 9	280	4	Y	4133	4092	1		118
11	39930 X	31872	-0-	-8058	-0-	8	1 148 4	27053	2 4663 9	Y	4239	4242	1		115
SEALY RANCH WELL #: 8803H RRCID -> 292588 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687															
06	0 W	34172	-0-	34172	760727	18	1 81 4	28023	2 6050 9	Y	5500	5508	1		115
07	799535 X	38808	-0-	-760727	-0-	32255	2 6370 9	183	4	Y	5791	5798	1		108
08	41695 X	38595	-0-	-3100	-0-	5	1 529 4	32123	2 5938 9	Y	5398	5334	1		172
09	42900 X	36534	-0-	-6366	-0-	37	1 149 4	30922	2 5426 9	Y	4933	5024	1		81
10	41695 X	32114	-0-	-9581	-0-	26907	2 4920 9	287	4	Y	4473	4421	1		133
11	37560 X	33378	-0-	-4182	-0-	8	1 153 4	28209	2 5008 9	Y	4553	4595	1		91

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589		COMPL. DATE 11/25/2017	
SEALY RANCH		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11250	
M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * *	
								EOM	
								BALANCE	
06	0 W	10463	-0-	10463	1350256	5 1	8062 2	Y	2158
						22 4	2374 9		2151
07	1361804 X	11548	-0-	-1350256	-0-	8797 2	50 4	Y	2455
						2701 9			2451
08	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	1 1	9237 2	Y	2116
						147 4	2328 9		2129
09	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	12 1	9594 2	Y	2242
						44 4	2466 9		2242
*10	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	9249 2	101 4	Y	2379
						2617 9			2350
*11	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	3 1	10041 2	Y	2490
						55 4	2739 9		2510
SEALY RANCH		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 10962	
								PERF.10932 - 20718	
06	0 W	22921	-0-	22921	1830177	156 1	18297 2	Y	4015
						51 4	4417 9		4021
07	1856381 X	26204	-0-	-1830177	-0-	155 1	21219 2	Y	4282
						120 4	4710 9		4277
08	26691 X	25939	-0-	-752	-0-	156 1	20851 2	Y	4173
						342 4	4590 9		4125
09	25830 X	25558	-0-	-272	-0-	176 1	20939 2	Y	3947
						101 4	4342 9		4012
10	26691 X	24659	-0-	-2032	-0-	148 1	19683 2	Y	4050
						373 4	4455 9		4017
11	25350 X	25215	-0-	-135	-0-	159 1	20475 2	Y	4058
						117 4	4464 9		4078
SEALY RANCH		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 10871	
								PERF.10859 - 20446	
06	0 W	24630	-0-	24630	1733959	153 1	19624 2	Y	4362
						55 4	4798 9		4367
07	1759693 X	25734	-0-	-1733959	-0-	155 1	20561 2	Y	4458
						114 4	4904 9		4461
08	23150 X	23150	-0-	-0-	-0-	154 1	18006 2	Y	4269
						294 4	4696 9		4215
09	22319 X	22319	-0-	-0-	-0-	171 1	17549 2	Y	4104
						85 4	4514 9		4173
10	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	141 1	15260 2	Y	3459
						505 4	3805 9		3445
*11	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	152 1	16432 2	Y	3481
						409 4	3829 9		3496
TABOR		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 10384	
								PERF.11269 - 20512	
06	383181 X	17387	-0-	-365794	-0-	149 1	10958 2	Y	5680
						32 4	6248 9		5687
07	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	155 1	11827 2	Y	5816
						67 4	6398 9		5824
08	22692 X	17283	-0-	-5409	-0-	153 1	10988 2	Y	5421
						179 4	5963 9		5357
09	21960 X	16542	-0-	-5418	-0-	163 1	10670 2	Y	5143
						52 4	5657 9		5229
10	20863 X	14524	-0-	-6339	-0-	138 1	8719 2	Y	5069
						91 4	5576 9		5017
11	17850 X	16780	-0-	-1070	-0-	151 1	11233 2	Y	4849
						62 4	5334 9		4887

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING SEALY RANCH		CO., INC.		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 9305H		ASSOCIATED RRCID -> 292599		CAPACITY COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11220		CNTY: WARD PERF.11556 - 21017						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 W	15640	-0-		15640	1158347		115 3679	1 4	8620 3226	2 9	Y	2933	2903	1			111
07	1180444 X	22097	-0-		-1158347		-0-	147 1847	1 4	15491 4612	2 9	Y	4193	4228	1			76
08	21076 X	21076	-0-		-0-		-0-	151 1050	1 4	15505 4370	2 9	Y	3973	4033	1			16
09	21178 X	21178	-0-		-0-		-0-	170 79	1 4	16610 4319	2 9	Y	3926	3877	1			65
*10	19655 X	19655	-0-		-0-		-0-	143 166	1 4	15224 4122	2 9	Y	3747	3701	1			111
*11	23450 X	23450	-0-		-0-		-0-	150 99	1 4	18276 4925	2 9	Y	4477	4503	1			85

SEALY RANCH				WELL #: 7901H		RRCID -> 292600		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10754		PERF.10690 - 16234						
06	68940 X	18413	-0-		-50527		-0-	142 6614	1 4	9680 1977	2 9	Y	1797	1834	1			-0-
07	71238 X	2437	-0-		-68801		-0-	1699 540	2 9	198 9	4 9	Y	491	491	1			-0-
08	17778 X	17778	-0-		-0-		-0-	149 1257	1 4	13333 3039	2 9	Y	2763	2687	1			76
09	17627 X	17627	-0-		-0-		-0-	168 457	1 4	14485 2517	2 9	Y	2288	2329	1			35
10	17884 X	17884	-0-		-0-		-0-	148 1694	1 4	13733 2309	2 9	Y	2099	2080	1			54
11	18420 X	17709	-0-		-711		-0-	152 1082	1 4	14262 2213	2 9	Y	2012	2025	1			41

SEALY RANCH				WELL #: 8707H		RRCID -> 292602		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 10842		PERF.11505 - 19354						
06	75030 X	34156	-0-		-40874		-0-	15 59	1 4	26049 8033	2 9	Y	7303	7308	1			177
07	45689 X	45689	-0-		-0-		-0-	35794 9658	2 9	237 9	4 9	Y	8780	8790	1			167
08	44206 X	38946	-0-		-5260		-0-	6 538	1 4	30271 8131	2 9	Y	7392	7225	1			334
09	44814 X	44814	-0-		-0-		-0-	44 167	1 4	35879 8724	2 9	Y	7931	8139	1			126
10	45694 X	38565	-0-		-7129		-0-	30403 7897	2 9	265 9	4 9	Y	7179	7086	1			219
11	44220 X	40146	-0-		-4074		-0-	3 161	1 4	31599 8383	2 9	Y	7621	7691	1			149

SEALY RANCH				WELL #: 8706H		RRCID -> 292603		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 10833		PERF.11386 - 21071						
06	0 W	36038	-0-		36038	666712		19 63	1 4	29378 6578	2 9	Y	5980	5987	1			123
07	709439 X	42727	-0-		-666712		-0-	35705 6829	2 9	193 9	4 9	Y	6208	6210	1			121
08	41509 X	39371	-0-		-2138		-0-	5 549	1 4	32481 6336	2 9	Y	5760	5688	1			193
09	44880 X	40721	-0-		-4159		-0-	42 162	1 4	34332 6185	2 9	Y	5623	5725	1			91
10	42718 X	33542	-0-		-9176		-0-	28114 5242	2 9	186 9	4 9	Y	4765	4710	1			146
11	41340 X	36007	-0-		-5333		-0-	8 165	1 4	30201 5633	2 9	Y	5121	5163	1			104

PHANTOM (WOLF CAMP) HALCON OPERATING CO., INC. JOSE-KATIE WEST															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 1H															ASSOCIATED RRCID -> 292609															CAPACITY COMPL. DATE 01/30/2018															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10059 PERF.10545 - 20068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
06	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	298 6 4	10076 2	1271 9	Y	1155	1162	1				29																																																										
07	14B2 EXT	10253	-0-	10253	10253	261 1 9	8621 2		Y	1246	1203	1				72																																																										
08	14B2 EXT	12214	-0-	12214	22467	1371 1 9	10501 2		Y	1274	1304	1				42																																																										
09	14B2 EXT	11184	-0-	11184	33651	1401 1 9	9673 2	1207 9	Y	1097	1103	1				36																																																										
10	14B2 EXT	10986	-0-	10986	44637	300 4 4	9524 2	1136 9	Y	1033	1034	1				35																																																										
11	0	11050	-0-	11050	55687	308 1 4	9600 2	1151 9	Y	1046	1018	1				63																																																										
SEALY RANCH															WELL #: 7501H															RRCID -> 292610															COMPL. DATE 02/22/2020															TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 20987														
06	109590 X	46640	-0-	-62950	-0-	153 1 4	38424 2	7955 9	Y	7232	7261	1				162																																																										
07	49307 X	49307	-0-	-0-	-0-	108 4 9	40822 2	8121 9	Y	7383	7385	1				160																																																										
08	54126 X	53413	-0-	-713	-0-	134 1 4	44146 2	8395 9	Y	7632	7570	1				222																																																										
09	59460 X	49518	-0-	-9942	-0-	230 4 9	41998 2	7120 9	Y	6473	6615	1				80																																																										
10	54126 X	40717	-0-	-13409	-0-	155 1 4	34971 2	5291 9	Y	4810	4768	1				122																																																										
11	51690 X	42846	-0-	-8844	-0-	140 1 4	35696 2	6816 9	Y	6196	6169	1				149																																																										
TRINITY A															WELL #: 6206H															RRCID -> 292658															COMPL. DATE 03/23/2020															TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635														
06	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	151 1 4	8500 2	3422 9	Y	3111	3115	1				63																																																										
07	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	25 4 9	8951 2	3599 9	Y	3272	3275	1				60																																																										
08	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	155 1 4	8512 2	3351 9	Y	3046	3008	1				98																																																										
09	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	139 4 9	9092 2	3279 9	Y	2981	3029	1				50																																																										
10	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	160 1 4	9073 2	3309 9	Y	3008	2971	1				87																																																										
*11	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	43 4 9	10606 2	3428 9	Y	3116	3140	1				63																																																										
BAILEY															WELL #: 2H															RRCID -> 292660															COMPL. DATE 04/05/2015															TOTAL DEPTH 10289 PERF.10766 - 18216														
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	286 1 9	2127 3		N	1262	1307	0				137																																																										
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	1388 1 9	2686 3		N	1517	1453	0				201																																																										
08	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	308 1 9	2406 3		N	1274	1208	0				267																																																										
09	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	1669 1 9	2856 3		N	1381	1534	0				114																																																										
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	309 1 9	2446 3		N	1368	1298	0				184																																																										
*11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	1401 1 9	2609 2		N	1322	1213	1				293																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 344412 WELL #: 3H RRCID -> 292661 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10691 - 20158																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-			297	1	7525	2	Y	1992	2039	1	76
								5	4	2191	9					
07	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-			279	1	6215	2	Y	1973	1937	1	112
								155	4	2170	9					
08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-			277	1	2688	2	Y	940	942	1	110
								1034	9							
09	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-			299	1	5711	2	Y	1797	1803	1	104
								2	4	1977	9					
10	0	5394	-0-	5394	5394			241	1	3606	2	Y	1343	1333	1	114
								70	4	1477	9					
11	0	5267	-0-	5267	10661			289	1	3376	2	Y	1433	1413	1	134
								26	4	1576	9					
BAILEY WELL #: 4H RRCID -> 292662 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225																
06	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-			295	1	7647	2	Y	2748	2832	1	111
								5	4	3023	9					
07	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-			281	1	6671	2	Y	2122	2075	1	158
								397	4	2334	9					
08	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-			278	1	7069	2	Y	1966	1971	1	153
								2163	9							
09	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-			300	1	7741	2	Y	2175	2198	1	130
								3	4	2393	9					
10	0	8881	-0-	8881	8881			265	1	6467	2	Y	1904	1904	1	130
								55	4	2094	9					
11	0	8860	-0-	8860	17741			240	1	6391	2	Y	2016	1894	1	252
								11	4	2218	9					
TRINITY B WELL #: 6207H RRCID -> 292663 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622																
06	22605 X	22605	-0-	-0-	-0-			152	1	11903	2	Y	4293	4361	1	92
								5828	4	4722	9					
07	18903 X	18903	-0-	-0-	-0-			155	1	12836	2	Y	4608	4615	1	85
								843	4	5069	9					
08	19366 X	19366	-0-	-0-	-0-			151	1	12162	2	Y	4376	4316	1	145
								2239	4	4814	9					
09	19150 X	19150	-0-	-0-	-0-			166	1	13380	2	Y	4336	4409	1	72
								834	4	4770	9					
10	18656 X	18656	-0-	-0-	-0-			148	1	12189	2	Y	4290	4251	1	111
								1600	4	4719	9					
*11	18281 X	18281	-0-	-0-	-0-			155	1	12456	2	Y	4089	4118	1	82
								1172	4	4498	9					
FAYE-FAYE WEST A WELL #: 2H RRCID -> 292667 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123																
06	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-			299	1	15615	2	Y	3014	3030	1	74
								10	4	3315	9					
07	20978 X	20978	-0-	-0-	-0-			351	1	17398	2	Y	2935	2908	1	101
								3229	9							
08	21318 X	21318	-0-	-0-	-0-			315	1	17893	2	Y	2827	2834	1	94
								3110	9							
09	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-			300	1	14584	2	Y	2939	2966	1	67
								6	4	3233	9					
10	0	19774	-0-	19774	19774			313	1	16338	2	Y	2810	2810	1	67
								32	4	3091	9					
11	0	19103	-0-	19103	38877			300	1	18675	2	Y	115	60	1	122
								1	4	127	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TABOR A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 344412 WELL #: 7907H RRCID -> 292673 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10356 - 21035														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	498361 X	30028	-0-	-468333	-0-	151 1	13874 2	9417 4	6586 9	Y	5987	6148 1		131
07	42501 X	24053	-0-	-18448	-0-	155 1	15198 2	1602 4	7098 9	Y	6453	6468 1		116
08	30969 X	23140	-0-	-7829	-0-	155 1	13862 2	2700 4	6423 9	Y	5839	5778 1		177
09	30210 X	19977	-0-	-10233	-0-	166 1	13051 2	966 4	5794 9	Y	5267	5357 1		87
10	31031 X	24101	-0-	-6930	-0-	149 1	15414 2	2221 4	6317 9	Y	5743	5682 1		148
11	30030 X	24146	-0-	-5884	-0-	156 1	16087 2	1877 4	6026 9	Y	5478	5514 1		112
SEALY RANCH WELL #: 9302H RRCID -> 292732 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645														
06	0 W	13556	-0-	13556	785726	4 1	10678 2	913 4	1961 9	Y	1783	1789 1		35
07	802910 X	17184	-0-	-785726	-0-	15008 2	382 4	1794 9		Y	1631	1657 1		9
08	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	14218 2	225 4	1664 9		Y	1513	1522 1		-0-
09	14970 X	14101	-0-	-869	-0-	18 1	12664 2	43 4	1376 9	Y	1251	1227 1		24
*10	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	14125 2	108 4	1783 9		Y	1621	1610 1		35
*11	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	5 1	15986 2	87 4	1498 9	Y	1362	1387 1		10
SEALY RANCH WELL #: 7506H RRCID -> 292744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090														
06	0 W	86376	-0-	86376	1411347	52 1	70913 2	210 4	15201 9	Y	13819	13880 1		293
07	1504867 X	93520	-0-	-1411347	-0-	77089 2	413 4	16018 9		Y	14562	14816 1		39
08	85343 X	54578	-0-	-30765	-0-	17 1	43877 2	864 4	9820 9	Y	8927	8225 1		741
09	100259 X	100259	-0-	-0-	-0-	64 1	83129 2	417 4	16649 9	Y	15135	15652 1		224
10	85343 X	68200	-0-	-17143	-0-	54949 2	364 4	12887 9		Y	11715	11533 1		406
11	82590 X	77154	-0-	-5436	-0-	16 1	62428 2	304 4	14406 9	Y	13096	13208 1		294
SEALY RANCH WELL #: 7502H RRCID -> 292768 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 20852														
06	0 W	39871	-0-	39871	1509537	154 1	32370 2	92 4	7255 9	Y	6595	6635 1		141
07	1554718 X	45181	-0-	-1509537	-0-	150 1	37371 2	206 4	7454 9	Y	6776	6782 1		135
08	112437 X	43885	-0-	-68552	-0-	155 1	35816 2	586 4	7328 9	Y	6662	6596 1		201
09	47400 X	43640	-0-	-3760	-0-	193 1	36369 2	173 4	6905 9	Y	6277	6392 1		86
10	46438 X	37089	-0-	-9349	-0-	139 1	31101 2	284 4	5565 9	Y	5059	4974 1		171
11	43710 X	38949	-0-	-4761	-0-	154 1	31894 2	165 4	6736 9	Y	6124	6188 1		107

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BERKLEY STATE EAST UNIT														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		344412										
		WELL #:		1H	RRCID ->	292805	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL	DEPTH	10239	PERF.	10686 -	20298
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	15540 X	5337	-0-	-10203	-0-	285 4	1 4	3167 1881	2 9	Y	1710	1671 1		262
*07	16058 X	8510	-0-	-7548	-0-	321 2835	1 9	5354 9	2	Y	2577	2607 1		232
08	16058 X	10044	-0-	-6014	-0-	306 2932	1 9	6806 9	2	Y	2665	2713 1		184
09	10230 X	4667	-0-	-5563	-0-	297 1	1 4	2633 1736	2 9	Y	1578	1584 1		178
10	8773 X	8514	-0-	-259	-0-	308 12	1 4	5315 2879	2 9	Y	2617	2548 1		247
11	0	9840	-0-	9840	9840	300 2708	1 9	6832 9	2	Y	2462	2473 1		236
HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN														
		WELL #:		383192	RRCID ->		COMPL. DATE		04/17/2012					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
STATE OATMAN														
		WELL #:		5	RRCID ->	288812	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL	DEPTH	10923	PERF.	9928 -	10765
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20														
		WELL #:		511724	RRCID ->		COMPL. DATE		03/26/2019					
06	29177 X	29177	-0-	-0-	-0-	1475 391	1 4	22638 4673	2 9	Y	4248	4341 0		148
07	29766 X	29766	-0-	-0-	-0-	1607 946	1 4	23403 3810	2 9	Y	3464	3438 0		174
08	17853 X	17853	-0-	-0-	-0-	1421 7	1 4	12631 3794	2 9	Y	3449	3382 0		241
09	25589 X	25589	-0-	-0-	-0-	2033 442	1 4	19223 3891	2 9	Y	3537	3584 0		194
10	0	27142	-0-	27142	27142	1661 31	1 4	21368 4082	2 9	Y	3711	3711 0		194
*11	49289 X	22147	-0-	-27142	-0-	993 1059	1 4	16254 3841	2 9	Y	3492	3477 0		209
Z&T 20														
		WELL #:		A005	RRCID ->	291419	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	12089	PERF.	12541 -	17066
06	39000 X	29021	-0-	-9979	-0-	1510 394	1 4	23804 3313	2 9	Y	3012	3028 0		93
07	35402 X	29453	-0-	-5949	-0-	1545 175	1 4	24658 3075	2 9	Y	2795	2772 0		116
08	35402 X	17330	-0-	-18072	-0-	1383 290	1 4	12240 3417	2 9	Y	3106	3108 0		114
09	0	17090	-0-	17090	17090	1291 633	1 4	12154 3012	2 9	Y	2738	2750 0		102
10	44981 X	27891	-0-	-17090	-0-	2289 999	1 4	21578 3025	2 9	Y	2750	2750 0		102
11	0	27937	-0-	27937	27937	1369 1142	1 4	22368 3058	2 9	Y	2780	2785 0		97

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 511724										CNTY: WARD				
WELL #: B004					RRCID -> 291420					COMPL. DATE 12/01/2019				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		46530 X	46530	-0-	-0-	-0-	2274 1	39653 2	Y	3651	3673	0		117
							587 4	4016 9						
07		49663 X	49663	-0-	-0-	-0-	2472 1	42911 2	Y	3646	3616	0		147
							269 4	4011 9						
08		48608 X	26271	-0-	-22337	-0-	2186 1	19287 2	Y	3943	3955	0		135
							461 4	4337 9						
09		0	24410	-0-	24410	24410	1904 1	17936 2	Y	3348	3364	0		119
							887 4	3683 9						
10		68842 X	44432	-0-	-24410	-0-	2940 1	37734 2	Y	3325	3329	0		115
							100 4	3658 9						
11		0	38932	-0-	38932	38932	1943 1	31496 2	Y	3495	3490	0		120
							1648 4	3845 9						
Z&T 42														
WELL #: F001					RRCID -> 292969					COMPL. DATE 12/21/2017				
06		0 W	8317	-0-	8317	1217662	1145 1	5638 2	Y	1024	1001	0		65
							408 4	1126 9						
07		0 W	6868	-0-	6868	1224530	952 1	3721 2	Y	931	904	0		92
							1171 4	1024 9						
08	1234919	X	10389	-0-	-1224530	-0-	2482 1	5987 2	Y	1538	1566	0		64
							228 4	1692 9						
09		63480 X	8388	-0-	-55092	-0-	1245 1	5946 2	Y	1086	1117	0		33
							2 4	1195 9						
10		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	834 1	5686 2	Y	867	860	0		40
							21 4	954 9						
11		0	8417	-0-	8417	8417	1142 1	5976 2	Y	976	915	0		101
							225 4	1074 9						
Z&T 20														
WELL #: A001					RRCID -> 292971					COMPL. DATE 11/17/2016				
06		0 W	14631	-0-	14631	1057618	1177 1	10836 2	Y	2106	2115	0		70
							301 4	2317 9						
07		0 W	14813	-0-	14813	1072431	1261 1	11208 2	Y	2003	1974	0		99
							141 4	2203 9						
08		0 W	14921	-0-	14921	1087352	1164 1	10319 2	Y	2961	2934	0		126
							181 4	3257 9						
09		0 W	13980	-0-	13980	1101332	1015 1	9530 2	Y	2716	2744	0		98
							447 4	2988 9						
10		0 W	14362	-0-	14362	1115694	811 1	10445 2	Y	2798	2805	0		91
							28 4	3078 9						
11		0	12774	-0-	12774	1128468	541 1	8844 2	Y	2677	2676	0		92
							444 4	2945 9						
Z&T 42														
WELL #: G003					RRCID -> 292972					COMPL. DATE 10/20/2017				
06		0 W	9546	-0-	9546	1062444	1300 1	6446 2	Y	1198	1168	0		79
							482 4	1318 9						
07		0 W	9448	-0-	9448	1071892	1294 1	4743 2	Y	1342	1332	0		89
							1935 4	1476 9						
08	1082627	X	10735	-0-	-1071892	-0-	2540 1	6719 2	Y	1131	1175	0		45
							232 4	1244 9						
09		19470 X	11840	-0-	-7630	-0-	1718 1	8944 2	Y	1067	1052	0		60
							4 4	1174 9						
*10		10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	1081 1	7788 2	Y	1425	1443	0		42
							63 4	1568 9						
11		0	8520	-0-	8520	8520	1051 1	6355 2	Y	742	716	0		68
							298 4	816 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 511724										CNTY: WARD				
WELL #: G004					RRCID -> 292973					COMPL. DATE 11/23/2017				
										TOTAL DEPTH 11502 PERF.11548 - 16165				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 W	6897	-0-	6897	870595		877 1	4321 2	Y	1261	1233 0		80	
							312 4	1387 9						
07	0 W	6453	-0-	6453	877048		776 1	3060 2	Y	1369	1357 0		92	
							1111 4	1506 9						
08	885564 X	8516	-0-	-877048	-0-		1915 1	4628 2	Y	1639	1608 0		123	
							170 4	1803 9						
09	40860 X	8655	-0-	-32205	-0-		1182 1	5745 2	Y	1569	1627 0		65	
							2 4	1726 9						
*10	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-		872 1	5941 2	Y	1798	1787 0		76	
							39 4	1978 9						
11	0	7088	-0-	7088	7088		873 1	4356 2	Y	1520	1485 0		111	
							187 4	1672 9						
Z&T 20														
WELL #: C004WH					RRCID -> 292974					COMPL. DATE 06/19/2015				
										TOTAL DEPTH 11689 PERF.11776 - 16236				
06	0 W	10599	-0-	10599	737966		818 1	7457 2	Y	1926	1934 0		62	
							205 4	2119 9						
07	0 W	10441	-0-	10441	748407		838 1	7494 2	Y	1832	1824 0		70	
							94 4	2015 9						
08	0 W	8124	-0-	8124	756531		716 1	6200 2	Y	1001	1016 0		55	
							107 4	1101 9						
09	0 W	3142	-0-	3142	759673		176 1	1657 2	Y	1124	1140 0		39	
							73 4	1236 9						
10	0 W	3083	-0-	3083	762756		137 1	1760 2	Y	1074	1074 0		39	
							5 4	1181 9						
11	0	2903	-0-	2903	765659		90 1	1465 2	Y	1157	1160 0		36	
							75 4	1273 9						
Z&T 32														
WELL #: A001					RRCID -> 292978					COMPL. DATE 02/19/2018				
										TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643				
06	0 W	20043	-0-	20043	1967283		1141 1	14494 2	Y	3204	3225 0		104	
							884 4	3524 9						
07	0 W	18181	-0-	18181	1985464		1254 1	12527 2	Y	3818	3777 0		145	
							200 4	4200 9						
08	2007308 X	21844	-0-	-1985464	-0-		1771 1	15360 2	Y	3516	3522 0		139	
							845 4	3868 9						
09	102030 X	25953	-0-	-76077	-0-		2110 1	19354 2	Y	3693	3696 0		136	
							427 4	4062 9						
*10	24949 X	24949	-0-	-0-	-0-		2031 1	18617 2	Y	3704	3732 0		108	
							227 4	4074 9						
*11	22898 X	22898	-0-	-0-	-0-		1207 1	16666 2	Y	3854	3725 0		237	
							786 4	4239 9						
Z&T 32														
WELL #: B003					RRCID -> 292979					COMPL. DATE 02/19/2018				
										TOTAL DEPTH 11860 PERF.11867 - 16730				
06	0 W	19593	-0-	19593	1675112		1199 1	14961 2	Y	2291	2323 0		71	
							913 4	2520 9						
07	0 W	10262	-0-	10262	1685374		786 1	7642 2	Y	1612	1527 0		156	
							61 4	1773 9						
08	1711894 X	26520	-0-	-1685374	-0-		2211 1	19169 2	Y	3751	3756 0		151	
							1014 4	4126 9						
09	90360 X	29707	-0-	-60653	-0-		2453 1	22552 2	Y	3851	3866 1		136	
							466 4	4236 9						
10	0	29964	-0-	29964	29964		2524 1	23221 2	Y	3585	3633 0		88	
							275 4	3944 9						
*11	54798 X	24834	-0-	-29964	-0-		1387 1	19117 2	Y	3129	3035 0		182	
							888 4	3442 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 511724										CNTY: WARD				
WELL #: C001					RRCID -> 292980					COMPL. DATE 02/19/2018				
										TOTAL DEPTH 11835 PERF.11892 - 16755				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 W	20588	-0-	20588	1536963	1342 1	16091 2	813 4	2342 9	Y	2129	2135 0		83
07	0 W	18682	-0-	18682	1555645	1505 1	14796 2	240 4	2141 9	Y	1946	1952 0		77
08	1577929 X	22284	-0-	-1555645	-0-	1975 1	17205 2	878 4	2226 9	Y	2024	2009 0		92
09	32490 X	17635	-0-	-14855	-0-	1521 1	13876 2	269 4	1969 9	Y	1790	1823 0		59
10	0	13512	-0-	13512	13512	1116 1	9815 2	202 4	2379 9	Y	2163	2156 0		66
*11	32891 X	19379	-0-	-13512	-0-	1088 1	15211 2	727 4	2353 9	Y	2139	2086 0		119
Z&T 20														
WELL #: G003R					RRCID -> 292985					COMPL. DATE 01/18/2018				
										TOTAL DEPTH 11677 PERF.11932 - 16205				
06	0 W	16468	-0-	16468	1311373	1413 1	12998 2	355 4	1702 9	Y	1547	1550 0		76
07	0 W	16454	-0-	16454	1327827	1398 1	12424 2	813 4	1819 9	Y	1654	1654 0		76
08	0 W	11810	-0-	11810	1339637	1023 1	9040 2	238 4	1509 9	Y	1372	1448 0		-0-
09	0 W	14852	-0-	14852	1354489	1208 1	11331 2	290 4	2023 9	Y	1839	1753 0		86
10	0 W	15245	-0-	15245	1369734	974 1	12530 2	19 4	1722 9	Y	1565	1582 0		69
*11	1383901 X	14167	-0-	-1369734	-0-	694 1	11521 2	226 4	1726 9	Y	1569	1496 0		142
Z&T 20														
WELL #: F001					RRCID -> 292986					COMPL. DATE 01/17/2018				
										TOTAL DEPTH 11988 PERF.11934 - 16839				
06	49170 X	19127	-0-	-30043	-0-	1480 1	13603 2	371 4	3673 9	Y	3339	3385 0		133
07	50809 X	19081	-0-	-31728	-0-	1461 1	13003 2	849 4	3768 9	Y	3425	3366 0		192
08	50809 X	17486	-0-	-33323	-0-	1404 1	12454 2	120 4	3508 9	Y	3189	3165 0		216
09	49170 X	15238	-0-	-33932	-0-	1075 1	10130 2	238 4	3795 9	Y	3450	3463 0		203
*10	15857 X	15857	-0-	-0-	-0-	848 1	10898 2	16 4	4095 9	Y	3723	3737 0		189
11	0	14507	-0-	14507	14507	599 1	9612 2	553 4	3743 9	Y	3403	3378 0		214
Z&T 20														
WELL #: B002					RRCID -> 292987					COMPL. DATE 06/05/2018				
										TOTAL DEPTH 11581 PERF.11603 - 16459				
06	0 W	15983	-0-	15983	969976	1244 1	11401 2	316 4	3022 9	Y	2747	2750 0		88
07	0 W	15294	-0-	15294	985270	1233 1	10984 2	139 4	2938 9	Y	2671	2647 0		112
08	0 W	14995	-0-	14995	1000265	1150 1	10196 2	175 4	3474 9	Y	3158	3165 0		105
09	0 W	16644	-0-	16644	1016909	1231 1	11539 2	897 4	2977 9	Y	2706	2699 0		112
10	0 W	10999	-0-	10999	1027908	544 1	6994 2	20 4	3441 9	Y	3128	3150 0		90
11	0	10061	-0-	10061	1037969	394 1	6435 2	333 4	2899 9	Y	2635	2634 0		91

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: E001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 292992		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 11831		PERF.12241 - 16745						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 W	21064	-0-		21064		1370497	1229 252	1 4	14570 5013	2 9	Y	4557	4576	0			186
07	0 W	19383	-0-		19383		1389880	1275 37	1 4	12800 5271	2 9	Y	4792	4816	0			162
08	1402630 X	12750	-0-		-1389880		-0-	916 406	1 4	7689 3739	2 9	Y	3399	3287	0			274
09	0	17869	-0-		17869		17869	1262 141	1 4	11612 4854	2 9	Y	4413	4489	0			198
10	0	18743	-0-		18743		36612	1363 114	1 4	12598 4668	2 9	Y	4244	4255	0			187
*11	54137 X	17525	-0-		-36612		-0-	818 534	1 4	11687 4486	2 9	Y	4078	4045	0			220
Z&T 32																		
				WELL #: G003		RRCID -> 292993		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 11904		PERF.12253 - 16799						
06	0 W	19475	-0-		19475		1433209	1349 278	1 4	15611 2237	2 9	Y	2034	2059	0			81
07	0 W	17082	-0-		17082		1450291	1382 25	1 4	13637 2038	2 9	Y	1853	1861	0			73
08	1457925 X	7634	-0-		-1450291		-0-	590 130	1 4	5418 1496	2 9	Y	1360	1433	0			-0-
09	60840 X	8192	-0-		-52648		-0-	568 6	1 4	5692 1926	2 9	Y	1751	1510	0			241
10	25032 X	25032	-0-		-0-		-0-	1885 161	1 4	17279 5707	2 9	Y	5188	5347	0			82
11	0	21971	-0-		21971		21971	1108 726	1 4	15642 4495	2 9	Y	4086	3969	0			199
Z&T 20																		
				WELL #: C001		RRCID -> 292994		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 11922		PERF.12253 - 16799						
06	0 W	17470	-0-		17470		941425	1365 347	1 4	12649 3109	2 9	Y	2826	2836	0			93
07	0 W	16724	-0-		16724		958149	1373 154	1 4	12225 2972	2 9	Y	2702	2683	0			112
08	0 W	15338	-0-		15338		973487	1234 178	1 4	10873 3053	2 9	Y	2775	2790	0			97
09	0 W	10731	-0-		10731		984218	757 322	1 4	7138 2514	2 9	Y	2285	2299	0			83
10	0 W	11045	-0-		11045		995263	630 23	1 4	8157 2235	2 9	Y	2032	2064	0			51
11	0	10019	-0-		10019		1005282	460 389	1 4	7541 1629	2 9	Y	1481	1478	0			54
Z&T 20																		
				WELL #: E002		RRCID -> 292996		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 11464		PERF.11842 - 16363						
06	0 W	10697	-0-		10697		291254	942 226	1 4	8636 893	2 9	Y	812	806	0			23
07	0 W	10923	-0-		10923		302177	982 111	1 4	8771 1059	2 9	Y	963	938	0			48
08	0 W	8908	-0-		8908		311085	828 122	1 4	7167 791	2 9	Y	719	743	0			24
09	0 W	4254	-0-		4254		315339	319 138	1 4	3015 782	2 9	Y	711	704	0			31
10	0 W	4620	-0-		4620		319959	265 9	1 4	3427 919	2 9	Y	835	833	0			33
11	0	4382	-0-		4382		324341	193 158	1 4	3144 887	2 9	Y	806	819	0			20

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
LRR PECOS VALLEY, LLC				//CONT.//	511724														
SID M. KYLE 26				WELL #: E004WH		RRCID ->	293003	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL	DEPTH	11838	PERF.11880	-	16400				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	22470 X	-0-	-0-	-22470	-0-							Y	-0-	12	0			-0-	
*07	23219 X	-0-	-0-	-23219	-0-							Y	-0-					-0-	
*08	23219 X	-0-	-0-	-23219	-0-							Y	-0-					-0-	
*09	22470 X	-0-	-0-	-22470	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	29	2	0			27	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	375	190	0			212	
WEBER 26				WELL #: C001		RRCID ->	293008	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL	DEPTH	12407	PERF.12337	-	17438				
*06	55830 X	12384	-0-	-43446	-0-		659	1	6349	2	Y	4887	4846	0				248	
							5376	9											
*07	57691 X	13057	-0-	-44634	-0-		795	1	6758	2	Y	5004	5056	0				196	
							5504	9											
*08	57691 X	21875	-0-	-35816	-0-		2168	1	14174	2	Y	5030	5003	0				223	
							5533	9											
*09	55830 X	22923	-0-	-32907	-0-		1909	1	15229	2	Y	5259	5146	0				336	
							5785	9											
*10	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-		734	1	7821	2	Y	2274	2016	0				594	
							2501	9											
*11	12521 X	12521	-0-	-0-	-0-		1832	1	7343	2	Y	3042	3155	0				481	
							3346	9											
WEBER 26				WELL #: E011		RRCID ->	293009	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL	DEPTH	11797	PERF.12060	-	16622				
06	0 W	5492	-0-	5492	829012		483	1	4359	2	Y	591	585	0				31	
							650	9											
07	0 W	6060	-0-	6060	835072		585	1	4786	2	Y	626	633	0				24	
							689	9											
08	0 W	5354	-0-	5354	840426		637	1	4035	2	Y	620	609	0				35	
							682	9											
09	0 W	6346	-0-	6346	846772		609	1	5033	2	Y	640	675	0				-0-	
							704	9											
10	0 W	1833	-0-	1833	848605		150	1	1285	2	Y	362	362	0				-0-	
							398	9											
11	0	838	-0-	838	849443		2	1	8	2	Y	753	617	0				136	
							828	9											
WEBER 26				WELL #: G001		RRCID ->	293010	COMPL. DATE	01/03/2017	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.12110	-	16772				
*06	37350 X	6430	-0-	-30920	-0-		442	1	4055	2	Y	1757	1768	0				85	
							1933	9											
*07	38595 X	6943	-0-	-31652	-0-		527	1	4425	2	Y	1810	1818	0				77	
							1991	9											
*08	38595 X	7016	-0-	-31579	-0-		667	1	4257	2	Y	1902	1896	0				83	
							2092	9											
*09	37350 X	8183	-0-	-29167	-0-		659	1	5336	2	Y	1989	1861	0				211	
							2188	9											
*10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-		185	1	1702	2	Y	1167	887	0				491	
							1284	9											
*11	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-		97	1	500	2	Y	1156	1587	0				60	
							1272	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: G002				ASSOCIATED RRCID -> 293011				CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
06	8460	X	8231	-0-	-229	-0-			512	1	4932	2	Y	2534	2573	0			118											
07	8742	X	8241	-0-	-501	-0-			2787	9	5137	2	Y	2278	2317	0			79											
08	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-			598	1	5791	2	Y	2142	2113	0			108											
09	8460	X	7709	-0-	-751	-0-			2506	9	4665	2	Y	2113	2113	0			108											
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-			884	1	3789	2	Y	1254	1149	0			213											
11	0		7580	-0-	7580	7580			2356	9	4399	2	Y	1921	1945	0			189											
									720	1																				
									2324	9																				
									327	1																				
									1379	9																				
									1068	1																				
									2113	9																				

KYLE 24					WELL #: F001				RRCID -> 293028				COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 12199 PERF.12183 - 16954													
06	36360	X	8160	-0-	-28200	-0-			1171	1	3497	2	Y	2778	2743	0			114											
07	37572	X	8197	-0-	-29375	-0-			436	4	3056	9		2368	2334	0			148											
08	37572	X	7624	-0-	-29948	-0-			1272	1	3910	2	Y	2268	2243	0			173											
09	36360	X	6427	-0-	-29933	-0-			410	4	2605	9		1829	1913	0			89											
10	0		4996	-0-	4996	4996			1454	1	3335	2	Y	1286	1281	0			94											
11	0		4865	-0-	4865	9861			340	4	2495	9		1471	1454	0			111											
									841	1	2677	2	Y																	
									897	4	2012	9																		
									455	1	3096	2	Y																	
									30	4	1415	9																		
									581	1	2508	2	Y																	
									158	4	1618	9																		

KYLE 24					WELL #: E001				RRCID -> 293029				COMPL. DATE 09/07/2017				TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780													
06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-			1322	1	3837	2	Y	2785	2749	0			142											
07	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-			547	4	3064	9		2808	2777	0			173											
08	6045	X	3969	-0-	-2076	-0-			1421	1	4126	2	Y	1319	1356	0			136											
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-			556	4	3089	9		1694	1743	0			87											
10	0		7817	-0-	7817	7817			655	1	1755	2	Y	1517	1510	0			94											
11	0		16719	-0-	16719	24536			108	4	1451	9		1485	1499	0			80											
									1601	1	4427	2	Y																	
									910	4	1863	9																		
									820	1	5272	2	Y																	
									56	4	1669	9																		
									1811	1	12756	2	Y																	
									518	4	1634	9																		

Z&T 20					WELL #: G001WH				RRCID -> 293160				COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411													
06	115020	X	13693	-0-	-101327	-0-			1110	1	10175	2	Y	1937	1961	0			81											
07	118854	X	14320	-0-	-104534	-0-			277	4	2131	9		2449	2391	0			139											
08	118854	X	13277	-0-	-105577	-0-			1108	1	9876	2	Y	2300	2281	0			158											
09	115020	X	8765	-0-	-106255	-0-			642	4	2694	9		2289	2327	0			120											
10	118854	X	9168	-0-	-109686	-0-			1080	1	9570	2	Y	2349	2345	0			124											
*11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-			97	4	2530	9		2132	2136	0			120											
									583	1	5518	2	Y																	
									146	4	2518	9																		
									474	1	6101	2	Y																	
									9	4	2584	9																		
									335	1	5363	2	Y																	
									315	4	2345	9																		

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		511724										
		WELL #:		D001	RRCID -> 293355		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL		DEPTH 12011	PERF.12184 - 16945		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	19290 X	9070	-0-	-10220	-0-	582 1	5423 2	Y	2786	2759 0				145
*07	19933 X	9836	-0-	-10097	-0-	3065 9	5947 2	Y	2870	2917 0				98
*08	19933 X	10538	-0-	-9395	-0-	732 1	6269 2	Y	2962	2917 0				143
*09	19290 X	10754	-0-	-8536	-0-	3157 9	6861 2	Y	2764	2706 0				201
*10	19933 X	4145	-0-	-15788	-0-	1011 1	2520 2	Y	1117	1084 0				234
*11	19290 X	2024	-0-	-17266	-0-	3258 9	708 2	Y	1029	1179 0				84
						853 1								
						3040 9								
						396 1								
						1229 9								
						184 1								
						1132 9								

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC DRAKESTER 209														
				524907										
				2H										
		WELL #:			RRCID -> 283980		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL		DEPTH 10928	PERF.11216 - 14762		
06	6750 X	4291	-0-	-2459	-0-	2995 2	525 4	Y	701	753 0		1 8		336
07	6975 X	3201	-0-	-3774	-0-	771 9	655 9	Y	595	566 0		1 8		364
08	6975 X	4480	-0-	-2495	-0-	2546 3	1306 9	Y	1187	1192 0				359
09	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	3174 3	1070 9	Y	973	1018 0				314
10	0	9161	-0-	9161	9161	4132 3	1144 9	Y	1040	1076 0				278
*11	16578 X	7417	-0-	-9161	-0-	8017 3	1145 9	Y	1041	1038 0				281
						6272 3								

DRAKESTER 209														
				1H										
		WELL #:			RRCID -> 284193		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL		DEPTH 10734	PERF. 9200 - 12977		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4

MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC CALIFORNIA CHROME 27														
				525265										
				2H										
		WELL #:			RRCID -> 287495		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL		DEPTH 10454	PERF.10585 - 15325		
06	DLQ G-10	13561	-0-	13561	70034	1518 1	11498 2	Y	495	509 1				81
07	85663 X	15629	-0-	-70034	-0-	545 1	12865 2	Y	899	907 1				73
08	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	1775 1	8057 2	Y	485	465 1				93
09	17910 X	11753	-0-	-6157	-0-	989 9	9496 2	Y	579	544 1				128
10	0	14941	-0-	14941	14941	1179 1	12258 2	Y	633	650 1				111
*11	27062 X	12121	-0-	-14941	-0-	534 9	9464 2	Y	544	562 1				93
						1620 1	598 9							
						637 9								
						1987 1								
						696 9								
						1722 1								
						337 4								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
DIAMOND BACK 17														
WELL #: 1 H RRCID -> 287579														
COMPL. DATE 02/09/2014														
TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	6990	-0-	6990	29845	1500	1	5257	2	Y	200	176	1	200
07	31996 X	2151	-0-	-29845	-0-	1440	1	584	2	Y	115	182	1	133
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	1550	1	3148	2	Y	78	152	1	59
09	6990 X	1465	-0-	-5525	-0-	1465	1			Y	-0-			59
10	0	10782	-0-	10782	10782	1488	1	8987	2	Y	279	178	1	160
11	0	5803	-0-	5803	16585	1251	1	4407	2	Y	132	184	1	108
						145	9							
AMERICAN PHAROAH														
WELL #: 1H RRCID -> 287609														
COMPL. DATE 12/12/2015														
TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879														
06	DLQ G-10	9012	-0-	9012	12659	7682	2	892	4	Y	398	334	1	135
07	20606 X	7947	-0-	-12659	-0-	7518	2	429	9	Y	390	125	1	400
08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	6641	2	36	4	Y	340	674	1	66
09	0	7328	-0-	7328	7328	7055	2	76	4	Y	179	205	1	40
10	14482 X	7154	-0-	-7328	-0-	6660	2	155	4	Y	308	272	1	76
11	9000 X	2592	-0-	-6408	-0-	2269	2	148	4	Y	159	178	1	57
						175	9							
ASSAULT 6														
WELL #: 1H RRCID -> 287610														
COMPL. DATE 12/15/2017														
TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059														
06	DLQ G-10	27121	-0-	27121	152212	1063	1	24352	2	Y	1512	1511	1	66
07	179851 X	27639	-0-	-152212	-0-	1090	1	24708	2	Y	1665	1681	1	50
08	27360 X	27360	-0-	-0-	-0-	1102	1	24164	2	Y	1904	1774	1	180
09	25890 X	25890	-0-	-0-	-0-	2094	9							
10	0	26091	-0-	26091	26091	1052	1	22244	2	Y	2351	2391	1	140
*11	51119 X	25028	-0-	-26091	-0-	8	4	2586	9					
						1118	1	22588	2	Y	1940	1982	1	98
						251	4	2134	9					
						1154	1	21929	2	Y	1577	1548	1	127
						210	4	1735	9					
SECRETARIAT 10														
WELL #: 1HR RRCID -> 287611														
COMPL. DATE 02/18/2018														
TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603														
06	42060 X	28247	-0-	-13813	-0-	27147	2	1100	9	N	1000	1092	1	383
07	43462 X	29445	-0-	-14017	-0-	28350	2	1095	9	N	995	909	1	469
08	37913 X	28561	-0-	-9352	-0-	27505	2	1056	9	N	960	1085	1	344
09	32130 X	26743	-0-	-5387	-0-	25378	2	345	4	N	927	910	1	361
10	29450 X	27767	-0-	-1683	-0-	1020	9							
11	0	27704	-0-	27704	27704	26519	2	188	4	N	964	920	1	405
						1060	9							
						26550	2	113	4	N	946	924	1	427
						1041	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
YUCCA														
WELL #: 5H RRCID -> 287613														
COMPL. DATE 01/13/2014														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
9682 PERF.10610 - 13822														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE			M			CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	4178	-0-	4178	20675	320	1	3184	2	Y	613	604	1	203
07	23809 X	3134	-0-	-20675	-0-	674	9	2388	2	Y	600	654	1	149
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	86	1	2615	2	Y	475	444	1	180
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	660	9	2558	2	Y	555	540	1	195
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	71	1	3389	2	Y	515	472	1	238
*11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	523	9	2354	2	Y	432	434	1	236
						61	1							
						611	9							
						82	1							
						4	4							
						66	1							
						475	9							
CITATION 14														
WELL #: 1H RRCID -> 287614														
COMPL. DATE 11/17/2017														
TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993														
06	DLQ G-10	19792	-0-	19792	111520	1500	1	17603	2	Y	626	729	1	289
07	131912 X	20392	-0-	-111520	-0-	689	9	18177	2	Y	614	545	1	358
08	18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	1540	1	16430	2	Y	605	544	1	419
09	19500 X	18483	-0-	-1017	-0-	675	9	16317	2	Y	605	730	1	294
10	0	17888	-0-	17888	17888	1550	1	15745	2	Y	602	549	1	347
11	0	16386	-0-	16386	34274	666	9	14514	2	Y	523	557	1	313
						1481	1							
						662	9							
						1119	1							
						178	4							
EASTEX 6														
WELL #: 1H RRCID -> 287622														
COMPL. DATE 04/30/2018														
TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414														
06	DLQ G-10	29026	-0-	29026	136144	961	1	22091	2	Y	5371	5367	1	218
07	163992 X	27848	-0-	-136144	-0-	66	4	23077	2	Y	3377	3518	1	77
08	26421 X	26421	-0-	-0-	-0-	1018	1	3715	9		2272	2175	1	174
09	24247 X	24247	-0-	-0-	-0-	38	4	22751	2	Y	2059	2095	1	138
10	0	24254	-0-	24254	24254	1033	1	2499	9		2188	2179	1	147
11	0	21416	-0-	21416	45670	138	4	20905	2	Y	2105	2074	1	178
						89	4	2265	9					
						992	1	20317	2	Y				
						538	4	2407	9					
						938	1	17884	2	Y				
						278	4	2316	9					
TOYAH B														
WELL #: 2H RRCID -> 287694														
COMPL. DATE 04/02/2019														
TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522														
06	DLQ G-10	27793	-0-	27793	170647	26998	2	106	4	Y	626	548	1	233
07	199568 X	28921	-0-	-170647	-0-	689	9	71	4	Y	586	533	1	286
08	27927 X	27927	-0-	-0-	-0-	28205	2	85	4	Y	564	545	1	305
09	27600 X	26295	-0-	-1305	-0-	645	9	144	4	Y	572	730	1	147
10	28520 X	26879	-0-	-1641	-0-	27222	2	134	4	Y	616	552	1	211
11	0	26275	-0-	26275	26275	620	9	238	4	Y	572	553	1	230
						25522	2							
						629	9							
						26067	2							
						678	9							
						25408	2							
						629	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265														
TOYAH B 22-21		WELL #:		2H		RRCID -> 287696		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9678 - 21045				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WAR ADMIRAL 24				WELL #:		6H		RRCID -> 287704		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10501 - 17368		
06	DLQ G-10	19004	-0-	19004	70556	2102	1	15473	2	Y	997	920	1			161
						332	4	1097	9							
07	89107 X	18551	-0-	-70556	-0-	1948	1	15167	2	Y	995	972	1			184
						341	4	1095	9							
08	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	1741	1	13311	2	Y	973	965	1			192
						342	4	1070	9							
09	21450 X	16575	-0-	-4875	-0-	1800	1	13385	2	Y	905	931	1			166
						394	4	996	9							
10	19623 X	18429	-0-	-1194	-0-	1583	1	14152	2	Y	1068	1073	1			161
						1519	4	1175	9							
11	18990 X	13990	-0-	-5000	-0-	1055	1	10844	2	Y	880	878	1			163
						1123	4	968	9							
AFFIRMED 6				WELL #:		7H		RRCID -> 287706		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 10268		PERF.10349 - 15716		
06	DLQ G-10	15141	-0-	15141	97564	599	1	13726	2	Y	720	720	1			36
						24	4	792	9							
07	114175 X	16611	-0-	-97564	-0-	665	1	15032	2	Y	826	833	1			29
						5	4	909	9							
08	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	661	1	14492	2	Y	837	800	1			66
						921	9									
09	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	633	1	13391	2	Y	732	752	1			46
						5	4	805	9							
10	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	686	1	13862	2	Y	646	651	1			41
						128	4	711	9							
*11	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	705	1	13354	2	Y	563	552	1			52
						107	4	619	9							
AFFIRMED 6				WELL #:		3HM		RRCID -> 287707		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 10145		PERF.10098 - 15432		
06	DLQ G-10	103	-0-	103	31861	4	1	99	2	Y	-0-					15
07	32272 X	411	-0-	-31861	-0-	17	1	393	2	Y	-0-					15
						1	4									
08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	Y	354	331	1			38
						389	9									
09	2280 X	302	-0-	-1978	-0-	4	1	80	2	Y	198	221	1			15
						218	9									
10	403 X	229	-0-	-174	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					15
						6	4									
11	390 X	47	-0-	-343	-0-	47	4			Y	-0-					15

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.// 525265												
PICKPOCKET 21				WELL #:		3H	RRCID -> 287709	COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL	DEPTH	9913	PERF.10029	- 14484		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	13826	-0-	13826	105347	1228	1 11172 2	166	4 1260 9	Y	1145	972	1			370
07	117535 X	12188	-0-	-105347	-0-	1179	1 9822 2	145	4 1042 9	Y	947	946	1			371
08	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	1102	1 9422 2	258	4 1005 9	Y	914	948	1			337
09	0	12506	-0-	12506	12506	1191	1 10137 2	226	4 952 9	Y	865	877	1			325
10	25832 X	13326	-0-	-12506	-0-	1389	1 10536 2	124	4 1277 9	Y	1161	1103	1			383
11	13830 X	11993	-0-	-1837	-0-	1183	1 9543 2	209	4 1058 9	Y	962	996	1			349
SEATTLE SLEW				WELL #:		1H	RRCID -> 287735	COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL	DEPTH	10166	PERF.10247	- 18019		
06	DLQ G-10	12440	-0-	12440	12940	10434	2 1582 4	424	9 343 9	Y	385	378	1			14
07	DLQ G-10	12285	-0-	12285	25225	11942	2 343 9			Y	312	304	1			22
08	25225 X	-0-	-0-	-25225	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
09	2010 X	309	-0-	-1701	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	12865 X	16	-0-	-12849	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COOPERS DREAM 23-2				WELL #:		2H	RRCID -> 287877	COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL	DEPTH	9817	PERF.10029	- 17346		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3372					Y	-0-					20
07	3372 X	-0-	-0-	-3372	-0-					Y	-0-					20
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					20
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
COOPERS DREAM 23-4				WELL #:		4H	RRCID -> 287879	COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL	DEPTH	9872	PERF. 9964	- 15931		
06	DLQ G-10	15021	-0-	15021	38369	1247	1 11793 2	661	4 1320 9	Y	1200	1128	1			233
07	53218 X	14849	-0-	-38369	-0-	1326	1 12186 2	256	4 1081 9	Y	983	1050	1			166
08	16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	1399	1 13777 2	213	4 1055 9	Y	959	923	1			202
09	14431 X	14431	-0-	-0-	-0-	1125	1 11945 2	219	4 1142 9	Y	1038	1120	1			120
10	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	399	1 4822 2	80	4 911 9	Y	828	933	1			15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
SEATTLE SLEW 17				WELL #:		1H	RRCID -> 287939	COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL	DEPTH	9748	PERF. 9798	- 19665		
06	DLQ G-10	50112	-0-	50112	293923	42909	2 2498 4	4705	9 1320 9	Y	4277	4168	1			293
07	340053 X	46130	-0-	-293923	-0-	41841	2 4289 9			Y	3899	3871	1			321
08	42824 X	42824	-0-	-0-	-0-	38928	2 251 4			Y	3314	3475	1			160
09	52830 X	16349	-0-	-36481	-0-	3645	9 89 4			Y	1060	1018	1			202
10	0	40515	-0-	40515	40515	15094	2 147 4			Y	3398	2569	1			1031
11	0	39127	-0-	39127	79642	1166	9 36630 2			Y	3050	3517	1			564
						3738	9 32597 2									
						3355	9 3175 4									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265									
DELIGHTFUL DASHER 11-2				WELL #:	2HM	RRCID	-> 287940	COMPL.	DATE 10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10557	PERF.10841	- 17478
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	9850	-0-	9850	83826	755 1	7498 2	Y	1294	1381	1			-0-
07	DLQ G-10	1018	-0-	1018	84844	174 4	1423 9							
08	DLQ G-10	3760	-0-	3760	88604	97 1	416 2	Y	459	459	1			-0-
09	DLQ G-10	6771	-0-	6771	95375	505 9								
10	DLQ G-10	8349	-0-	8349	103724	276 1	1985 2	Y	1328	1328	1			-0-
11	DLQ G-10	7707	-0-	7707	111431	38 4	1461 9							
						218 1	4239 2	Y	2062	2022	1			40
						46 4	2268 9							
						283 1	5439 2	Y	2352	2342	1			50
						40 4	2587 9							
						278 1	5231 2	Y	1914	1892	1			72
						93 4	2105 9							

STATE CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	7H	RRCID	-> 287941	COMPL.	DATE 12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9852	PERF.10045	- 14503
06	DLQ G-10	5670	-0-	5670	26795	647 1	4966 2	Y	52	58	1			8
07	DLQ G-10	6914	-0-	6914	33709	57 9								
08	DLQ G-10	5512	-0-	5512	39221	829 1	6009 2	Y	69	70	1			7
09	DLQ G-10	6440	-0-	6440	45661	76 9								
10	DLQ G-10	2293	-0-	2293	47954	739 1	4698 2	Y	68	65	1			10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47954	75 9								
						929 1	5438 2	Y	66	62	1			14
						73 9								
						306 1	1962 2	Y	23	37	1			-0-
						25 9								
								Y	-0-					-0-

COOPERS DREAM 23-3				WELL #:	3H	RRCID	-> 287942	COMPL.	DATE 02/24/2019	TOTAL	DEPTH	9761	PERF. 9925	- 16192
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1803			Y	-0-					13
07	1803 X	-0-	-0-	-1803	-0-			Y	-0-					13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-					13
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13

PICKPOCKET 21				WELL #:	2H	RRCID	-> 287943	COMPL.	DATE 02/03/2019	TOTAL	DEPTH	9745	PERF. 9867	- 14475
06	DLQ G-10	17046	-0-	17046	60680	1527 1	13853 2	Y	1329	1033	1			617
07	77877 X	17197	-0-	-60680	-0-	204 4	1462 9							
08	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	1710 1	14165 2	Y	1011	1009	1			619
09	17370 X	15550	-0-	-1820	-0-	210 4	1112 9							
10	17608 X	12528	-0-	-5080	-0-	1637 1	13876 2	Y	975	1012	1			582
11	17040 X	11179	-0-	-5861	-0-	366 4	1073 9							
						1510 1	12769 2	Y	897	912	1			567
						284 4	987 9							
						1325 1	10014 2	Y	973	932	1			608
						119 4	1070 9							
						1112 1	9002 2	Y	802	832	1			578
						183 4	882 9							

PHANTOM (WOLF CAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
WAR ADMIRAL 24														
WELL #: 4H RRCID -> 288113														
COMPL. DATE 04/26/2019														
TOTAL DEPTH 10549														
PERF.10372 - 17239														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	16503	-0-	16503	85091	1793	1	13245	2	Y	1063	982	1	172
						296	4	1169	9					
07	101338 X	16247	-0-	-85091	-0-	1676	1	13075	2	Y	1065	1040	1	197
						324	4	1172	9					
08	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	1885	1	14354	2	Y	1032	1024	1	205
						372	4	1135	9					
09	16890 X	16769	-0-	-121	-0-	1811	1	13456	2	Y	986	1010	1	181
						417	4	1085	9					
10	17453 X	16591	-0-	-862	-0-	1400	1	12505	2	Y	1206	1212	1	175
						1359	4	1327	9					
11	16500 X	14236	-0-	-2264	-0-	1094	1	11133	2	Y	762	770	1	167
						1171	4	838	9					
GALLANT FOX 9														
WELL #: 1H RRCID -> 288206														
COMPL. DATE 07/13/2018														
TOTAL DEPTH 9881														
PERF.10010 - 14582														
06	34830 X	21815	-0-	-13015	-0-	20549	2	71	4	N	1086	1092	1	561
						1195	9							
07	35991 X	22724	-0-	-13267	-0-	21466	2	37	4	N	1110	1090	1	581
						1221	9							
08	26815 X	22002	-0-	-4813	-0-	20742	2	76	4	N	1076	1276	1	381
						1184	9							
09	24810 X	20468	-0-	-4342	-0-	19333	2	1135	9	N	1032	910	1	503
10	0	21138	-0-	21138	21138	19972	2	1166	9	N	1060	1099	1	464
11	0	20688	-0-	20688	41826	19571	2	1117	9	N	1015	926	1	553
OMAHA 11-3														
WELL #: 3H RRCID -> 289063														
COMPL. DATE 10/10/2018														
TOTAL DEPTH 10152														
PERF.10458 - 16970														
06	DLQ G-10	12165	-0-	12165	83307	1009	1	9976	2	Y	917	978	1	-0-
						171	4	1009	9					
07	96614 X	13307	-0-	-83307	-0-	1872	1	10074	2	Y	1237	1188	1	49
						1361	9							
08	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	1343	1	8679	2	Y	1056	1105	1	-0-
						133	4	1162	9					
09	18450 X	10735	-0-	-7715	-0-	474	1	9071	2	Y	960	940	1	20
						134	4	1056	9					
10	19065 X	10172	-0-	-8893	-0-	446	1	8514	2	Y	1033	1031	1	22
						76	4	1136	9					
11	12870 X	9587	-0-	-3283	-0-	433	1	8042	2	Y	943	931	1	34
						75	4	1037	9					
COPPERHEAD 23														
WELL #: 1H RRCID -> 289064														
COMPL. DATE 11/26/2014														
TOTAL DEPTH 10621														
PERF.10601 - 17530														
06	DLQ G-10	8526	-0-	8526	53685	666	1	6774	2	Y	686	703	1	247
						331	4	755	9					
07	62677 X	8992	-0-	-53685	-0-	741	1	7364	2	Y	778	711	1	314
						31	4	856	9					
08	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	607	1	6373	2	Y	649	853	1	110
						57	4	714	9					
09	10620 X	6224	-0-	-4396	-0-	464	1	5177	2	Y	475	509	1	76
						60	4	523	9					
10	9145 X	5105	-0-	-4040	-0-	288	1	3975	2	Y	698	683	1	91
						74	4	768	9					
11	0	6470	-0-	6470	6470	251	1	5655	2	Y	357	418	1	30
						171	4	393	9					

PHANTOM (WOLF CAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC			//CONT.//		525265											
DELIGHTFUL DASHER 11			WELL #:		1H		RRCID -> 289065		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 10160		PERF.10349 - 16826			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	8143	-0-	8143	59376	669 1	6688 2	116 4	670 9	Y	609	650 1			-0-	
07	71130 X	11754	-0-	-59376	-0-	1738 1	8742 2	1274 9		Y	1158	1105 1			53	
08	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	1232 1	7959 2	115 4	1364 9	Y	1240	1293 1			-0-	
09	12840 X	9903	-0-	-2937	-0-	417 1	8051 2	144 4	1291 9	Y	1174	1152 1			22	
10	12927 X	9294	-0-	-3633	-0-	423 1	8077 2	133 4	661 9	Y	601	613 1			10	
11	0	8610	-0-	8610	8610	401 1	7440 2	144 4	625 9	Y	568	557 1			21	
OMAHA 11-2				WELL #:	2HM	RRCID -> 289066		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 10093		PERF.10336 - 17062				
06	DLQ G-10	11980	-0-	11980	85188	987 1	9751 2	174 4	1068 9	Y	971	1036 1			-0-	
07	100603 X	15415	-0-	-85188	-0-	2124 1	11591 2	1700 9		Y	1545	1475 1			70	
08	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	1535 1	9795 2	245 4	1768 9	Y	1607	1677 1			-0-	
09	19080 X	12456	-0-	-6624	-0-	519 1	10006 2	484 4	1447 9	Y	1315	1288 1			27	
10	19220 X	11989	-0-	-7231	-0-	509 1	9765 2	155 4	1560 9	Y	1418	1415 1			30	
11	14910 X	10590	-0-	-4320	-0-	458 1	8543 2	192 4	1397 9	Y	1270	1253 1			47	
AFFIRMED 6				WELL #:	2H	RRCID -> 289067		COMPL. DATE 10/15/2017		TOTAL DEPTH 9961		PERF.10055 - 16247				
06	DLQ G-10	26455	-0-	26455	133962	1003 1	23061 2	113 4	2278 9	Y	2071	2072 1			74	
07	159432 X	25470	-0-	-133962	-0-	962 1	21915 2	8 4	2585 9	Y	2350	2369 1			55	
08	26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	1025 1	22581 2	2596 9		Y	2360	2266 1			149	
09	0	25165	-0-	25165	25165	1032 1	21831 2	11 4	2291 9	Y	2083	2119 1			113	
10	49087 X	23922	-0-	-25165	-0-	984 1	20370 2	212 4	2356 9	Y	2142	2138 1			117	
*11	24428 X	24428	-0-	-0-	-0-	1096 1	20731 2	285 4	2316 9	Y	2105	2071 1			151	
PICKPOCKET 21				WELL #:	1H	RRCID -> 289068		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9853 - 14425				
06	DLQ G-10	7645	-0-	7645	78182	545 1	5039 2	79 4	1982 9	Y	1802	1610 1			427	
07	85969 X	7787	-0-	-78182	-0-	616 1	5175 2	96 4	1900 9	Y	1727	1708 1			446	
08	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	723 1	6356 2	153 4	1840 9	Y	1673	1736 1			383	
09	22110 X	11369	-0-	-10741	-0-	991 1	8498 2	221 4	1659 9	Y	1508	1538 1			353	
10	0	8684	-0-	8684	8684	830 1	6087 2	144 4	1623 9	Y	1475	1419 1			409	
*11	16766 X	8082	-0-	-8684	-0-	680 1	5814 2	253 4	1335 9	Y	1214	1261 1			362	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265															
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	290010	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.10971	-	17811				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	41670	X	35309	-0-	-6361	-0-			31704	2	3605	9	N	3277	3187	1			664	
07	47151	X	33554	-0-	-13597	-0-			30279	2	3275	9	N	2977	3069	1			572	
08	47151	X	30501	-0-	-16650	-0-			27631	2	2870	9	N	2609	2568	1			613	
09	45630	X	27116	-0-	-18514	-0-			24571	2	2545	9	N	2314	2361	1			566	
10	37541	X	30201	-0-	-7340	-0-			26752	2	95	4	N	3049	2956	1			659	
									3354	9										
11	35310	X	29307	-0-	-6003	-0-			25751	2	635	4	N	2655	2646	1			668	
									2921	9										

PICKPOCKET 21					WELL #:	4H	RRCID	->	290166	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL	DEPTH	10229	PERF.10391	-	14699			
06	DLQ	G-10	12639	-0-	12639	43144	1156	1	10432	2	Y	799	729	1					161	
							172	4	879	9										
07	54231	X	11087	-0-	-43144	-0-	1076	1	9008	2	Y	785	776	1					170	
							139	4	864	9										
08	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	970	1	8212	2	Y	762	791	1					141	
							200	4	838	9										
09	0		8038	-0-	8038	8038	739	1	6391	2	Y	668	684	1					125	
							173	4	735	9										
10	0		9527	-0-	9527	17565	1030	1	7695	2	Y	565	547	1					143	
							180	4	622	9										
*11	25277	X	7712	-0-	-17565	-0-	744	1	6279	2	Y	473	487	1					129	
							169	4	520	9										

BIG BROWN 15					WELL #:	1H	RRCID	->	290167	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10057	-	14587			
06	DLQ	G-10	35759	-0-	35759	156920	1714	1	32933	2	Y	1011	988	1					336	
							1112	9												
07	190391	X	33471	-0-	-156920	-0-	660	1	31670	2	Y	1037	1078	1					295	
							1141	9												
08	28614	X	28614	-0-	-0-	-0-	424	1	27096	2	Y	813	796	1					312	
							200	4	894	9										
09	27685	X	27685	-0-	-0-	-0-	360	1	26503	2	Y	747	775	1					284	
							822	9												
10	0		27110	-0-	27110	27110	362	1	25964	2	Y	708	648	1					344	
							5	4	779	9										
*11	51343	X	24233	-0-	-27110	-0-	328	1	23078	2	Y	534	607	1					271	
							240	4	587	9										

AMERICAN PHAROAH					WELL #:	2H	RRCID	->	290169	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	9720	PERF. 9864	-	17781			
06	DLQ	G-10	39740	-0-	39740	311052	35124	2	1317	4	Y	2999	3489	1					250	
							3299	9												
07	311599	X	547	-0-	-311052	-0-	521	2	26	9	Y	24	239	1					35	
08	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	12503	2	84	4	Y	1285	815	1					505	
							1414	9												
09	63930	X	31160	-0-	-32770	-0-	26652	2	1026	4	Y	3165	3070	1					600	
							3482	9												
10	66061	X	35196	-0-	-30865	-0-	31068	2	466	4	Y	3329	3143	1					786	
							3662	9												
11	39750	X	35030	-0-	-4720	-0-	29389	2	2467	4	Y	2885	3138	1					533	
							3174	9												

PHANTOM (WOLF CAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC			//CONT.//		525265											
WAR ADMIRAL 24			WELL #:		5H		RRCID -> 290170		COMPL. DATE 04/26/2019				TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	3673	-0-	3673	6456	313	1	2353	2	Y	798	729	1		151	
						129	4	878	9							
07	9183 X	2727	-0-	-6456	-0-	192	1	1579	2	Y	784	766	1		169	
						94	4	862	9							
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	374	1	2834	2	Y	768	761	1		176	
						307	4	845	9							
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	374	1	2801	2	Y	634	663	1		147	
						238	4	697	9							
10	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	475	1	4259	2	Y	620	623	1		144	
						768	4	682	9							
*11	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	1040	1	10778	2	Y	1321	1285	1		180	
						2813	4	1453	9							
SMARTY JONES 26			WELL #:		7H		RRCID -> 290196		COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002			
06	DLQ G-10	3001	-0-	3001	14359	226	1	2086	2	Y	626	601	1		67	
						689	9									
07	17354 X	2995	-0-	-14359	-0-	212	1	1919	2	Y	785	795	1		57	
						864	9									
08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	167	1	1285	2	Y	854	859	1		52	
						939	9									
09	3420 X	2715	-0-	-705	-0-	231	1	1662	2	Y	747	764	1		35	
						822	9									
10	3534 X	3100	-0-	-434	-0-	227	1	1946	2	Y	843	790	1		88	
						927	9									
11	0	5034	-0-	5034	5034	412	1	3639	2	Y	737	793	1		32	
						172	4	811	9							
CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:		4H		RRCID -> 290206		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559			
06	DLQ G-10	2995	-0-	2995	30165	317	1	2430	2	Y	225	260	1		30	
						248	9									
07	34216 X	4051	-0-	-30165	-0-	445	1	3206	2	Y	364	371	1		23	
						400	9									
08	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	253	1	1683	2	Y	255	230	1		48	
						281	9									
09	8400 X	2435	-0-	-5965	-0-	287	1	1746	2	Y	365	331	1		82	
						402	9									
10	0	4044	-0-	4044	4044	503	1	3087	2	Y	413	423	1		72	
						454	9									
*11	6649 X	2605	-0-	-4044	-0-	337	1	1934	2	Y	286	311	1		47	
						19	4	315	9							
CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:		5H		RRCID -> 290207		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473			
06	DLQ G-10	3631	-0-	3631	30688	386	1	2992	2	Y	230	265	1		35	
						253	9									
07	35192 X	4504	-0-	-30688	-0-	497	1	3578	2	Y	390	402	1		23	
						429	9									
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	402	1	2720	2	Y	333	293	1		63	
						366	9									
09	7410 X	2325	-0-	-5085	-0-	252	1	1572	2	Y	455	417	1		101	
						501	9									
10	0	3956	-0-	3956	3956	485	1	2969	2	Y	456	480	1		77	
						502	9									
*11	5944 X	1988	-0-	-3956	-0-	252	1	1400	2	Y	288	318	1		47	
						19	4	317	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265									
CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	6H	RRCID ->	290208	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9954	PERF.10084	- 14551
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	DLQ G-10	3020	-0-	3020	23002	354	1	2469	2	Y	179	196	1	30
07	26553 X	3551	-0-	-23002	-0-	197	9	2765	2	Y	369	366	1	33
08	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	380	1	3105	2	Y	307	283	1	57
09	5460 X	3404	-0-	-2056	-0-	406	9	2539	2	Y	398	368	1	87
10	0	3579	-0-	3579	3579	473	1	2645	2	Y	460	465	1	82
*11	6140 X	2561	-0-	-3579	-0-	338	9	1734	2	Y	330	358	1	54
						427	1	363	9					
						438	9							
						428	1							
						506	9							
						323	1							
						141	4							
CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	10H	RRCID ->	290756	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL	DEPTH	9751	PERF. 9929	- 14396
06	DLQ G-10	2015	-0-	2015	16544	204	1	1492	2	Y	290	307	1	68
07	20969 X	4425	-0-	-16544	-0-	319	9	3448	2	Y	450	499	1	19
08	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	482	1	2026	2	Y	233	205	1	47
09	5670 X	2544	-0-	-3126	-0-	495	9	1914	2	Y	281	264	1	64
10	0	2953	-0-	2953	2953	297	1	2237	2	Y	318	324	1	58
*11	4617 X	1664	-0-	-2953	-0-	256	9	1059	2	Y	313	317	1	54
						321	1	344	9					
						309	9							
						366	1							
						350	9							
						194	1							
						67	4							
CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	12H	RRCID ->	290759	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL	DEPTH	10282	PERF.10383	- 14850
06	DLQ G-10	4874	-0-	4874	55976	386	1	3780	2	Y	644	725	1	95
07	71521 X	15545	-0-	-55976	-0-	708	9	12786	2	Y	906	920	1	81
08	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	1762	1	9074	2	Y	533	497	1	117
09	14640 X	12577	-0-	-2063	-0-	997	9	10260	2	Y	524	550	1	91
10	0	14423	-0-	14423	14423	1332	1	11894	2	Y	547	537	1	101
11	0	14885	-0-	14885	29308	586	9	11988	2	Y	412	443	1	70
						1741	1	453	9					
						576	9							
						1927	1							
						602	9							
						2159	1							
						285	4							
STATE CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	8HM	RRCID ->	290912	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9985	PERF.10082	- 14540
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	9H	RRCID ->	290913	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9868	PERF.10009	- 14457
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
STATE CALIFORNIA CHROME 27														
WELL #: 3H RRCID -> 290915														
COMPL. DATE 12/22/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
9990 PERF.10083 - 14695														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	917	1	6707	2	N	413	430	1
							454	9						71
07	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	823	1	5898	2	N	616	650	1
							678	9						37
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	957	1	6182	2	N	398	356	1
							438	9						79
09	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	1144	1	6435	2	N	530	490	1
							583	9						119
10	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	958	1	5979	2	N	711	695	1
							782	9						135
11	0		11172	-0-	11172	11172	1610	1	8769	2	N	567	623	1
							169	4	624	9				79
A CLASSIC DASH 18														
WELL #: 1H RRCID -> 290936														
COMPL. DATE 11/22/2018														
TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764														
06	37680	X	-0-	-0-	-37680	-0-					Y	-0-	217	1
														10
07	42687	X	4871	-0-	-37816	-0-	132	1	3730	2	Y	917	852	1
							1009	9						75
08	DLQ	G-10	11240	-0-	11240	11240	255	1	8231	2	Y	2480	2350	1
							26	4	2728	9				205
09	DLQ	G-10	16626	-0-	16626	27866	316	1	11763	2	Y	3706	3692	1
							470	4	4077	9				219
10	DLQ	G-10	23465	-0-	23465	51331	492	1	17649	2	Y	4443	4309	1
							437	4	4887	9				353
*11	74713	X	23382	-0-	-51331	-0-	509	1	17430	2	Y	4159	4249	1
							868	4	4575	9				263
AFFIRMED 6														
WELL #: 5H RRCID -> 290941														
COMPL. DATE 03/10/2019														
TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247														
06	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	776	1	17812	2	Y	2317	2316	1
							28	4	2549	9				94
07	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	829	1	18755	2	Y	2528	2553	1
							7	4	2781	9				69
08	DLQ	G-10	21298	-0-	21298	21298	808	1	17755	2	Y	2486	2383	1
							2735	9						172
09	DLQ	G-10	19610	-0-	19610	40908	773	1	16361	2	Y	2241	2280	1
							11	4	2465	9				133
10	DLQ	G-10	20797	-0-	20797	61705	841	1	16988	2	Y	2490	2479	1
							229	4	2739	9				144
*11	74825	X	13120	-0-	-61705	-0-	491	1	9597	2	Y	2379	2335	1
							415	4	2617	9				188
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 3HM RRCID -> 290954														
COMPL. DATE 10/08/2019														
TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147														
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	244	1	1775	2	N	713	640	1
							121	4	784	9				163
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	233	1	1936	2	N	620	604	1
							87	4	682	9				179
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	473	1	3568	2	N	686	680	1
							404	4	755	9				185
09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	522	1	3913	2	N	639	656	1
							312	4	703	9				168
10	0		9712	-0-	9712	9712	776	1	6903	2	N	764	768	1
							1193	4	840	9				164
11	0		2981	-0-	2981	12693	139	1	1498	2	N	849	838	1
							410	4	934	9				175

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.// 525265											
OMAHA 11				WELL #:		1H	RRCID -> 290959	COMPL. DATE 12/03/2017	TOTAL	DEPTH 10142	PERF.10215	- 17017			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	13860 X	9524	-0-	-4336	-0-	729 1	7418 2	366 4	1011 9	N	919	979 1			-0-
07	14477 X	4033	-0-	-10444	-0-	329 1	1728 2	1976 9		N	1796	1700 1			96
*08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	369 1	2645 2	96 4	1400 9	N	1273	1369 1			-0-
*09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	157 1	3019 2	300 4	1995 9	N	1814	1780 1			34
*10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	99 1	1911 2	5 4	1976 9	N	1796	1793 1			37
*11	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	327 1	6113 2	88 4	1956 9	N	1778	1749 1			66
SIR BARTON 24				WELL #:	1H	RRCID -> 290965	COMPL. DATE 11/25/2018	TOTAL	DEPTH 10128	PERF.10386	- 14365				
06	6150 X	5666	-0-	-484	-0-	556 1	4125 2	184 4	801 9	N	728	774 1			86
07	6355 X	5310	-0-	-1045	-0-	497 1	3938 2	69 4	806 9	N	733	764 1			55
08	6355 X	5429	-0-	-926	-0-	525 1	4053 2	75 4	776 9	N	705	687 1			73
09	6150 X	5582	-0-	-568	-0-	547 1	4079 2	84 4	872 9	N	793	794 1			72
10	5859 X	4238	-0-	-1621	-0-	327 1	2821 2	248 4	842 9	N	765	731 1			106
11	0	4423	-0-	4423	4423	301 1	3057 2	308 4	757 9	N	688	714 1			80
IMPERIAL EAGLE 24				WELL #:	4H	RRCID -> 290967	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL	DEPTH 9945	PERF. 9978	- 17295				
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				113
07	577 X	577	-0-	-0-	-0-	360 2	217 4			N	-0-				113
08	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	4444 2	222 4			N	380	254 1			239
09	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	418 9	101 4			N	728	748 1			219
10	0	5210	-0-	5210	5210	801 9	77 4			N	1421	1359 1			281
11	0	4925	-0-	4925	10135	1563 9	73 4			N	1533	1565 1			249
RUNAWAY GHOST 23-2				WELL #:	2H	RRCID -> 290968	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL	DEPTH 10065	PERF. 9974	- 18491				
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				23
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				23
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0	2712	-0-	2712	2712	107 1	1734 2	2 4	869 9	N	790	407 1			406
11	0	31689	-0-	31689	34401	1037 1	21248 2	381 4	9023 9	N	8203	7803 1			806

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	19500 X	19431	-0-	-69	-0-	2108 1	15672 2	327 4	N	1204	1106 1			208
07	22382 X	19293	-0-	-3089	-0-	2001 1	15611 2	386 4	N	1177	1150 1			235
08	22382 X	19826	-0-	-2556	-0-	2095 1	16023 2	420 4	N	1171	1161 1			245
09	22680 X	21360	-0-	-1320	-0-	2325 1	17240 2	474 4	N	1201	1223 1			223
10	0	22482	-0-	22482	22482	1951 1	17384 2	1495 4	N	1502	1510 1			215
11	0	19728	-0-	19728	42210	1477 1	14943 2	1585 4	N	1566	1547 1			234
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858														
06	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	1125 1	8402 2	165 4	N	391	306 1			205
07	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	1084 1	8533 2	183 4	N	328	321 1			212
08	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	1117 1	8616 2	217 4	N	322	319 1			215
09	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	1134 1	8447 2	240 4	N	744	728 1			231
10	0	11151	-0-	11151	11151	935 1	8386 2	735 4	N	995	1000 1			226
*11	22786 X	11635	-0-	-11151	-0-	864 1	8777 2	941 4	N	957	949 1			234
SPECIAL EFFORT 18														
WELL #: 1H RRCID -> 290981 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715														
06	55710 X	9625	-0-	-46085	-0-	668 1	7429 2	75 4	Y	1321	894 1			565
07	57567 X	15074	-0-	-42493	-0-	442 1	12030 2	30 4	Y	2338	2805 1			98
08	DLQ G-10	27759	-0-	27759	27759	699 1	22588 2	293 4	Y	3799	3698 1			199
09	DLQ G-10	34218	-0-	34218	61977	788 1	29146 2	65 4	Y	3835	3839 1			195
10	DLQ G-10	20090	-0-	20090	82067	437 1	17331 2	25 4	Y	2088	2073 1			210
11	0	28654	-0-	28654	110721	704 1	23985 2	465 4	Y	3182	3197 1			195
COPPERHEAD 23														
WELL #: 2H RRCID -> 290983 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504														
06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	1 4	N	202	207 1			73
07	247 X	247	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	1 4	N	190	198 1			65
08	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	97 1	1034 2	8 4	N	665	550 1			180
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	168 1	1863 2	23 4	N	983	997 1			166
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	145 1	2095 2	7 4	N	1286	1285 1			167
11	0	3877	-0-	3877	3877	99 1	2227 2	42 4	N	1372	1423 1			116

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
ROCKET WRANGLER 11														
WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	21840 X	18213	-0-	-3627	-0-	605	1	16210	2	N	1271	1370	1	-0-
07	23777 X	3229	-0-	-20548	-0-	1398	9	2572	2	N	452	452	1	-0-
08	28055 X	1565	-0-	-26490	-0-	160	1	1190	2	N	179	179	1	-0-
09	27150 X	6764	-0-	-20386	-0-	497	9	4151	2	N	2135	2090	1	45
10	28055 X	8863	-0-	-19192	-0-	141	1	5710	2	N	2553	2544	1	54
11	18210 X	9156	-0-	-9054	-0-	37	4	6486	2	N	2020	2001	1	73
						214	1	2222	9					
						50	4							
						299	1							
						46	4							
						347	1							
						101	4							
RUNAWAY GHOST 23														
WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127														
06	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	1784	1	16677	2	N	2665	2509	1	507
07	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	642	4	2932	9	N	2694	2749	1	452
08	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	1775	1	16372	2	N	2586	2589	1	449
09	19141 X	19141	-0-	-0-	-0-	342	4	2963	9	N	2509	2701	1	257
10	0	22153	-0-	22153	22153	1389	1	13772	2	N	2785	2723	1	319
11	0	32197	-0-	32197	54350	312	4	2845	9	N	4101	3981	1	439
						1336	1	14553	2	N				
						492	4	2760	9					
						1380	1	17306	2	N				
						403	4	3064	9					
						1277	1	26047	2	N				
						362	4	4511	9					
COPPERHEAD 23														
WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555														
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	29	1	250	2	N	-0-			-0-
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	1	4	56	9	N	51			51
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	342	1	3367	2	N	835	619	1	267
09	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	32	4	919	9	N	1588	1584	1	271
10	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	512	1	5462	2	N	2148	2137	1	282
11	0	13067	-0-	13067	13067	137	4	1747	9	N	2800	2851	1	231
						616	1	7702	2					
						102	4	2363	9					
						450	1	9241	2	N				
						296	4	3080	9					
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
08	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	183	1	1440	2	Y	978	952	1	253
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	119	4	1076	9	Y	720	762	1	211
10	0	882	-0-	882	882	155	1	1172	2	Y	649	634	1	226
*11	6902 X	6020	-0-	-882	-0-	93	4	792	9	Y	865	866	1	225
						15	1	106	2					
						47	4	714	9					
						368	1	3757	2	Y				
						943	4	952	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC IMPERIAL EAGLE 24														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 525265 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13350 X	8991	-0-	-4359	-0-	1000	1	7483	2	N	327	250	1	188
07	15438 X	7485	-0-	-7953	-0-	148	4	360	9	N	268	261	1	195
08	15438 X	6787	-0-	-8651	-0-	775	1	6065	2	N	264	262	1	197
09	14940 X	8189	-0-	-6751	-0-	350	4	295	9	N	312	312	1	197
10	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	730	1	5630	2	N	516	479	1	234
*11	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	137	4	290	9	N	1278	1278	1	234
						908	1	6737	2					
						201	4	343	9					
						1237	1	12315	2					
						1944	4	568	9					
						1351	1	13514	2					
						3353	4	1406	9					
SMARTY JONES 26 WELL #: 1H RRCID -> 291062 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870														
06	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	965	1	8779	2	N	1513	1429	1	177
07	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	1664	9							
08	9889 X	9055	-0-	-834	-0-	972	1	8389	2	N	1595	1660	1	112
09	11400 X	9028	-0-	-2372	-0-	1755	9	6581	2	N	1447	1458	1	101
10	11780 X	9505	-0-	-2275	-0-	882	1	6564	2	N	1381	1415	1	67
11	0	8421	-0-	8421	8421	1592	9	7269	2	N	1238	1192	1	113
						945	1							
						1519	9							
						874	1							
						1362	9							
						719	1	6019	2	N	1263	1321	1	55
						294	4	1389	9					
SMARTY JONES 26 WELL #: 5H RRCID -> 291063 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915														
06	DLQ G-10	9953	-0-	9953	70104	883	1	7980	2	Y	991	970	1	94
07	80318 X	10214	-0-	-70104	-0-	1090	9	8195	2	Y	983	1013	1	64
08	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	938	1	7242	2	Y	858	861	1	61
09	10080 X	8153	-0-	-1927	-0-	1081	9	6407	2	Y	791	814	1	38
10	10292 X	10263	-0-	-29	-0-	995	1	8285	2	Y	909	859	1	88
11	9960 X	9941	-0-	-19	-0-	944	9	7658	2	Y	984	1029	1	43
						876	1							
						870	9							
						978	1							
						1000	9							
						888	1							
						313	4	1082	9					
SMARTY JONES 26 WELL #: 6H RRCID -> 291064 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10272 - 14867														
06	DLQ G-10	10568	-0-	10568	41552	925	1	8394	2	Y	1135	1081	1	127
07	52141 X	10589	-0-	-41552	-0-	1249	9	8524	2	Y	987	1054	1	60
08	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	979	1	6996	2	Y	960	962	1	58
09	10560 X	8227	-0-	-2333	-0-	1086	9	6455	2	Y	802	823	1	37
10	10912 X	10471	-0-	-441	-0-	961	1	8440	2	Y	952	896	1	93
11	0	10017	-0-	10017	10017	1056	9	7635	2	Y	1074	1120	1	47
						890	1							
						882	9							
						984	1							
						1047	9							
						889	1							
						312	4	1181	9					

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265										
REPERT 23				WELL #:	1HM	RRCID ->	291071	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL	DEPTH	10127	PERF.	9928 - 18595	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				15
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				15
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	0	12076	-0-	12076	12076		736	1	10734	2	N	470	387	1	98
							89	4	517	9					
*11	20909 X	8833	-0-	-12076	-0-		351	1	7455	2	N	903	963	1	38
							34	4	993	9					

WAR ADMIRAL 24				WELL #:	3H	RRCID ->	291077	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL	DEPTH	10060	PERF.	10145 - 17462	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				42
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				42
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				42
09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-		88	1	667	2	N	467	261	1	248
							226	4	514	9					
10	32907 X	32907	-0-	-0-	-0-		1756	1	16764	2	N	9066	8984	1	330
							4414	4	9973	9					
*11	27049 X	27049	-0-	-0-	-0-		1326	1	13588	2	N	7391	7360	1	361
							4005	4	8130	9					

WHIRLAWAY 24				WELL #:	3H	RRCID ->	291079	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.	10491 - 16908	
06	DLQ G-10	6300	-0-	6300	31291		538	1	4000	2	Y	1537	1566	1	182
							71	4	1691	9					
07	36790 X	5499	-0-	-31291	-0-		402	1	3147	2	Y	1718	1764	1	136
							60	4	1890	9					
08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-		270	1	2112	2	Y	1603	1602	1	137
							66	4	1763	9					
09	5400 X	2907	-0-	-2493	-0-		148	1	1107	2	Y	1475	1479	1	133
							29	4	1623	9					
10	5580 X	2274	-0-	-3306	-0-		61	1	557	2	Y	1473	1402	1	204
							36	4	1620	9					
*11	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-		341	1	3367	2	Y	1392	1432	1	164
							608	4	1531	9					

WHIRLAWAY 24				WELL #:	4H	RRCID ->	291080	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10090	PERF.	10250 - 15308	
06	12000 X	11286	-0-	-714	-0-		1137	1	8396	2	N	1456	1487	1	173
							151	4	1602	9					
07	21724 X	21724	-0-	-0-	-0-		2276	1	17245	2	N	1646	1688	1	131
							392	4	1811	9					
08	18263 X	18263	-0-	-0-	-0-		1875	1	14430	2	N	1523	1527	1	127
							283	4	1675	9					
09	12000 X	10642	-0-	-1358	-0-		1064	1	7904	2	N	1365	1369	1	123
							172	4	1502	9					
10	12400 X	10842	-0-	-1558	-0-		874	1	7815	2	N	1366	1298	1	191
							650	4	1503	9					
11	12000 X	10126	-0-	-1874	-0-		724	1	7259	2	N	1287	1327	1	151
							727	4	1416	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.//					71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY																				562560																			
KENTZEL STATE 42 SL															WELL #: W202DM					RRCID -> 281033					COMPL. DATE 07/14/2016					TOTAL DEPTH 11724					PERF.11730 - 16115				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
06	25220 X	25220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	1	21506	2	Y	1182	1309	0					131																			
07	25536 X	25536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	9	21806	2	Y	1157	1133	0					155																			
08	25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2457	1	21185	2	Y	1266	1343	0		4	8		74																			
09	0	27299	-0-	27299	27299	27299	27299	1273	9	22825	2	Y	1831	1859	0					46																			
10	0	27894	-0-	27894	55193	55193	55193	2542	1	23087	2	Y	2059	2050	0					55																			
11	0	17203	-0-	17203	72396	72396	72396	2014	9	13171	2	Y	1431	1428	0					58																			
								2460	1																														
								2542	1																														
								2265	9																														
								2458	1																														
								1574	9																														
KENTZEL STATE 42 SL															WELL #: W101DM					RRCID -> 281728					COMPL. DATE 09/22/2016					TOTAL DEPTH 11076					PERF.11044 - 15471				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
ZUMA 3 SL															WELL #: W202BO					RRCID -> 281894					COMPL. DATE 12/26/2016					TOTAL DEPTH 10930					PERF.11070 - 15443				
06	38769 X	38769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	37152	2	Y	1443	1484	0					26																			
07	39968 X	39968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	9	38269	2	Y	1516	1526	0					16																			
08	42346 X	38031	-0-	-4315	-0-	-0-	-0-	31	1	36635	2	Y	1242	1232	0					26																			
09	0	37499	-0-	37499	37499	37499	37499	1668	9	35997	2	Y	1338	1328	0					36																			
10	0	39614	-0-	39614	77113	77113	77113	30	1	37448	2	Y	1941	1903	0					74																			
11	0	33029	-0-	33029	110142	110142	110142	1472	9	31836	2	Y	1057	1089	0					42																			
								31	1																														
								2135	9																														
								30	1																														
								1163	9																														
ZUMA 3 SL															WELL #: W101DM					RRCID -> 282445					COMPL. DATE 03/07/2017					TOTAL DEPTH 10194					PERF.10446 - 14560				
06	43423 X	43423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	39214	2	Y	3009	3103	0					1038																			
07	26876 X	26876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3310	9	23258	2	Y	2543	2585	0					996																			
08	45184 X	45184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	821	1	39678	2	Y	3830	3635	0					1191																			
09	0	41199	-0-	41199	41199	41199	41199	2797	9	36224	2	Y	3443	3585	0					1049																			
10	0	46797	-0-	46797	87996	87996	87996	1293	1	41071	2	Y	4022	4214	0					857																			
11	0	41812	-0-	41812	129808	129808	129808	4213	9	37103	2	Y	3246	3030	0					1073																			
								1188	1																														
								3787	9																														
								1302	1																														
								4424	9																														
								1138	1																														
								3571	9																														
ZUMA 3 SL															WELL #: W202DM					RRCID -> 282480					COMPL. DATE 03/07/2017					TOTAL DEPTH 10885					PERF.11024 - 15235				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																			

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL SOUTH 56-T2-2X11														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 562560										CNTY: WARD				
WELL #: W101DE					RRCID -> 282850					COMPL. DATE 06/20/2017				
										TOTAL DEPTH 10630				
										PERF.10767 - 18020				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	21480 X	18266	-0-	-3214	-0-	1058	1	13768	2	N	3127	2549	1	1228
						3440	9							
07	23529 X	23443	-0-	-86	-0-	1270	1	18077	2	N	3724	3621	1	1331
						4096	9							
08	23529 X	21545	-0-	-1984	-0-	1096	1	16650	2	N	3454	4379	1	406
						3799	9							
09	0	14817	-0-	14817	14817	1136	1	11013	2	N	2425	1840	1	991
						2668	9							
10	0	14835	-0-	14835	29652	826	1	11125	2	N	2622	2035	1	1578
						2884	9							
11	0	10712	-0-	10712	40364	966	1	7642	2	N	1913	2626	1	865
						2104	9							

ZUMA 57-T1-3X10					WELL #: W102AP					RRCID -> 282938				
										COMPL. DATE 07/31/2017				
										TOTAL DEPTH 10291				
										PERF.10504 - 20214				
06	42617 X	42617	-0-	-0-	-0-	215	1	33699	2	Y	7912	7907	0	403
						8703	9							
07	43029 X	43029	-0-	-0-	-0-	267	1	34612	2	Y	7409	7327	0	485
						8150	9							
08	40247 X	40247	-0-	-0-	-0-	232	1	33297	2	Y	6107	6278	0	314
						6718	9							
09	0	37911	-0-	37911	37911	246	1	30780	2	Y	6259	6297	0	276
						6885	9							
10	0	36738	-0-	36738	74649	214	1	29905	2	Y	6017	5936	0	357
						6619	9							
11	0	35419	-0-	35419	110068	216	1	29513	2	Y	5173	5268	0	262
						5690	9							

ZUMA 3					WELL #: W201AP					RRCID -> 284372				
										COMPL. DATE 11/11/2014				
										TOTAL DEPTH 10989				
										PERF.11170 - 15515				
06	21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	208	1	20025	2	Y	1072	1075	0	55
						1179	9							
07	21917 X	21917	-0-	-0-	-0-	277	1	20589	2	Y	955	947	0	63
						1051	9							
08	22691 X	22691	-0-	-0-	-0-	250	1	21005	2	Y	1305	1301	0	67
						1436	9							
09	0	25290	-0-	25290	25290	210	1	23752	2	Y	1207	1221	0	53
						1328	9							
10	0	19559	-0-	19559	44849	201	1	18535	2	Y	748	757	0	44
						823	9							
11	0	19078	-0-	19078	63927	203	1	18115	2	Y	691	700	0	35
						760	9							

TXL 48					WELL #: W101DM					RRCID -> 284471				
										COMPL. DATE 06/30/2017				
										TOTAL DEPTH 10833				
										PERF.11160 - 15442				
06	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	1217	1	8665	2	N	1565	1662	1	698
						1722	9							
07	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	1271	1	4353	2	N	1608	1848	1	458
						1769	9							
08	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	1216	1	4308	2	N	1512	1476	1	494
						1663	9							
09	0	6968	-0-	6968	6968	1150	1	4159	2	N	1508	1480	1	522
						1659	9							
10	0	1055	-0-	1055	8023	373	1	450	2	N	211	374	1	359
						232	9							
11	0	7292	-0-	7292	15315	30	1	5689	2	N	1430	1121	1	668
						1573	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
MEWBOURNE OIL COMPANY															
ZUMA 3															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 562560															
WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	41045 X	41045	-0-	-0-	-0-	2178 1	35718 2	Y	2863	3863 0				665	
						3149 9									
07	43346 X	43346	-0-	-0-	-0-	2376 1	37414 2	Y	3233	2989 0				909	
						3556 9									
08	42340 X	42340	-0-	-0-	-0-	2340 1	36504 2	Y	3178	3049 0				1038	
						3496 9									
09	0	41619	-0-	41619	41619	2279 1	35932 2	Y	3098	3071 0				1065	
						3408 9									
10	0	42027	-0-	42027	83646	2418 1	36142 2	Y	3152	3135 0				1082	
						3467 9									
11	0	38534	-0-	38534	122180	2159 1	33447 2	Y	2662	2968 0				776	
						2928 9									
ZUMA 3														WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
KENTZEL STATE 42														WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785	
06	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	1207 1	4783 2	Y	2261	2344 0				250	
						2487 9									
07	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	1270 1	7976 2	Y	2410	2337 0				323	
						2651 9									
08	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	1271 1	5023 2	Y	1141	1393 0	4	8		67	
						1255 9									
09	0	9009	-0-	9009	9009	1230 1	5936 2	Y	1675	1700 0				42	
						1843 9									
10	0	8245	-0-	8245	17254	1239 1	5111 2	Y	1723	1719 0				46	
						1895 9									
11	0	9774	-0-	9774	27028	1230 1	6712 2	Y	1665	1643 0				68	
						1832 9									
KENTZEL STATE 42														WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970	
06	11970 X	11319	-0-	-651	-0-	1207 1	6923 2	Y	2899	2708 0				321	
						3189 9									
07	12369 X	12336	-0-	-33	-0-	1125 1	7696 2	Y	3195	3087 0				429	
						3515 9									
08	8556 X	7082	-0-	-1474	-0-	1271 1	4697 2	Y	1013	1379 0	4	8		59	
						1114 9									
09	0	9351	-0-	9351	9351	1230 1	6516 2	Y	1459	1481 0				37	
						1605 9									
10	0	7816	-0-	7816	17167	1236 1	5180 2	Y	1273	1276 0				34	
						1400 9									
11	0	2275	-0-	2275	19442	935 1	562 2	Y	707	712 0				29	
						778 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL SOUTH 56-T2-2X11														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	34639 X	34639	-0-	-0-	-0-	1230	1	27300	2	Y	5554	5649	0	457
07	32306 X	32306	-0-	-0-	-0-	6109	9							
08	40331 X	30024	-0-	-10307	-0-	1200	1	26124	2	Y	4529	4551	0	435
09	0	34226	-0-	34226	34226	4982	9							
10	0	23679	-0-	23679	57905	1265	1	23691	2	Y	4607	4840	0	202
11	0	26965	-0-	26965	84870	5068	9							
						1228	1	27128	2	Y	5336	5083	0	455
						5870	9							
						1248	1	16780	2	Y	5137	4836	0	756
						5651	9							
						1101	1	20774	2	Y	4627	4995	0	388
						5090	9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905														
06	26654 X	26654	-0-	-0-	-0-	1189	1	20207	2	Y	4780	4897	0	394
07	29073 X	29073	-0-	-0-	-0-	5258	9							
08	26954 X	26954	-0-	-0-	-0-	1271	1	22049	2	Y	5230	5121	0	503
09	0	26004	-0-	26004	26004	5753	9							
10	0	27045	-0-	27045	53049	1230	1	20345	2	Y	4890	5179	0	214
11	0	21317	-0-	21317	74366	5379	9							
						1215	1	19879	2	Y	4464	4298	0	380
						4910	9							
						1270	1	21907	2	Y	3516	3379	0	517
						3868	9							
						1045	1	16732	2	Y	3218	3465	0	270
						3540	9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070														
06	19702 X	19702	-0-	-0-	-0-	1112	1	15246	2	Y	3040	3297	0	250
07	20671 X	20671	-0-	-0-	-0-	3344	9							
08	20374 X	20374	-0-	-0-	-0-	1271	1	16025	2	Y	3068	3023	0	295
09	0	18274	-0-	18274	18274	3375	9							
10	0	17940	-0-	17940	36214	1271	1	15437	2	Y	3333	3482	0	146
11	0	11367	-0-	11367	47581	3666	9							
						1170	1	14460	2	Y	2404	2345	0	205
						2644	9							
						1269	1	13803	2	Y	2607	2428	0	384
						2868	9							
						703	1	8607	2	Y	1870	2097	0	157
						2057	9							
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807														
06	14310 X	7029	-0-	-7281	-0-	546	1	4836	2	Y	1497	1425	0	141
07	15147 X	15147	-0-	-0-	-0-	1647	9							
08	11501 X	4774	-0-	-6727	-0-	898	1	10393	2	Y	3505	3337	0	309
09	0	5791	-0-	5791	5791	3856	9							
10	0	8973	-0-	8973	14764	882	1	2461	2	Y	1301	1383	0	227
11	0	6139	-0-	6139	20903	1431	9							
						1077	1	3229	2	Y	1350	1542	0	35
						1485	9							
						1142	1	5809	2	Y	1838	1819	0	54
						2022	9							
						942	1	4024	2	Y	1066	1081	0	39
						1173	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
KENTZEL STATE 42				WELL #: W102B0		RRCID -> 288063		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL	DEPTH 10869	PERF.11179 - 15692		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	26220 X	7820	-0-	-18400	-0-	549	1	4388	2	Y	2621	2473	0	246
07	20987 X	16523	-0-	-4464	-0-	2883	9							
08	14415 X	2840	-0-	-11575	-0-	842	1	11395	2	Y	3896	3799	0	343
09	0	5362	-0-	5362	5362	4286	9							
						824	1	2016	9	Y	1833	1856	0	320
						783	1	1001	2	Y	3253	3489	0	84
						3578	9							
10	0	7228	-0-	7228	12590	771	1	3753	2	Y	2458	2470	0	72
						2704	9							
11	0	7383	-0-	7383	19973	734	1	4882	2	Y	1606	1620	0	58
						1767	9							
ZUMA 57-T1-3X10				WELL #: W101AP		RRCID -> 289167		COMPL. DATE 12/22/2020		TOTAL	DEPTH 10060	PERF.10067 - 20230		
06	58350 X	49899	-0-	-8451	-0-	210	1	39505	2	Y	9258	9340	0	472
						10184	9							
07	60295 X	47791	-0-	-12504	-0-	198	1	38428	2	Y	8332	8258	0	546
						9165	9							
08	46562 X	41238	-0-	-5324	-0-	196	1	33784	2	Y	6598	6804	0	340
						7258	9							
09	51847 X	51847	-0-	-0-	-0-	159	1	40996	2	Y	9720	9631	0	429
						10692	9							
10	0	47698	-0-	47698	47698	161	1	38242	2	Y	8450	8378	0	501
						9295	9							
11	0	24317	-0-	24317	72015	146	1	19600	2	Y	4155	4445	0	211
						4571	9							
ZUMA 57-T1-3X10				WELL #: W102B0		RRCID -> 289409		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL	DEPTH 10267	PERF.10260 - 20349		
06	82140 X	60379	-0-	-21761	-0-	228	1	48652	2	Y	10454	10449	0	532
						11499	9							
07	84878 X	66781	-0-	-18097	-0-	268	1	53587	2	Y	11751	11513	0	770
						12926	9							
08	78771 X	65584	-0-	-13187	-0-	271	1	54692	2	Y	9655	9928	0	497
						10621	9							
09	76230 X	67443	-0-	-8787	-0-	295	1	56126	2	Y	10020	10075	0	442
						11022	9							
10	0	65282	-0-	65282	65282	257	1	54590	2	Y	9486	9365	0	563
						10435	9							
11	0	50246	-0-	50246	115528	228	1	41938	2	Y	7345	7535	0	373
						8080	9							
KENTZEL STATE 42				WELL #: W102AP		RRCID -> 289690		COMPL. DATE 10/23/2020		TOTAL	DEPTH 10925	PERF.11028 - 15713		
06	47100 X	25385	-0-	-21715	-0-	464	1	19668	2	Y	4775	4516	0	449
						5253	9							
07	43307 X	38587	-0-	-4720	-0-	823	1	30197	2	Y	6879	6722	0	606
						7567	9							
08	37634 X	10435	-0-	-27199	-0-	771	1	6312	2	Y	3047	3121	0	532
						3352	9							
09	0	22375	-0-	22375	22375	915	1	14512	2	Y	6316	6686	0	162
						6948	9							
10	0	26178	-0-	26178	48553	950	1	18611	2	Y	6015	6000	0	177
						6617	9							
11	0	21250	-0-	21250	69803	664	1	15704	2	Y	4438	4454	0	161
						4882	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W101B0 RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
06	67050 X	45966	-0-	-21084	-0-	206	1	35688	2	Y	9156	9066	0	466
07	69285 X	51800	-0-	-17485	-0-	10072	9	190	1	41478	2	Y	9211	603
08	59210 X	48383	-0-	-10827	-0-	10132	9	241	1	37090	2	Y	10047	517
09	0	55108	-0-	55108	55108	11052	9	229	1	43246	2	Y	10575	467
10	0	54103	-0-	54103	109211	11633	9	216	1	42410	2	Y	10434	619
11	0	44224	-0-	44224	153435	11477	9	194	1	34072	2	Y	9053	459
						9958	9							
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922														
06	27930 X	15461	-0-	-12469	-0-	539	1	11377	2	Y	3223	3062	0	303
07	28582 X	28527	-0-	-55	-0-	3545	9	888	1	21764	2	Y	5341	471
08	28582 X	11639	-0-	-16943	-0-	5875	9	720	1	8326	2	Y	2357	412
09	0	18945	-0-	18945	18945	2593	9	945	1	12742	2	Y	4780	123
10	0	22337	-0-	22337	41282	5258	9	972	1	16270	2	Y	4632	136
11	0	18931	-0-	18931	60213	5095	9	1012	1	13962	2	Y	3597	131
						3957	9							
TXL 37/48 WELL #: W101B0 RRCID -> 292102 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028														
06	141509 X	141509	-0-	-0-	-0-	28	1	107913	2	Y	30516	30314	0	508
07	144925 X	91630	-0-	-53295	-0-	33568	9	19	1	70294	2	Y	19379	739
08	159368 X	159368	-0-	-0-	-0-	21317	9	31	1	114729	2	Y	40553	751
09	0	130798	-0-	130798	130798	44608	9	30	1	102447	2	Y	25746	574
10	0	43878	-0-	43878	174676	28321	9	13	1	33413	2	Y	9502	478
11	0	112711	-0-	112711	287387	10452	9	30	1	84751	2	Y	25391	493
						27930	9							
TXL 37/48 WELL #: W101AP RRCID -> 292154 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056														
06	149584 X	149584	-0-	-0-	-0-	28	1	114601	2	Y	31777	31589	0	529
07	106702 X	97610	-0-	-9092	-0-	34955	9	19	1	76233	2	Y	19416	740
08	149355 X	149355	-0-	-0-	-0-	21358	9	31	1	117847	2	Y	28615	530
09	0	134917	-0-	134917	134917	31477	9	30	1	102978	2	Y	29008	647
10	0	74015	-0-	74015	208932	31909	9	18	1	59977	2	Y	12745	642
11	0	120266	-0-	120266	329198	14020	9	30	1	94570	2	Y	23333	453
						25666	9							

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1237

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48			//CONT.// //CONT.//		71052 900 562560	ASSOCIATED WELL #: W102B0		CAPACITY RRCID -> 292158				CNTY: WARD COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 10928		PERF.10985 - 21259	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	158070 X	113830	-0-	-44240	-0-	29 1	89532 2	Y	22063	21951 0	2 8	367							
07	163339 X	75409	-0-	-87930	-0-	24269 9	57918 2	Y	15884	15645 0	606								
08	163339 X	110819	-0-	-52520	-0-	17472 9	88710 2	Y	20071	20305 0	372								
09	158070 X	99901	-0-	-58169	-0-	22078 9	77647 2	Y	20204	20125 0	451								
10	0	23285	-0-	23285	23285	22224 9	15120 2	Y	7411	7489 0	373								
11	0	61649	-0-	61649	84934	8152 9	45069 2	Y	15045	15126 0	292								
						16550 9													
TXL 37/48				WELL #: W102AP		RRCID -> 292329		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 10958		PERF.10975 - 21192					
06	129690 X	81894	-0-	-47796	-0-	29 1	64054 2	Y	16192	16102 0	2 8	270							
07	134013 X	60445	-0-	-73568	-0-	17811 9	46885 2	Y	12309	12110 0	469								
08	134013 X	76789	-0-	-57224	-0-	13540 9	62182 2	Y	13251	13475 0	245								
09	0	69700	-0-	69700	69700	14576 9	55051 2	Y	13290	13239 0	296								
10	0	40369	-0-	40369	110069	14619 9	32281 2	Y	7337	7264 0	369								
11	0	61304	-0-	61304	171373	8071 9	46362 2	Y	13556	13662 0	263								
						14912 9													
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: W101B0		RRCID -> 293449		COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL DEPTH 10590		PERF.10336 - 20811					
07	0	75601	-0-	75601	75601	13 1	58635 2	Y	15412	14931 0	481								
08	0	216585	-0-	216585	292186	16953 9	171226 2	Y	41208	41299 0	390								
09	526298 X	234112	-0-	-292186	-0-	45329 9	188816 2	Y	41151	41265 0	276								
10	204458 X	204458	-0-	-0-	-0-	30 1	166894 2	Y	34121	34130 0	267								
11	0	164513	-0-	164513	164513	45266 9	134656 2	Y	27115	27129 0	253								
						37533 9													
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: W102B0		RRCID -> 293451		COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL DEPTH 10382		PERF.10307 - 20520					
07	0	43910	-0-	43910	43910	13 1	34494 2	Y	8548	8281 0	267								
08	0	157326	-0-	157326	201236	9403 9	125150 2	Y	29224	29214 0	277								
09	381254 X	180018	-0-	-201236	-0-	30 1	144730 2	Y	32053	32115 0	215								
10	156450 X	156450	-0-	-0-	-0-	35258 9	126771 2	Y	26953	26957 0	211								
11	0	124133	-0-	124133	124133	31 1	99179 2	Y	22658	22658 0	211								
						29648 9													
						24924 9													

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12														
//CONT.//				71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
//CONT.//				562560										
WELL #:				W102AP	RRCID ->	293454	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	10398	PERF.10340	- 20638	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0		28167	-0-	28167	28167	12 1	22080	2	Y	5523	5351 0		172
08	0		121087	-0-	121087	149254	6075 9	29 1	97143	2	Y	21741	21707 0	206
09	0		150148	-0-	150148	299402	23915 9	30 1	122170	2	Y	25407	25443 0	170
10	0		129090	-0-	129090	428492	27948 9	31 1	105171	2	Y	21716	21716 0	170
11	0		102379	-0-	102379	530871	23888 9	30 1	82693	2	Y	17869	17872 0	167
							19656 9							
RED BLUFF 57-T1-1X12														
WELL #:				W101AP	RRCID ->	293509	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	10628	PERF.10570	- 15538	
07	0		41484	-0-	41484	41484	12 1	33306	2	Y	7424	7192 0		232
08	0		120596	-0-	120596	162080	8166 9	29 1	96878	2	Y	21535	21563 0	204
09	275165 X	113085	-0-	-162080	-0-		23689 9	30 1	90937	2	Y	20107	20176 0	135
10	138074 X	85433	-0-	-52641	-0-		22118 9	31 1	70319	2	Y	13712	13740 0	107
11	0	66003	-0-	66003	66003		15083 9	29 1	55943	2	Y	9119	9141 0	85
							10031 9							
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV														
WELL #:				W202AP	RRCID ->	293904	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12429	- 17433	
09	0	61048	-0-	61048	61048		20 1	52569	2	Y	7690	7443 0		247
10	0	130861	-0-	130861	191909		8459 9	31 1	112877	2	Y	16321	16311 0	257
11	0	130727	-0-	130727	322636		17953 9	29 1	113548	2	Y	15591	15529 0	319
							17150 9							
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV														
WELL #:				W202B0	RRCID ->	294001	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL	DEPTH	12477	PERF.12440	- 17433	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV														
WELL #:				W201AP	RRCID ->	294007	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL	DEPTH	12280	PERF.12212	- 17188	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OXY USA INC. RUSSELL, F D														
WELL #:				630591 1H	RRCID ->	290942	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.11325	- 15698	
*12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	896	3	354 9	Y	322	333 0			54
*01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	761	3	409 9	Y	372	371 0			55
02	DLQ G-10	1248	-0-	1248	1248	974	3	274 9	Y	249	229 1			75
03	DLQ G-10	1913	-0-	1913	3161	1416	3	497 9	Y	452	457 1	17 8		53
04	DLQ G-10	1227	-0-	1227	4388	896	3	331 9	Y	301	293 1			61
*05	5558 X	1170	-0-	-4388	-0-	865	3	305 9	Y	277	276 1			62
*06	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	694	3	310 9	Y	282	301 1			43
*07	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	1737	3	366 9	Y	333	325 1			51
*08	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1563	3	383 9	Y	348	343 1			56
*09	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3308	3	426 9	Y	387	371 1			72
*10	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	769	3	337 9	Y	306	329 1			49
11	1380 N	224	-0-	-1156	-0-	102	3	122 9	Y	111	108 1			52

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
OXY USA INC.				//CONT.// 630591																
HAMILTON SOUTHEAST				WELL #: N 21H				RRCID -> 291472				COMPL. DATE 07/28/2019				TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MOORE HOOPER				WELL #:				1H	RRCID -> 291478				COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814			
06		2653 X		2653	-0-	-0-	-0-		2411	3	242	9	Y	220	218	1			33	
07		3022 X		3022	-0-	-0-	-0-		2872	3	150	9	Y	136	148	1			21	
08		2510 X		2510	-0-	-0-	-0-		2389	3	121	9	Y	110	110	1			21	
09		2160 X		1306	-0-	-854	-0-		1188	3	118	9	Y	107	108	1			20	
10		2232 N		923	-0-	-1309	-0-		820	3	103	9	Y	94	99	1			15	
11		2160 N		1551	-0-	-609	-0-		1517	3	34	9	Y	31	31	1			15	
MOORE HOOPER				WELL #:				2H	RRCID -> 291481				COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949			
06		7634 X		4584	-0-	-3050	-0-		3766	3	818	9	Y	744	756	1			111	
07		4113 X		4113	-0-	-0-	-0-		3686	3	427	9	Y	388	440	1			59	
08		4424 X		4424	-0-	-0-	-0-		4071	3	353	9	Y	321	320	1			60	
09		2595 X		2595	-0-	-0-	-0-		2246	3	349	9	Y	317	318	1			59	
*10		4458 X		4458	-0-	-0-	-0-		3609	3	849	9	Y	772	707	1			124	
*11		1655 X		1655	-0-	-0-	-0-		1448	3	207	9	Y	188	223	1			89	
MORLEY NORTHWEST				WELL #:				11H	RRCID -> 291497				COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033			
06		16651 X		16651	-0-	-0-	-0-		14220	3	2431	9	Y	2210	2208	0			114	
07		14935 X		14935	-0-	-0-	-0-		12231	3	2704	9	Y	2458	2467	0			105	
08	DLQ	G-10		20851	-0-	20851	20851		17891	3	2960	9	Y	2691	2659	0			137	
09	DLQ	G-10		15425	-0-	15425	36276		13074	3	2351	9	Y	2137	2198	0			76	
10		0		20784	-0-	20784	57060		17906	3	2878	9	Y	2616	2596	0			96	
11		0		14145	-0-	14145	71205		11446	3	2699	9	Y	2454	2484	0			66	
MORLEY SOUTHEAST				WELL #:				12H	RRCID -> 291579				COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128			
06		31680 X		18233	-0-	-13447	-0-		14720	3	3513	9	Y	3194	3205	0			165	
07		24149 X		15769	-0-	-8380	-0-		12055	3	3714	9	Y	3376	3397	0			144	
08	DLQ	G-10		18804	-0-	18804	18804		14680	3	4124	9	Y	3749	3703	0			190	
09	DLQ	G-10		20610	-0-	20610	39414		17032	3	3578	9	Y	3253	3328	0			115	
10		0		18209	-0-	18209	57623		14467	3	3742	9	Y	3402	3392	0			125	
11		0		16632	-0-	16632	74255		12371	3	4261	9	Y	3874	3895	0			104	
HAMILTON NORTHWEST				WELL #:				N 11S	RRCID -> 291621				COMPL. DATE 07/26/2019				TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961			
06		13803 X		13803	-0-	-0-	-0-		10596	3	3207	9	Y	2915	2902	0			151	
07		258 X		258	-0-	-0-	-0-		197	3	61	9	Y	55	204	0			2	
08	DLQ	G-10		18823	-0-	18823	18823		14609	3	4214	9	Y	3831	3638	0			195	
09	DLQ	G-10		20885	-0-	20885	39708		16771	3	4114	9	Y	3740	3802	0			133	
10		0		26985	-0-	26985	66693		23282	3	3703	9	Y	3366	3376	0			123	
11		0		26360	-0-	26360	93053		20112	3	6248	9	Y	5680	5651	0			152	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC					646827											
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				WELL #:	2H	RRCID ->	285329	COMPL.	DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10873	PERF.11268	- 21295	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	558	N	250	-0-	-308	-0-	199	1	4	3	42	39	0		3	
							1	4		46	9					
09	0		381	-0-	381	381	331	1		8	3	Y	37	38	0	
							1	4		41	9				2	
10	0		-0-	-0-	-0-	381					Y	-0-	2	0	-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	381					Y	-0-			-0-	
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	285393	COMPL.	DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11102	PERF.11414	- 21450	
06	28664	X	28664	-0-	-0-	-0-	730	1	21781	3	Y	5465	5541	0	332	
							141	4	6012	9				4	8	
07	31527	X	29618	-0-	-1909	-0-	1269	1	21448	3	Y	6134	5959	0	507	
							154	4	6747	9						
08	29140	X	27791	-0-	-1349	-0-	1074	1	20269	3	Y	5739	5888	0	358	
							135	4	6313	9						
09	0		27775	-0-	27775	27775	887	1	20286	3	Y	5915	5893	0	380	
							95	4	6507	9						
10	0		28935	-0-	28935	56710	1102	1	20821	3	Y	6284	6457	0	206	
							100	4	6912	9				1	8	
11	0		26071	-0-	26071	82781	1148	1	18713	3	Y	5588	5650	0	142	
							63	4	6147	9				2	8	
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286255	COMPL.	DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	10996	PERF.11566	- 16382	
06	11010	X	3046	-0-	-7964	-0-	1	1	2529	3	Y	463	514	0	75	
							7	4	509	9				1	1	
07	11377	X	7897	-0-	-3480	-0-	2	1	7007	3	Y	799	800	0	72	
							9	4	879	9				2	8	
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	2	1	7822	3	Y	709	695	0	85	
							20	4	780	9				1	8	
09	0		7004	-0-	7004	7004	2	1	6316	3	Y	616	562	0	139	
							8	4	678	9						
*10	13607	X	6603	-0-	-7004	-0-	2	1	5789	3	Y	720	793	0	66	
							20	4	792	9						
*11	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	2	1	8442	3	Y	749	707	0	108	
							40	4	824	9						
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286256	COMPL.	DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.11400	- 16161	
06	10140	X	8209	-0-	-1931	-0-	4	1	6933	3	Y	1140	1118	0	185	
							18	4	1254	9						
07	11997	X	10390	-0-	-1607	-0-	3	1	9022	3	Y	1229	1300	0	111	
							13	4	1352	9						
08	11997	X	4222	-0-	-7775	-0-	1	1	3649	3	Y	507	556	0	61	
							14	4	558	9				1	8	
09	0		4000	-0-	4000	4000	2	1	3148	3	Y	764	652	0	173	
							10	4	840	9						
*10	10385	X	1835	-0-	-8550	-0-	1	1	1377	3	Y	405	541	0	37	
							11	4	446	9						
*11	10050	X	2738	-0-	-7312	-0-	2	1	1934	3	Y	695	632	0	100	
							37	4	765	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ZPZ 34-196 WRD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286257														
COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-			4	1	5616	3	Y	1136	184
								18	4	1250	9			
07	9393 X	7249	-0-	-2144	-0-			2	1	6105	3	Y	1028	92
								11	4	1131	9			
08	7750 X	5091	-0-	-2659	-0-			2	1	4220	3	Y	770	92
								22	4	847	9			
09	0	4872	-0-	4872	4872			2	1	4067	3	Y	722	163
								9	4	794	9			
*10	10041 X	5169	-0-	-4872	-0-			2	1	4232	3	Y	829	76
								23	4	912	9			
*11	7020 X	5352	-0-	-1668	-0-			3	1	4270	3	Y	935	135
								50	4	1029	9			
BRAMBLETT 34-197 WRD														
WELL #: 5H RRCID -> 286380														
COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367														
06	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-			3	1	5711	3	Y	1040	168
								16	4	1144	9			
07	9548 X	3737	-0-	-5811	-0-			2	1	2734	3	Y	901	81
								10	4	991	9			
08	T. A.	3177	-0-	3177	3177			2	1	2182	3	Y	880	105
								25	4	968	9			
09	T. A.	6917	-0-	6917	10094			2	1	6037	3	Y	789	178
								10	4	868	9			
*10	T. A.	7131	-0-	7131	17225			2	1	6112	3	Y	902	83
								25	4	992	9			
*11	23182 X	5957	-0-	-17225	-0-			3	1	4762	3	Y	1034	149
								55	4	1137	9			
TIGER 55-2-12 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 286434														
COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056														
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-			499	1	3467	3	Y	1503	91
								39	4	1653	9			
07	5735 X	5261	-0-	-474	-0-			506	1	3284	3	Y	1307	108
								33	4	1438	9			
08	5735 X	5521	-0-	-214	-0-			505	1	3486	3	Y	1362	85
								32	4	1498	9			
09	0	5055	-0-	5055	5055			456	1	3162	3	Y	1287	83
								21	4	1416	9			
10	0	6892	-0-	6892	11947			671	1	4242	3	Y	1774	58
								28	4	1951	9			
11	0	4286	-0-	4286	16233			392	1	2467	3	Y	1284	33
								15	4	1412	9			
TIGER 55-2-12 LOV														
WELL #: 4H RRCID -> 286436														
COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329														
06	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-			486	1	5283	3	Y	983	60
								25	4	1081	9			
07	7843 X	7045	-0-	-798	-0-			522	1	5279	3	Y	1105	91
								28	4	1216	9			
08	7843 X	6794	-0-	-1049	-0-			616	1	5001	3	Y	1047	65
								25	4	1152	9			
09	0	6314	-0-	6314	6314			490	1	4755	3	Y	958	61
								15	4	1054	9			
10	0	8693	-0-	8693	15007			604	1	6192	3	Y	1700	56
								27	4	1870	9			
11	0	6018	-0-	6018	21025			696	1	4095	3	Y	1104	28
								13	4	1214	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
PDEH LLC				//CONT.//	646827													
TIGER 55-2-12 LOV				WELL #:	2H	RRCID	-> 286453	COMPL.	DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.11338	- 16206			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-		509	1	4455	3	Y	1875	1886	0	1	8	114	
							48	4	2063	9								
07	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-		567	1	3990	3	Y	1903	1860	0			157	
							48	4	2093	9								
08	7378 X	5310	-0-	-2068	-0-		571	1	2851	3	Y	1680	1732	0			105	
							40	4	1848	9								
09	0	6575	-0-	6575	6575		548	1	4005	3	Y	1812	1801	0			116	
							29	4	1993	9								
10	0	964	-0-	964	7539		103	1	534	3	Y	293	399	0			10	
							5	4	322	9								
11	0	2489	-0-	2489	10028		245	1	1548	3	Y	626	620	0			16	
							7	4	689	9								
BRAMBLETT 34-197 WRD																		
				WELL #:	3H	RRCID	-> 286466	COMPL.	DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11433	- 16194			
06	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-		3	1	7441	3	Y	871	840	0	1	1	141	
							14	4	958	9								
07	6231 X	5506	-0-	-725	-0-		2	1	4651	3	Y	768	837	0	3	8	69	
							8	4	845	9								
08	T. A.	2707	-0-	2707	2707		1	1	2164	3	Y	480	491	0	1	8	57	
							14	4	528	9								
09	T. A.	4317	-0-	4317	7024		1	1	3869	3	Y	402	368	0			91	
							5	4	442	9								
*10	T. A.	5106	-0-	5106	12130		1	1	4654	3	Y	400	454	0			37	
							11	4	440	9								
*11	18982 X	6852	-0-	-12130	-0-		2	1	6178	3	Y	583	536	0			84	
							31	4	641	9								
TIGER 55-2-12 LOV																		
				WELL #:	1H	RRCID	-> 286629	COMPL.	DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.11323	- 16150			
06	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-		510	1	6631	3	Y	1946	1964	0	1	8	118	
							50	4	2141	9								
07	10881 X	9814	-0-	-1067	-0-		571	1	6957	3	Y	2032	1982	0			168	
							51	4	2235	9								
08	10881 X	8434	-0-	-2447	-0-		543	1	5809	3	Y	1853	1905	0			116	
							44	4	2038	9								
09	9420 X	7700	-0-	-1720	-0-		590	1	5142	3	Y	1764	1767	0			113	
							28	4	1940	9								
10	0	11422	-0-	11422	11422		677	1	8288	3	Y	2202	2243	0			72	
							35	4	2422	9								
11	0	8962	-0-	8962	20384		759	1	6005	3	Y	1978	1999	0	1	8	50	
							22	4	2176	9								
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT																		
				WELL #:	2H	RRCID	-> 286761	COMPL.	DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	10856	PERF.11060	- 17619			
06	27000 X	21511	-0-	-5489	-0-		75	1	18050	3	Y	3007	3052	0	2	8	457	
							78	4	3308	9								
07	25823 X	367	-0-	-25456	-0-		9	1	30	3	Y	292	457	0			292	
							7	4	321	9								
08	24490 X	363	-0-	-24127	-0-		9	1	26	3	Y	292	292	0			292	
							7	4	321	9								
09	23700 X	362	-0-	-23338	-0-		9	1	27	3	Y	292	292	0			292	
							5	4	321	9								
10	0	21438	-0-	21438	21438		43	1	17571	3	Y	3427	3227	0	1	8	491	
							54	4	3770	9								
11	0	19110	-0-	19110	40548		71	1	15498	3	Y	3186	3251	0	1	8	425	
							36	4	3505	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC				//CONT.//	646827											
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286828	COMPL.	DATE 12/31/2018	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11646	- 21881		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	42115	X	42115	-0-	-0-	-0-	197	1	33026	3	Y	7898	8006	0	479	
							204	4	8688	9						
07	42191	X	32577	-0-	-9614	-0-	184	1	25343	3	Y	6266	6227	0	518	
							157	4	6893	9						
08	36084	X	-0-	-0-	-36084	-0-					Y	-0-	518	0	-0-	
09	0		7668	-0-	7668	7668	49	1	5758	3	Y	1667	1560	0	107	
							27	4	1834	9						
10	0		28865	-0-	28865	36533	73	1	22323	3	Y	5797	5712	0	190	
							92	4	6377	9						
11	0		24746	-0-	24746	61279	111	1	19108	3	Y	4974	5034	0	127	
							56	4	5471	9						
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286859	COMPL.	DATE 12/30/2018	TOTAL	DEPTH	11152	PERF.11486	- 16432		
06	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	52	1	10730	3	Y	2096	2125	0	127	
							54	4	2306	9						
07	18445	X	1752	-0-	-16693	-0-	9	1	1401	3	Y	304	406	0	25	
							8	4	334	9						
08	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-	25	0	-0-	
09	0		5909	-0-	5909	5909	37	1	4468	3	Y	1258	1177	0	81	
							20	4	1384	9						
10	0		13933	-0-	13933	19842	31	1	11128	3	Y	2486	2485	0	81	
							39	4	2735	9						
11	0		14976	-0-	14976	34818	59	1	11966	3	Y	2655	2667	0	68	
							30	4	2921	9						
WAH00 53-2-23 LOV UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287216	COMPL.	DATE 04/15/2019	TOTAL	DEPTH	12086	PERF.12225	- 19980		
*04	12780	X	6742	-0-	-6038	-0-	598	1	4880	3	Y	1120	1120	0	37	
							32	4	1232	9						
05	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	501	1	7885	3	Y	1484	1467	0	53	
							55	4	1632	9						
06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	603	1	5599	3	Y	1121	1136	0	37	
							28	4	1233	9						
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	706	1	6571	3	Y	1108	1114	0	31	
							29	4	1219	9						
08	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	809	1	9097	3	Y	1418	1408	0	41	
							27	4	1560	9						
09	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	664	1	7845	3	Y	1661	1660	0	42	
							26	4	1827	9						
*10	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	564	1	6345	3	Y	1064	1077	0	29	
							16	4	1170	9						
*11	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	572	1	7074	3	Y	1161	1156	0	34	
							21	4	1277	9						
JOHNSON 1-86				WELL #:	4H	RRCID ->	287373	COMPL.	DATE 10/23/2013	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.11804	- 15427		
*04	3000	N	13145	-0-	10145	10145	69	1	9453	3	N	3210	2528	0	682	
							92	4	3531	9						
05	3100	N	9007	-0-	5907	16052	28	1	5983	3	N	2635	2761	0	555	
							97	4	2899	9						
06	3000	N	9601	-0-	6601	22653	33	1	6563	3	N	2672	2536	0	690	
							66	4	2939	9						
07	3100	N	3860	-0-	760	23413	27	1	2098	3	N	1540	1582	0	648	
							41	4	1694	9						
*08	24191	X	778	-0-	-23413	-0-	8	1	73	3	N	623	648	0	623	
							12	4	685	9						
09	2820	X	769	-0-	-2051	-0-	6	1	68	3	N	623	623	0	623	
							10	4	685	9						
*10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	15	1	2305	3	N	1130	1117	0	636	
							17	4	1243	9						
*11	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	41	1	5044	3	N	2218	2185	0	669	
							40	4	2440	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC				//CONT.// 646827												
GREENBLATT 71 WRD				WELL #: 2H		RRCID -> 287374		COMPL. DATE 11/03/2013		TOTAL DEPTH 10925		PERF.11569 - 15790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	352	-0-	352	1055		1 1	14 3	Y		302	299 0	3 1			302
07	T. A.	306	-0-	306	1361		5 4	332 9								263
08	1677 X	316	-0-	-1361	-0-		1 1	13 3	Y		263	302 0				263
09	0	309	-0-	309	309		3 4	289 9								263
*10	621 N	312	-0-	-309	-0-		1 1	18 3	Y		263	263 0				263
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-		8 4	289 9								263
							1 1	16 3	Y		263	263 0				263
							3 4	289 9								263
							7 4	289 9								263
							1 1	15 3	Y		263	263 0				263
							1 1	9 3	Y		263	263 0				263
							14 4	289 9								

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD				WELL #: 1H		RRCID -> 287375		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10880 - 15226				
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			Y		-0-					621
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					621
08	T. A.	114	-0-	114	114	114 3			Y		-0-					621
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	114				Y		-0-					621
10	T. A.	3	-0-	3	117	3 3			Y		-0-					621
11	0	179	-0-	179	296	179 3			Y		-0-					621

BATES 1-63 LOV UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 287376		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11994 - 15862				
06	3000 N	3087	-0-	87	1168	3 1	2166 3	Y			823	1 0	749 1			626
07	3100 N	4569	-0-	1469	2637	13 4	905 9	Y			1514	1311 0	188 1			638
08	6767 X	4130	-0-	-2637	-0-	4 1	2883 3	Y			1395	1419 0	2 8			612
09	0	3685	-0-	3685	3685	17 4	1665 9	Y			1193	1116 0				689
*10	6991 X	3306	-0-	-3685	-0-	4 1	2551 3	Y			1147	1239 0				597
*11	3570 X	3321	-0-	-249	-0-	40 4	1535 9	Y			1166	1098 0				665
						3 1	2355 3	Y								
						15 4	1312 9									
						3 1	2009 3	Y								
						32 4	1262 9									
						3 1	1973 3	Y								
						62 4	1283 9									

MASONIC 72 WRD				WELL #: 1H		RRCID -> 287377		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 10830		PERF.11216 - 15039				
06	14B DENY	376	-0-	376	1127	1 1	15 3	Y			323	320 0	3 1			323
07	T. A.	377	-0-	377	1504	5 4	355 9	Y			323	323 0				323
08	T. A.	387	-0-	387	1891	1 1	17 3	Y			323	323 0				323
*09	2271 X	380	-0-	-1891	-0-	4 4	355 9	Y			323	323 0				323
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y			323	323 0				323
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	9 4	355 9	Y			323	323 0				323
						1 1	20 3	Y								
						4 4	355 9									
						1 1	19 3	Y								
						9 4	355 9									
						1 1	11 3	Y								
						17 4	355 9									

MAGIC MAN 33-64 WRD				WELL #: 6H		RRCID -> 287378		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11098		PERF.11493 - 15733				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD					
LOLA 34-198 WRD UNIT			WELL #:			2H	RRCID -> 287379		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL	DEPTH	10954	PERF.11470 - 18939				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-			4 1	11345 3	19 4	1313 9	Y	1194	1177 0	2 1		193	
07	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-			3 1	12814 3	14 4	1417 9	Y	1288	1359 0	6 8		116	
08	13640 X	5631	-0-	-8009	-0-			1 1	5130 3	13 4	487 9	Y	443	504 0	2 8		53	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	53 0			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
*11	13200 X	5263	-0-	-7937	-0-			1 1	4753 3	24 4	485 9	Y	441	377 0			64	
JOHNSON 1-87 LOV			WELL #:			4H	RRCID -> 287380	COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL	DEPTH	11021	PERF.11503 - 15772					
*04	2409 N	1975	-0-	-434	-0-			32 1	164 3	43 4	1736 9	Y	1578	1629 0	90 8		876	
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-			9 1	94 3	31 4	941 9	Y	855	876 0			855	
06	3000 N	4685	-0-	1685	1685			22 1	2684 3	43 4	1936 9	Y	1760	1712 0			903	
07	8850 X	7165	-0-	-1685	-0-			42 1	4440 3	63 4	2620 9	Y	2382	2369 0			916	
08	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-			25 1	3596 3	39 4	2245 9	Y	2041	2049 0			908	
*09	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-			19 1	2509 3	30 4	2124 9	Y	1931	1938 0			901	
10	3255 X	1075	-0-	-2180	-0-			12 1	89 3	13 4	961 9	Y	874	901 0			874	
11	3150 X	1078	-0-	-2072	-0-			16 1	85 3	16 4	961 9	Y	874	874 0			874	
JOHNSON 1-88 LOV			WELL #:			3H	RRCID -> 287381	COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL	DEPTH	11031	PERF.11326 - 15342					
06	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-			12 1	3389 3	25 4	1100 9	Y	1000	975 0			33	
07	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-			21 1	3912 3	31 4	1291 9	Y	1174	1175 0			32	
08	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-			13 1	3645 3	20 4	1163 9	Y	1057	1058 0			31	
09	0	4276	-0-	4276	4276			9 1	3222 3	15 4	1030 9	Y	936	944 0			23	
10	0	4960	-0-	4960	9236			14 1	3798 3	15 4	1133 9	Y	1030	1025 0			28	
11	0	4	-0-	4	9240			4 3				Y	-0-	28 0			-0-	
JOHNSON 1-88 LOV			WELL #:			1H	RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL	DEPTH	11105	PERF.11302 - 15230					
*04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-			28 1	2480 3	36 4	1401 9	Y	1274	1105 0	2 8		1272	
05	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-			8 1	1550 3	26 4	788 9	Y	716	372 0	1041 1		575	
06	3570 X	2421	-0-	-1149	-0-			12 1	1292 3	24 4	1093 9	Y	994	1038 0	111 1		420	
07	3689 X	2847	-0-	-842	-0-			18 1	1674 3	27 4	1128 9	Y	1025	1028 0			417	
08	3100 X	2636	-0-	-464	-0-			10 1	1660 3	16 4	950 9	Y	864	868 0			413	
09	3000 X	2906	-0-	-94	-0-			9 1	1851 3	15 4	1031 9	Y	937	937 0			413	
10	2852 X	2211	-0-	-641	-0-			12 1	1181 3	14 4	1004 9	Y	913	912 0			414	
11	2760 X	965	-0-	-1795	-0-			11 1	290 3	11 4	653 9	Y	594	602 0			406	

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																													
PDEH LLC															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED																													
JOHNSON 1-88 LOV															//CONT.// 646827																													
WELL #:															2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
*04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	2655 3	181 4	1118 9	Y	1016	1421 0	2 8			534																										
05	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	3313 3	43 4	1293 9	Y	1175	1170 0				539																										
06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	3910 3	41 4	1860 9	Y	1691	1640 0				590																										
07	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	3638 3	34 4	1420 9	Y	1291	1308 0				573																										
08	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	3723 3	27 4	1540 9	Y	1400	1396 0				577																										
09	5820 X	4285	-0-	-1535	-0-	-0-	-0-	13 1	2804 3	21 4	1447 9	Y	1315	1321 0				571																										
10	6014 X	5414	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	19 1	3780 3	22 4	1593 9	Y	1448	1443 0				576																										
11	5820 X	5209	-0-	-611	-0-	-0-	-0-	27 1	3543 3	27 4	1612 9	Y	1465	1462 0				579																										
LINDLEY 33-92 LOV															WELL #:															1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372														
*05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13																										
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13																										
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13																										
*08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13																										
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																										
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																										
*11	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	4082 3	23 4	1386 9	Y	1260	1223 0				37																										
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A															WELL #:															1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395														
06	25380 X	24622	-0-	-758	-0-	-0-	-0-	78 1	21002 3	81 4	3461 9	Y	3146	3163 0	3 8			191																										
07	26226 X	25660	-0-	-566	-0-	-0-	-0-	97 1	21824 3	83 4	3656 9	Y	3324	3240 0				275																										
08	22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	19111 3	66 4	3092 9	Y	2811	2911 0				175																										
09	0	25102	-0-	25102	25102	25102	25102	100 1	21176 3	55 4	3771 9	Y	3428	3383 0				220																										
10	0	22567	-0-	22567	47669	47669	47669	35 1	19476 3	43 4	3013 9	Y	2739	2868 0	1 8			90																										
11	0	17120	-0-	17120	64789	64789	64789	50 1	14604 3	25 4	2441 9	Y	2219	2252 0	1 8			56																										
BRAMBLETT 34-197 WRD															WELL #:															1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402														
06	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9827 3	1188 9	1013 4	1013 4	Y	1080	1669 1				386																										
07	10137 X	8732	-0-	-1405	-0-	-0-	-0-	7618 3	1114 9	1184 1	1184 1	Y	1013	1824 1	3 8			1395																										
08	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10734 3	1302 9	1109 1	1109 1	Y	1184	1126 1				752																										
09	0	11122	-0-	11122	11122	11122	11122	9902 3	1220 9	1192 9	1192 9	Y	1109	719 1				735																										
10	0	10781	-0-	10781	21903	21903	21903	9589 3	1096 9	996 1	996 1	Y	1084	752 1	1 8			1100																										
11	0	8840	-0-	8840	30743	30743	30743	7744 3	1096 9			Y	996					1343																										
LINK - VJ RANCH W 55-2-28															WELL #:															1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																										
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																										
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																										
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																										
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																										

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PDEH LLC															
JOHNSON 1-88 LOV															
WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WHEAT 1-77 LOV UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414	
*04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	51	1	259	3	Y	2352	2284	0	2 8	77
						67	4	2587	9						
05	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	25	1	7017	3	Y	2328	2322	0		83
						86	4	2561	9						
06	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	23	1	5076	3	Y	1870	1891	0		62
						46	4	2057	9						
07	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	29	1	4838	3	Y	1642	1659	0		45
						43	4	1806	9						
08	6417 X	6093	-0-	-324	-0-	17	1	4464	3	Y	1441	1444	0		42
						27	4	1585	9						
09	6210 X	5706	-0-	-504	-0-	14	1	4116	3	Y	1413	1420	0		35
						22	4	1554	9						
10	6417 X	4289	-0-	-2128	-0-	14	1	3107	3	Y	1047	1054	0		28
						16	4	1152	9						
11	6210 X	4199	-0-	-2011	-0-	21	1	2938	3	Y	1109	1105	0		32
						20	4	1220	9						
WHEAT 1-77 LOV UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785	
06	14B DENY	4241	-0-	4241	9694	12	1	3126	3	Y	981	984	0		32
						24	4	1079	9						
07	14B DENY	4975	-0-	4975	14669	21	1	3593	3	Y	1208	1207	0		33
						32	4	1329	9						
08	17200 X	2531	-0-	-14669	-0-	6	1	1979	3	Y	488	507	0		14
						9	4	537	9						
09	0	2327	-0-	2327	2327	5	1	1803	3	Y	465	467	0		12
						7	4	512	9						
10	0	6024	-0-	6024	8351	19	1	4400	3	Y	1439	1412	0		39
						22	4	1583	9						
11	0	4417	-0-	4417	12768	20	1	3172	3	Y	1095	1102	0		32
						20	4	1205	9						
MONROE 33-60 WRD UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				930
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				930
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				930
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				930
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				930
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				930
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				930
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				930
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				930

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
PDEH LLC				//CONT.//	646827									
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287415	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.11143	- 16517
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2 1	1743 3	Y	540	453	0		87
							8 4	594 9						
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	1 1	1576 3	Y	625	655	0	1 8	56
							7 4	688 9						
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	1 1	1797 3	Y	469	468	0	1 8	56
							13 4	516 9						
09	0		2095	-0-	2095	2095	1 1	1602 3	Y	442	398	0		100
							6 4	486 9						
*10	3100	N	2310	-0-	-790	1305	1 1	1678 3	Y	560	609	0		51
							15 4	616 9						
*11	2255	N	950	-0-	-1305	-0-	1 1	597 3	Y	305	312	0		44
							16 4	336 9						
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE				WELL #:	4H	RRCID ->	287498	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.11632	- 19256
06	43290	X	19987	-0-	-23303	-0-	59 1	17267 3	Y	2364	2516	0	2 8	143
							61 4	2600 9						
07	44020	X	32799	-0-	-11221	-0-	117 1	28209 3	Y	3975	3789	0		329
							100 4	4373 9						
08	32271	X	32271	-0-	-0-	-0-	127 1	27684 3	Y	3969	4050	0		248
							94 4	4366 9						
09	0		32819	-0-	32819	32819	115 1	28317 3	Y	3931	3927	0		252
							63 4	4324 9						
10	0		33031	-0-	33031	65850	51 1	28497 3	Y	4017	4136	0	1 8	132
							64 4	4419 9						
11	0		30559	-0-	30559	96409	84 1	26296 3	Y	3760	3795	0	1 8	96
							43 4	4136 9						
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11316	- 15758
06	4590	X	4126	-0-	-464	-0-	4 1	2750 3	Y	1230	1207	0	2 1	199
							19 4	1353 9						
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	3 1	3700 3	Y	1411	1481	0	2 8	127
							15 4	1552 9						
08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	3 1	7407 3	Y	1023	1027	0	1 8	122
							29 4	1125 9						
09	0		13	-0-	13	13	1 3	12 9	Y	11	131	0		2
10	0		-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	2	0		-0-
*11	4260	X	2132	-0-	-2128	-0-	1 1	1770 3	Y	313	268	0		45
							17 4	344 9						
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287524	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.11933	- 15984
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-			Y	-0-				349
07	7502	X	6544	-0-	-958	-0-	5775 3	769 9	Y	699	559	1		489
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	11	327	1		173
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54				227
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				227
11	0		6235	-0-	6235	6235	5375 3	860 9	Y	782	579	1		430

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 287525														
COMPL. DATE 06/28/2014														
TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	7170 X	4863	-0-	-2307	-0-			3	1	3945	3	Y	820	133
								13	4	902	9			
07	7130 X	5644	-0-	-1486	-0-			2	1	4597	3	Y	941	85
								10	4	1035	9			
08	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-			2	1	4646	3	Y	777	93
								22	4	855	9			
09	0	5549	-0-	5549	5549			2	1	4733	3	Y	732	166
								9	4	805	9			
*10	11148 X	5599	-0-	-5549	-0-			2	1	4669	3	Y	823	75
								23	4	905	9			
*11	5100 X	4602	-0-	-498	-0-			2	1	3795	3	Y	698	101
								37	4	768	9			
MONROE 33-60 WRD UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287526														
COMPL. DATE 11/07/2014														
TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
LOLA 34-198 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287527														
COMPL. DATE 12/21/2015														
TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044														
06	15540 X	14257	-0-	-1283	-0-			5	1	12532	3	Y	1542	250
								24	4	1696	9			
07	16399 X	11500	-0-	-4899	-0-			4	1	9621	3	Y	1687	152
								19	4	1856	9			
08	15230 X	15230	-0-	-0-	-0-			5	1	12987	3	Y	1983	237
								57	4	2181	9			
09	0	12735	-0-	12735	12735			4	1	11209	3	Y	1368	309
								17	4	1505	9			
*10	27004 X	14269	-0-	-12735	-0-			4	1	12651	3	Y	1432	131
								39	4	1575	9			
*11	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-			4	1	13269	3	Y	1470	212
								78	4	1617	9			
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 287528														
COMPL. DATE 06/27/2016														
TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272														
06	18273 X	18273	-0-	-0-	-0-			66	1	15206	3	Y	2665	162
								69	4	2932	9			
07	18670 X	18670	-0-	-0-	-0-			81	1	15483	3	Y	2761	228
								69	4	3037	9			
08	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-			86	1	15085	3	Y	2697	168
								64	4	2967	9			
09	0	17130	-0-	17130	17130			75	1	14175	3	Y	2580	166
								42	4	2838	9			
10	0	17130	-0-	17130	34260			34	1	14087	3	Y	2696	88
								43	4	2966	9			
11	0	13233	-0-	13233	47493			49	1	10765	3	Y	2176	55
								25	4	2394	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2400 X	2363	-0-	-37	-0-	4	1	987	3	Y	1230	1220	0	807
						19	4	1353	9					
07	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	3	Y	1362	1600	0	567
						15	4	1498	9					
08	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2	1	1337	3	Y	920	906	0	580
						26	4	1012	9					
09	0	2193	-0-	2193	2193	2	1	1201	3	Y	890	688	0	782
						11	4	979	9					
*10	5182 X	2989	-0-	-2193	-0-	4	1	1367	3	Y	1435	1349	0	868
						39	4	1579	9					
*11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	3	1	1305	3	Y	1235	1042	0	891
						66	4	1359	9					
MONROE 33-60 WRD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	80	-0-	80	182	80	3			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	16	-0-	16	198	16	3			Y	-0-			-0-
HALL 33-93 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989														
06	23912 X	23912	-0-	-0-	-0-	19840	3	4072	9	Y	3702	3665	1	584
07	24134 X	24134	-0-	-0-	-0-	19039	3	5095	9	Y	4632	4548	1	668
08	22754 X	22002	-0-	-752	-0-	16996	3	5006	9	Y	4551	4894	1	325
09	0	25848	-0-	25848	25848	20269	3	5579	9	Y	5072	4388	1	1009
10	0	20621	-0-	20621	46469	16108	3	4513	9	Y	4103	4804	1	307
11	0	16942	-0-	16942	63411	13327	3	3615	9	Y	3286	2224	1	1369
ODELL STATE 54-1-6 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400														
06	15690 X	13252	-0-	-2438	-0-	10116	3	3136	9	Y	2851	2829	1	563
07	15004 X	14042	-0-	-962	-0-	10594	3	90	4	Y	3053	2601	1	1015
						3358	9							
08	14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	11022	3	3472	9	Y	3156	3820	1	351
09	0	12881	-0-	12881	12881	10061	3	2820	9	Y	2564	2232	1	683
10	0	13246	-0-	13246	26127	9975	3	3271	9	Y	2974	3158	1	499
11	0	10696	-0-	10696	36823	8064	3	2632	9	Y	2393	2462	1	430
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862														
06	12840 X	10638	-0-	-2202	-0-	8281	3	2357	9	Y	2143	2126	1	615
07	13981 X	2677	-0-	-11304	-0-	1793	3	7	4	Y	797	373	1	1039
						877	9							
08	26131 X	26131	-0-	-0-	-0-	18199	3	213	4	Y	7017	7860	1	196
						7719	9							
09	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	16357	3	44	4	Y	6384	5873	1	707
						7022	9							
10	0	19947	-0-	19947	19947	14071	3	25	4	Y	5319	5607	1	419
						5851	9							
11	0	16145	-0-	16145	36092	11204	3	27	4	Y	4467	3866	1	1020
						4914	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287537	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11393	- 16163	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10440 X	6539	-0-	-3901	-0-		3 1	5531 3	Y	901	877 0	1 1			146
							14 4	991 9							
07	11470 X	9644	-0-	-1826	-0-		4 1	7954 3	Y	1517	1523 0	3 8			137
							17 4	1669 9							
08	7750 X	7684	-0-	-66	-0-		2 1	6792 3	Y	788	829 0	2 8			94
							23 4	867 9							
09	0	7269	-0-	7269	7269		2 1	6565 3	Y	631	582 0				143
							8 4	694 9							
*10	14912 X	7643	-0-	-7269	-0-		2 1	6845 3	Y	706	784 0				65
							19 4	777 9							
*11	7500 X	5856	-0-	-1644	-0-		2 1	5164 3	Y	598	577 0				86
							32 4	658 9							
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287538	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL	DEPTH	10935	PERF.11356	- 16126	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287539	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL	DEPTH	11483	PERF.11597	- 19951	
*04	10740 X	8449	-0-	-2291	-0-		558 1	5164 3	Y	2416	2478 0	8 8	79		
							69 4	2658 9							
05	9176 X	6120	-0-	-3056	-0-		304 1	3852 3	Y	1728	1744 0	1 8	62		
							63 4	1901 9							
06	8880 X	234	-0-	-8646	-0-		23 1	139 3	Y	64	124 0		2		
							2 4	70 9							
07	12214 X	4215	-0-	-7999	-0-		372 1	2545 3	Y	1153	1123 0		32		
							30 4	1268 9							
08	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-		723 1	8572 3	Y	3349	3284 0		97		
							64 4	3684 9							
09	8460 X	2893	-0-	-5567	-0-		337 1	1746 3	Y	726	805 0		18		
							11 4	799 9							
*10	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-		508 1	4554 3	Y	1800	1770 0		48		
							27 4	1980 9							
11	12630 X	1127	-0-	-11503	-0-		247 1	603 3	Y	248	289 0		7		
							4 4	273 9							
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287540	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL	DEPTH	11449	PERF.11435	- 18729	
*04	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-		799 1	14570 3	Y	4371	4365 0	9 8	143		
							125 4	4808 9							
05	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-		787 1	13258 3	Y	3647	3659 0	1 8	130		
							134 4	4012 9							
06	15600 X	13082	-0-	-2518	-0-		1121 1	8068 3	Y	3462	3477 0	1 8	114		
							85 4	3808 9							
07	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-		952 1	10959 3	Y	4062	4064 0		112		
							107 4	4468 9							
08	20987 X	16669	-0-	-4318	-0-		729 1	11607 3	Y	3872	3872 0		112		
							74 4	4259 9							
09	20310 X	11936	-0-	-8374	-0-		787 1	7999 3	Y	2823	2864 0		71		
							45 4	3105 9							
10	18197 X	12303	-0-	-5894	-0-		757 1	8022 3	Y	3161	3147 0		85		
							47 4	3477 9							
11	16140 X	11214	-0-	-4926	-0-		923 1	7038 3	Y	2909	2909 0		85		
							53 4	3200 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
PDEH LLC				//CONT.// 646827										
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287541	COMPL. DATE 07/22/2017	TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10988	- 20862		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	4	1	11256	3	Y	1393	1327	0	225
						22	4	1532	9			1	8	
07	14415 X	12911	-0-	-1504	-0-	3	1	11396	3	Y	1361	1458	0	122
						15	4	1497	9			6	8	
08	12741 X	11190	-0-	-1551	-0-	3	1	9874	3	Y	1164	1143	0	139
						33	4	1280	9			4	8	
09	0	12361	-0-	12361	12361	3	1	11089	3	Y	1141	1022	0	258
						14	4	1255	9					
*10	21081 X	8720	-0-	-12361	-0-	2	1	7761	3	Y	849	1029	0	78
						23	4	934	9					
*11	12330 X	9780	-0-	-2550	-0-	2	1	8729	3	Y	909	855	0	131
						49	4	1000	9			1	8	
ORYX 53-2-12 LOV UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287542	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL	DEPTH 11868	PERF.12354	- 17836		
*04	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	699	1	7661	3	Y	4603	4551	0	151
						131	4	5063	9			6	8	
05	13330 X	11754	-0-	-1576	-0-	831	1	6725	3	Y	3693	3711	0	132
						136	4	4062	9			1	8	
06	6810 X	3412	-0-	-3398	-0-	20	1	1574	3	Y	1616	1695	0	53
						40	4	1778	9					
07	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	1066	1	5919	3	Y	4311	4245	0	119
						114	4	4742	9					
08	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	1179	1	6220	3	Y	3998	4001	0	116
						76	4	4398	9					
*09	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	1047	1	6592	3	Y	4138	4150	0	104
						65	4	4552	9					
10	10943 X	6429	-0-	-4514	-0-	1244	1	3253	3	Y	1733	1790	0	47
						26	4	1906	9					
11	10590 X	6686	-0-	-3904	-0-	1423	1	3017	3	Y	2008	1996	0	59
						37	4	2209	9					
ROSS 55-2-46				WELL #:		2H	RRCID -> 287543	COMPL. DATE 06/10/2016	TOTAL	DEPTH 11048	PERF.11345	- 15479		
06	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	12714	3	241	4	Y	2864	2584	1	1033
						3150	9					1	8	
07	17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	13547	3	381	4	Y	3000	2551	1	1482
						3300	9							
08	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	10995	3	83	4	Y	2363	2734	1	1111
						2599	9							
09	0	1612	-0-	1612	1612	1136	3	476	9	Y	433	1089	1	455
10	0	6938	-0-	6938	8550	5187	3	1751	9	Y	1592	1136	1	910
11	0	9458	-0-	9458	18008	7159	3	2299	9	Y	2090	2188	1	812
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 287544	COMPL. DATE 11/08/2017	TOTAL	DEPTH 10908	PERF.11019	- 20784		
06	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	4	1	9211	3	Y	1130	1110	0	183
						18	4	1243	9			1	1	
07	13919 X	13723	-0-	-196	-0-	3	1	12227	3	Y	1344	1400	0	121
						15	4	1478	9			6	8	
08	12741 X	8747	-0-	-3994	-0-	2	1	7787	3	Y	849	867	0	101
						24	4	934	9			2	8	
09	0	11149	-0-	11149	11149	3	1	10097	3	Y	943	831	0	213
						12	4	1037	9					
*10	24548 X	13399	-0-	-11149	-0-	4	1	11854	3	Y	1366	1454	0	125
						38	4	1503	9					
*11	12330 X	9971	-0-	-2359	-0-	2	1	8930	3	Y	901	895	0	130
						48	4	991	9			1	8	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE														
WELL #: 3H RRCID -> 287545														
COMPL. DATE 12/06/2017														
TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	17010 X	10422	-0-	-6588	-0-	63 1	7516 3	Y	2525	2638	0	2 8	563	
						65 4	2778 9							
07	16771 X	15735	-0-	-1036	-0-	107 1	11509 3	Y	3661	3407	0		817	
						92 4	4027 9							
08	24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	157 1	18817 3	Y	4910	5052	0		675	
						116 4	5401 9							
09	0	18298	-0-	18298	18298	95 1	14574 3	Y	3252	3272	0		655	
						52 4	3577 9							
10	0	27178	-0-	27178	45476	62 1	21630 3	Y	4916	4979	0	1 8	591	
						78 4	5408 9							
11	0	28943	-0-	28943	74419	94 1	24147 3	Y	4231	4346	0	2 8	474	
						48 4	4654 9							
ROAN 53-2 LOV UNIT														
WELL #: 2001H RRCID -> 287546														
COMPL. DATE 06/10/2017														
TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
LINDLEY 33-98 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 287549														
COMPL. DATE 10/30/2019														
TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461														
06	11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-			Y	-0-				-0-	
07	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	5564	-0-	5564	5564	8 1	4817 3	Y	660	641	0		19	
						13 4	726 9							
09	T. A.	7106	-0-	7106	12670	13 1	5663 3	Y	1282	1269	0		32	
						20 4	1410 9							
10	T. A.	13511	-0-	13511	26181	34 1	10626 3	Y	2557	2519	0	1 8	69	
						38 4	2813 9							
11	0	12874	-0-	12874	39055	44 1	10179 3	Y	2371	2370	0	1 8	69	
						43 4	2608 9							
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 287559														
COMPL. DATE 10/23/2014														
TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193														
06	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	1 1	3100 3	Y	352	345	0		57	
						6 4	387 9							
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	1 1	3506 3	Y	346	371	0	1 8	31	
						4 4	381 9							
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	1 1	3089 3	Y	296	291	0	1 8	35	
						8 4	326 9							
09	0	3145	-0-	3145	3145	1 1	2863 3	Y	253	231	0		57	
						3 4	278 9							
*10	6755 X	3610	-0-	-3145	-0-	1 1	3027 3	Y	516	526	0		47	
						14 4	568 9							
*11	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	1 1	3068 3	Y	548	516	0		79	
						29 4	603 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
PDEH LLC				//CONT.//	646827														
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	287560	COMPL.	DATE 08/27/2016	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.10967	- 15800					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4140 X	2757	-0-	-1383	-0-		2210	3	19	4	Y	480	494	1				578	
							528	9											
07	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-		11650	3	1745	9	Y	1586	1451	1				713	
08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-		8997	3	1429	9	Y	1299	1662	1				350	
09	0	10060	-0-	10060	10060		8661	3	1399	9	Y	1272	1110	1				512	
10	0	9381	-0-	9381	19441		8226	3	1155	9	Y	1050	1312	1				250	
11	0	9512	-0-	9512	28953		7782	3	1730	9	Y	1573	1323	1				500	
SHAKE N BAKE 33-58 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	287561	COMPL.	DATE 03/05/2015	TOTAL	DEPTH	10897	PERF.11004	- 17033					
06	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-		4	1	10091	3	Y	1204	1188	0	2	1		195	
							19	4	1324	9									
07	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-		3	1	10477	3	Y	1233	1312	0	5	8		111	
							14	4	1356	9									
08	12090 X	11397	-0-	-693	-0-		3	1	10117	3	Y	1132	1105	0	3	8		135	
							32	4	1245	9									
09	0	10397	-0-	10397	10397		2	1	9402	3	Y	893	826	0				202	
							11	4	982	9									
*10	20501 X	10104	-0-	-10397	-0-		3	1	8963	3	Y	1009	1119	0				92	
							28	4	1110	9									
*11	11460 X	9594	-0-	-1866	-0-		3	1	8509	3	Y	938	894	0	1	8		135	
							50	4	1032	9									
TAHITI 55-2-43 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287562	COMPL.	DATE 01/31/2018	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.10864	- 18017					
06	27840 X	27227	-0-	-613	-0-		82	1	23451	3	Y	3281	3310	0	2	8		199	
							85	4	3609	9									
07	28427 X	28025	-0-	-402	-0-		111	1	23657	3	Y	3784	3670	0				313	
							95	4	4162	9									
08	30727 X	30727	-0-	-0-	-0-		124	1	26244	3	Y	3880	3951	0				242	
							91	4	4268	9									
09	0	21471	-0-	21471	21471		70	1	18720	3	Y	2402	2490	0				154	
							39	4	2642	9									
10	0	21869	-0-	21869	43340		28	1	19375	3	Y	2210	2291	0	1	8		72	
							35	4	2431	9									
11	0	17244	-0-	17244	60584		65	1	13936	3	Y	2918	2915	0	1	8		74	
							33	4	3210	9									
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287563	COMPL.	DATE 04/04/2018	TOTAL	DEPTH	10929	PERF.11356	- 16096					
06	5940 X	4733	-0-	-1207	-0-		2	1	4117	3	Y	550	537	0	1	1		89	
							9	4	605	9									
07	6076 X	5779	-0-	-297	-0-		2	1	5000	3	Y	699	722	0	3	8		63	
							8	4	769	9									
08	T. A.	4416	-0-	4416	4416		1	1	3898	3	Y	458	465	0	1	8		55	
							13	4	504	9									
09	T. A.	3441	-0-	3441	7857		1	1	3018	3	Y	379	348	0				86	
							5	4	417	9									
*10	T. A.	3884	-0-	3884	11741		1	1	3405	3	Y	424	471	0				39	
							12	4	466	9									
*11	15623 X	3882	-0-	-11741	-0-		1	1	3429	3	Y	392	374	0				57	
							21	4	431	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
PDEH LLC			//CONT.// 646827																	
SANDBAR 54-2-27 LOV			WELL #:			1H	RRCID ->	287564	COMPL. DATE	09/07/2015	TOTAL	DEPTH	11683	PERF.12828	-	16142				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-			2985	3	1154	9	Y	1049		1133	1		351	
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-			14	1	2590	3	Y	794		1137	1		8	
									33	4	873	9								
08	4712	X	33	-0-	-4679	-0-			33	3			Y	-0-					8	
*09	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-			15	1	5201	3	Y	1512		1474	0	8	8	38
									24	4	1663	9								
*10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-			16	1	3982	3	Y	1231		1236	0		33	
									18	4	1354	9								
11	0		3868	-0-	3868	3868			16	1	2877	3	Y	872		879	0		26	
									16	4	959	9								
BULLHEAD STATE 55-1-44			WELL #:			2H	RRCID ->	287565	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11161	-	15015				
06	17100	X	11040	-0-	-6060	-0-			8102	3	514	4	Y	2204		2315	1		424	
									2424	9										
07	11594	X	9047	-0-	-2547	-0-			6542	3	998	4	Y	1370		1794	1		-0-	
									1507	9										
08	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-							Y	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*10	11966	X	4955	-0-	-7011	-0-			3688	3	1267	9	Y	1152		1114	0		38	
*11	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-			10232	3	3775	9	Y	3432		3383	0		87	
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT			WELL #:			3H	RRCID ->	287566	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11036	-	20908				
06	12030	X	8830	-0-	-3200	-0-			3	1	7705	3	Y	1005		999	0	1	1	163
									16	4	1106	9								
07	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-			3	1	11541	3	Y	1428		1456	0	7	8	128
									16	4	1571	9								
08	11253	X	10296	-0-	-957	-0-			2	1	9219	3	Y	953		964	0	3	8	114
									27	4	1048	9								
09	0		15010	-0-	15010	15010			3	1	13646	3	Y	1224		1061	0		277	
									15	4	1346	9								
*10	23084	X	8074	-0-	-15010	-0-			2	1	7229	3	Y	747		956	0		68	
									21	4	822	9								
*11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-			3	1	10234	3	Y	1126		1031	0	1	8	162
									60	4	1239	9								
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT			WELL #:			4301H	RRCID ->	287567	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.11422	-	15470				
*04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-			45	1	5019	3	Y	2066		2069	0	4	8	68
									59	4	2273	9								
05	7347	X	6939	-0-	-408	-0-			20	1	4833	3	Y	1835		1837	0	1	8	65
									67	4	2019	9								
06	6420	X	5301	-0-	-1119	-0-			19	1	3550	3	Y	1540		1554	0		51	
									38	4	1694	9								
07	6510	X	4069	-0-	-2441	-0-			24	1	2533	3	Y	1343		1357	0		37	
									35	4	1477	9								
08	3565	X	1660	-0-	-1905	-0-			16	1	156	3	Y	1330		1329	0		38	
									25	4	1463	9								
09	3450	X	1501	-0-	-1949	-0-			12	1	133	3	Y	1215		1223	0		30	
									19	4	1337	9								
10	3565	X	1429	-0-	-2136	-0-			16	1	119	3	Y	1161		1160	0		31	
									17	4	1277	9								
11	3450	X	1360	-0-	-2090	-0-			21	1	108	3	Y	1101		1100	0		32	
									20	4	1211	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
PDEH LLC			//CONT.// 646827																
ZPZ 34-196 WRD UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 287570	COMPL.	DATE	10/02/2015	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.11279	- 15301			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-			3 1 7238	3		Y	1117	1206	0	2 1		181	
									17 4 1229	9									
07	9672	X	8379	-0-	-1293	-0-			3 1 7110	3		Y	1140	1215	0	3 8		103	
									12 4 1254	9									
08	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-			3 1 6638	3		Y	1095	1065	0	2 8		131	
									31 4 1205	9									
09	0		8175	-0-	8175	8175			3 1 7060	3		Y	999	904	0			226	
									13 4 1099	9									
*10	15745	X	7570	-0-	-8175	-0-			2 1 6509	3		Y	939	1079	0			86	
									26 4 1033	9									
*11	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-			3 1 6712	3		Y	1006	946	0	1 8		145	
									54 4 1107	9									

BRAMBLETT 34-197 WRD			WELL #:			2H	RRCID	-> 287593	COMPL.	DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.11355	- 16177			
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-			2 1 6883	3		Y	768	748	0	1 1		124	
									12 4 845	9									
07	7564	X	99	-0-	-7465	-0-			90 3 9	9		Y	8	131	0			1	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-	
09	T. A.		8335	-0-	8335	8335			2 1 7707	3		Y	563	436	0			127	
									7 4 619	9									
*10	T. A.		6336	-0-	6336	14671			1 1 5743	3		Y	525	604	0			48	
									14 4 578	9									
*11	T. A.		8605	-0-	8605	23276			2 1 7784	3		Y	710	655	0	1 8		102	
									38 4 781	9									

ERIN 34-207 WRD UNIT			WELL #:			3H	RRCID	-> 287629	COMPL.	DATE	04/01/2018	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.11298	- 16005			
06	10020	X	5462	-0-	-4558	-0-			2 1 4718	3		Y	665	668	0	1 1		108	
									10 4 732	9									
07	10354	X	7064	-0-	-3290	-0-			2 1 6152	3		Y	819	850	0	3 8		74	
									9 4 901	9									
08	T. A.		4675	-0-	4675	4675			1 1 4096	3		Y	512	524	0	1 8		61	
									15 4 563	9									
09	T. A.		5367	-0-	5367	10042			2 1 4724	3		Y	576	507	0			130	
									7 4 634	9									
*10	T. A.		5003	-0-	5003	15045			1 1 4403	3		Y	531	612	0			49	
									15 4 584	9									
*11	20129	X	5084	-0-	-15045	-0-			1 1 4457	3		Y	543	514	0			78	
									29 4 597	9									

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW			WELL #:			1H	RRCID	-> 287630	COMPL.	DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	10831	PERF.11135	- 18566			
06	25500	X	12195	-0-	-13305	-0-			56 1 9600	3		Y	2255	2311	0	1 8		137	
									58 4 2481	9									
07	31837	X	30826	-0-	-1011	-0-			153 1 24813	3		Y	5208	4914	0			431	
									131 4 5729	9									
08	27652	X	26736	-0-	-916	-0-			143 1 21558	3		Y	4481	4632	0			280	
									106 4 4929	9									
09	0		19201	-0-	19201	19201			91 1 15644	3		Y	3105	3186	0			199	
									50 4 3416	9									
10	0		27002	-0-	27002	46203			61 1 21555	3		Y	4827	4867	0	1 8		158	
									76 4 5310	9									
11	0		25580	-0-	25580	71783			97 1 20645	3		Y	4354	4400	0	1 8		111	
									49 4 4789	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #:	2H	RRCID ->	287631	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL	DEPTH	10974	PERF.11244	- 15665	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-		50	1	7174	3	Y	2001	2011	0	121
							52	4	2201	9					
07	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-		62	1	8521	3	Y	2121	2067	0	175
							53	4	2333	9					
08	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-		60	1	7030	3	Y	1881	1939	0	117
							44	4	2069	9					
09	0	8814	-0-	8814	8814		56	1	6618	3	Y	1917	1911	0	123
							31	4	2109	9					
10	0	9397	-0-	9397	18211		25	1	7194	3	Y	1952	2011	0	64
							31	4	2147	9					
11	0	8835	-0-	8835	27046		39	1	6844	3	Y	1756	1775	0	45
							20	4	1932	9					
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW				WELL #:	2H	RRCID ->	287632	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	10874	PERF.11314	- 15928	
06	20670 X	13505	-0-	-7165	-0-		53	1	11047	3	Y	2136	2155	0	130
							55	4	2350	9					
07	25482 X	13172	-0-	-12310	-0-		65	1	10602	3	Y	2226	2172	0	184
							56	4	2449	9					
08	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-		70	1	10402	3	Y	2198	2245	0	137
							52	4	2418	9					
09	0	12668	-0-	12668	12668		64	1	10163	3	Y	2187	2184	0	140
							35	4	2406	9					
10	0	11715	-0-	11715	24383		25	1	9465	3	Y	1994	2069	0	65
							32	4	2193	9					
11	0	10476	-0-	10476	34859		36	1	8655	3	Y	1606	1629	0	41
							18	4	1767	9					
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287633	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL	DEPTH	10863	PERF.11233	- 15650	
06	8280 X	6193	-0-	-2087	-0-		32	1	4732	3	Y	1269	1278	0	77
							33	4	1396	9					
07	9424 X	3507	-0-	-5917	-0-		23	1	2596	3	Y	789	801	0	65
							20	4	868	9					
08	3286 X	2218	-0-	-1068	-0-		16	1	1641	3	Y	499	533	0	31
							12	4	549	9					
09	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-		44	1	4876	3	Y	1496	1431	0	96
							24	4	1646	9					
10	0	1703	-0-	1703	1703		4	1	1306	3	Y	352	436	0	12
							6	4	387	9					
11	0	191	-0-	191	1894		1	1	164	3	Y	24	35	0	1
							26	9							
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287665	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	10726	PERF.11264	- 15339	
06	7110 X	6646	-0-	-464	-0-		5	1	4883	3	Y	1575	1554	0	673
							25	4	1733	9					
07	7812 X	7428	-0-	-384	-0-		4	1	5577	3	Y	1663	1489	0	844
							18	4	1829	9					
08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-		4	1	5247	3	Y	1619	1809	0	652
							46	4	1781	9					
09	0	6644	-0-	6644	6644		4	1	5146	3	Y	1343	1193	0	802
							17	4	1477	9					
*10	12135 X	5491	-0-	-6644	-0-		3	1	3987	3	Y	1331	1505	0	628
							37	4	1464	9					
*11	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-		4	1	4846	3	Y	1437	1381	0	684
							77	4	1581	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287725														
COMPL. DATE 11/24/2019														
TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	38407 X	38407	-0-	-0-	-0-	208 1	27354 3	10511 9	Y	9610	9666 0	23 8		315
05	35738 X	35738	-0-	-0-	-0-	274 4	10571 9	95 1	Y	8916	8910 0	3 8		318
06	37980 X	381	-0-	-37599	-0-	328 4	9808 9	2 1	Y	173	485 0			6
07	39246 X	26821	-0-	-12425	-0-	4 4	190 9	128 1	Y	7232	7039 0			199
08	28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	191 4	7955 9	86 1	Y	7057	7052 0			204
*09	28774 X	28774	-0-	-0-	-0-	134 4	7763 9	71 1	Y	7215	7238 0			181
*10	28607 X	28607	-0-	-0-	-0-	114 4	7937 9	96 1	Y	7213	7199 0	1 8		194
*11	27902 X	27902	-0-	-0-	-0-	108 4	7934 9	130 1	Y	6962	6952 0			204
						127 4	7658 9							
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287728														
COMPL. DATE 12/13/2019														
TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814														
06	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	98 1	12738 3	101 4	Y	3923	3512 0	3 8		788
07	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	106 1	10455 3	91 4	Y	3605	3803 0			590
08	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	120 1	10268 3	89 4	Y	3757	3581 0			766
09	0	12178	-0-	12178	12178	92 1	8546 3	51 4	Y	3172	3207 0			731
10	0	16154	-0-	16154	28332	54 1	11350 3	67 4	Y	4257	4298 0	1 8		689
11	0	14494	-0-	14494	42826	68 1	11027 3	35 4	Y	3058	3207 0	1 8		539
							3364 9							
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT														
WELL #: 3101H RRCID -> 287734														
COMPL. DATE 04/02/2017														
TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969														
06	5760 X	154	-0-	-5606	-0-	1 1	100 3	1 4	Y	47	114 0			2
07	5952 X	5360	-0-	-592	-0-	24 1	3791 3	36 4	Y	1372	1336 0			38
08	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	24 1	5022 3	37 4	Y	1967	1948 0			57
09	0	7362	-0-	7362	7362	21 1	4984 3	33 4	Y	2113	2117 0			53
10	0	7545	-0-	7545	14907	29 1	5074 3	33 4	Y	2190	2184 0			59
11	0	7095	-0-	7095	22002	39 1	4741 3	38 4	Y	2070	2068 0			61
							2277 9							
ERIN 34-207 WRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287736														
COMPL. DATE 04/04/2018														
TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921														
06	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	2 1	7047 3	12 4	Y	800	782 0	1 1		129
07	11098 X	1991	-0-	-9107	-0-	1765 3	880 9	224 9	Y	204	314 0	1 8		18
08	T. A.	1774	-0-	1774	1774	1 1	1470 3	8 4	Y	268	253 0	1 8		32
09	T. A.	6005	-0-	6005	7779	1 1	5522 3	5 4	Y	434	368 0			98
*10	T. A.	5523	-0-	5523	13302	1 1	4920 3	15 4	Y	534	583 0			49
*11	18869 X	5567	-0-	-13302	-0-	1 1	4982 3	27 4	Y	506	482 0			73
							557 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD									
PDEH LLC				//CONT.//	646827																
TAHITI 55-2-15 LOV				WELL #:	1SL	RRCID ->	287755	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL	DEPTH	11463	PERF.11175	- 15403							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					1151
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					1151
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					1151
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					1151
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					1151
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					1151
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					1151
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				WELL #:	1H	RRCID ->	287804	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL	DEPTH	11030	PERF.11110	- 21066							
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	2	0		-0-					
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-				-0-					
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-					
09	0		580	-0-	580	580	228	1	27	3	Y	291	272	0		19					
							5	4	320	9											
10	0		-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-	19	0		-0-					
11	0		-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-				-0-					
MONROE STATE 1-4 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	287949	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL	DEPTH	10735	PERF.12216	- 14913							
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	4	1	2164	3	Y	1270	1210	0	7	1	822				
							20	4	1397	9											
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	3	1	2901	3	Y	1301	1663	0	2	8	458				
							14	4	1431	9											
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	3	1	3136	3	Y	1090	1033	0	1	8	514				
							31	4	1199	9											
09	0		4156	-0-	4156	4156	3	1	3036	3	Y	1004	975	0			543				
							13	4	1104	9											
*10	8363	X	4207	-0-	-4156	-0-	3	1	3084	3	Y	994	1153	0			384				
							27	4	1093	9											
*11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3	1	2925	3	Y	1001	844	0			541				
							53	4	1101	9											
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:	2H	RRCID ->	288060	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.10944	- 15899							
*04	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	42	1	12176	3	Y	1949	1975	0	6	8	64				
							55	4	2144	9											
05	12493	X	12245	-0-	-248	-0-	19	1	10225	3	Y	1760	1760	0	1	8	63				
							65	4	1936	9											
06	12390	X	10199	-0-	-2191	-0-	29	1	7577	3	Y	2305	2292	0			76				
							57	4	2536	9											
07	15345	X	9019	-0-	-6326	-0-	42	1	6320	3	Y	2359	2370	0			65				
							62	4	2595	9											
08	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	32	1	8906	3	Y	2661	2649	0			77				
							51	4	2927	9											
*09	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	30	1	9826	3	Y	3065	3065	0			77				
							48	4	3372	9											
*10	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	24	1	8018	3	Y	1806	1834	0			49				
							27	4	1987	9											
*11	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	33	1	8480	3	Y	1776	1773	0			52				
							32	4	1954	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
NEELIE 1-85 LOV														
WELL #: 4H RRCID -> 288061														
COMPL. DATE 06/25/2019														
TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	21450	X	14748	-0-	-6702	-0-			55	1	11798	3	Y	84
									73	4	2822	9		
05	20584	X	14488	-0-	-6096	-0-			24	1	11909	3	Y	80
									83	4	2472	9		
06	14760	X	8223	-0-	-6537	-0-			17	1	6641	3	Y	46
									34	4	1531	9		
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-							Y	-0-
08	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-			19	1	6632	3	Y	46
									31	4	1761	9		
*09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-			20	1	10588	3	Y	52
									33	4	2283	9		
*10	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-			25	1	8333	3	Y	49
									27	4	2020	9		
*11	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-			30	1	7341	3	Y	47
									29	4	1757	9		

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 3H RRCID -> 288478														
COMPL. DATE 10/09/2019														
TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553														
06	8610	X	492	-0-	-8118	-0-			124	1	253	3	Y	6
									3	4	112	9		
07	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-							Y	-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-							Y	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
10	0		8564	-0-	8564	8564			410	1	6391	3	Y	52
									25	4	1738	9		
11	0		10671	-0-	10671	19235			710	1	8003	3	Y	45
									20	4	1938	9		

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 1H RRCID -> 288479														
COMPL. DATE 10/09/2019														
TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958														
06	11220	X	7527	-0-	-3693	-0-			302	1	5503	3	Y	93
									39	4	1683	9		
07	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-			768	1	9423	3	Y	210
									64	4	2794	9		
08	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-			832	1	9831	3	Y	165
									62	4	2902	9		
09	0		9063	-0-	9063	9063			763	1	6055	3	Y	129
									32	4	2213	9		
10	0		5085	-0-	5085	14148			273	1	3556	3	Y	37
									18	4	1238	9		
11	0		-0-	-0-	-0-	14148							Y	-0-

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 2H RRCID -> 288480														
COMPL. DATE 10/09/2019														
TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958														
06	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-			756	1	13860	3	Y	180
									76	4	3260	9		
07	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-			781	1	13214	3	Y	247
									75	4	3290	9		
08	17205	X	15202	-0-	-2003	-0-			769	1	11352	3	Y	171
									65	4	3016	9		
09	0		16585	-0-	16585	16585			788	1	12596	3	Y	184
									46	4	3155	9		
10	0		15252	-0-	15252	31837			670	1	11225	3	Y	99
									48	4	3309	9		
11	0		13993	-0-	13993	45830			732	1	10197	3	Y	70
									31	4	3033	9		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 4H RRCID -> 288482														
COMPL. DATE 10/09/2019														
TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	437 1	7861 3	Y	2075	2073	0	2 8	126	
07	17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	53 4	2283 9	Y	3234	3093	0		267	
08	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	755 1	12714 3	Y	2786	2879	0		174	
09	0	10869	-0-	10869	10869	81 4	3557 9	Y	2169	2204	0		139	
10	0	13179	-0-	13179	24048	705 1	10928 3	Y	2797	2843	0	1 8	92	
11	0	9486	-0-	9486	33534	66 4	3065 9	Y	1967	2008	0	1 8	50	
						569 1	7879 3	Y						
						35 4	2386 9	Y						
						668 1	9390 3	Y						
						44 4	3077 9	Y						
						682 1	6618 3	Y						
						22 4	2164 9	Y						
NEELIE 1-85 LOV														
WELL #: 5H RRCID -> 288715														
COMPL. DATE 06/25/2019														
TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863														
06	8310 X	2330	-0-	-5980	-0-	11 1	1315 3	Y	893	909	0		29	
07	8835 X	8049	-0-	-786	-0-	22 4	982 9	Y	1243	1238	0		34	
08	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	22 1	6627 3	Y	1300	1296	0		38	
09	0	3975	-0-	3975	3975	33 4	1367 9	Y	1143	1152	0		29	
10	0	5186	-0-	5186	9161	16 1	5961 3	Y	1209	1205	0		33	
11	0	2833	-0-	2833	11994	25 4	1430 9	Y	754	765	0		22	
						11 1	2689 3	Y						
						18 4	1257 9	Y						
						16 1	3822 3	Y						
						18 4	1330 9	Y						
						14 1	1976 3	Y						
						14 4	829 9	Y						
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289061														
COMPL. DATE 01/29/2020														
TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140														
*04	26010 X	25473	-0-	-537	-0-	129 1	18633 3	Y	5947	5972	0	15 8	195	
05	26453 X	26453	-0-	-0-	-0-	169 4	6542 9	Y	6272	6240	0	3 8	224	
06	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	67 1	19257 3	Y	5482	5525	0	1 8	180	
07	27590 X	27590	-0-	-0-	-0-	230 4	6899 9	Y	6041	6055	0		166	
08	27094 X	27094	-0-	-0-	-0-	68 1	17244 3	Y	6327	6310	0		183	
*09	26890 X	26890	-0-	-0-	-0-	135 4	6030 9	Y	6201	6229	0		155	
10	27590 X	21489	-0-	-6101	-0-	107 1	20679 3	Y	5088	5105	0	1 8	137	
11	26700 X	14335	-0-	-12365	-0-	159 4	6645 9	Y	3507	3541	0		103	
						77 1	19936 3	Y						
						121 4	6960 9	Y						
						61 1	19910 3	Y						
						98 4	6821 9	Y						
						68 1	15748 3	Y						
						76 4	5597 9	Y						
						65 1	10348 3	Y						
						64 4	3858 9	Y						
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289071														
COMPL. DATE 01/25/2020														
TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215														
06	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	502 1	5662 3	Y	1603	1606	0	1 8	97	
07	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	41 4	1763 9	Y	1391	1373	0		115	
08	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	723 1	4578 3	Y	2052	2039	0		128	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	35 4	1530 9	Y	-0-	128	0		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1011 1	7697 3	Y	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	48 4	2257 9	Y	-0-				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.// 646827											
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	2H	RRCID ->	289072	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.11265	- 16242	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10410 X	9981	-0-	-429	-0-		682	1	6819	3	Y	2203	2172	0	134
							57	4	2423	9					
07	10757 X	5092	-0-	-5665	-0-		447	1	3519	3	Y	1001	1052	0	83
							25	4	1101	9					
08	10881 X	1689	-0-	-9192	-0-		66	1	1227	3	Y	353	414	0	22
							8	4	388	9					
09	0	12172	-0-	12172	12172		1129	1	8260	3	Y	2494	2356	0	160
							40	4	2743	9					
10	0	11585	-0-	11585	23757		1019	1	7971	3	Y	2325	2408	0	76
							37	4	2558	9					
11	0	9199	-0-	9199	32956		1034	1	5975	3	Y	1971	1996	0	50
							22	4	2168	9					
BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #:	3H	RRCID ->	289073	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.11060	- 16066	
06	17130 X	16282	-0-	-848	-0-		400	1	11955	3	Y	3488	3535	0	212
							90	4	3837	9					
07	18115 X	18115	-0-	-0-	-0-		622	1	13251	3	Y	3770	3670	0	312
							95	4	4147	9					
08	20491 X	17080	-0-	-3411	-0-		626	1	12428	3	Y	3584	3672	0	224
							84	4	3942	9					
09	0	14257	-0-	14257	14257		571	1	10152	3	Y	3166	3187	0	203
							51	4	3483	9					
10	0	15133	-0-	15133	29390		537	1	10870	3	Y	3339	3433	0	109
							53	4	3673	9					
11	0	12470	-0-	12470	41860		524	1	8833	3	Y	2801	2839	0	71
							32	4	3081	9					
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	3H	RRCID ->	289074	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11501	- 16495	
06	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-		530	1	5744	3	Y	1403	1413	0	85
							36	4	1543	9					
07	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-		991	1	6241	3	Y	1529	1488	0	126
							38	4	1682	9					
08	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-		1103	1	8446	3	Y	1813	1826	0	113
							43	4	1994	9					
09	0	8026	-0-	8026	8026		893	1	5796	3	Y	1198	1234	0	77
							19	4	1318	9					
10	0	9900	-0-	9900	17926		1010	1	7081	3	Y	1621	1645	0	53
							26	4	1783	9					
11	0	9752	-0-	9752	27678		1021	1	7163	3	Y	1411	1428	0	36
							16	4	1552	9					
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289116	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL	DEPTH	11504	PERF.11903	- 21888	
*04	33060 X	29306	-0-	-3754	-0-		144	1	21624	3	Y	6680	6730	0	219
							190	4	7348	9					
05	31155 X	27791	-0-	-3364	-0-		68	1	20517	3	Y	6339	6330	0	226
							233	4	6973	9					
06	27630 X	23625	-0-	-4005	-0-		65	1	17614	3	Y	5287	5338	0	174
							130	4	5816	9					
07	28551 X	26186	-0-	-2365	-0-		105	1	19378	3	Y	5951	5961	0	164
							157	4	6546	9					
08	30287 X	28773	-0-	-1514	-0-		77	1	21616	3	Y	6326	6307	0	183
							121	4	6959	9					
09	29310 X	27866	-0-	-1444	-0-		61	1	20796	3	Y	6282	6308	0	157
							99	4	6910	9					
10	27776 X	21114	-0-	-6662	-0-		65	1	15618	3	Y	4871	4896	0	131
							73	4	5358	9					
11	27840 X	19428	-0-	-8412	-0-		86	1	14207	3	Y	4592	4589	0	134
							84	4	5051	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA														
WELL #: 2H RRCID -> 289639														
COMPL. DATE 04/05/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		20916	X	20916	-0-	-0-	-0-		369	1	15813	3		255
									108	4	4626	9		
07		22475	X	19296	-0-	-3179	-0-		606	1	14427	3		313
									95	4	4168	9		
08		18882	X	18882	-0-	-0-	-0-		618	1	13917	3		241
									91	4	4256	9		
09		0		17448	-0-	17448	17448		584	1	12828	3		232
									58	4	3978	9		
10		0		17893	-0-	17893	35341		559	1	13171	3		122
									59	4	4104	9		
11		0		16008	-0-	16008	51349		568	1	11822	3		83
									37	4	3581	9		
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB														
WELL #: 3H RRCID -> 289672														
COMPL. DATE 04/05/2020														
TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919														
06		28440	X	25664	-0-	-2776	-0-		396	1	19305	3		322
									137	4	5826	9		
07		28179	X	23225	-0-	-4954	-0-		646	1	16805	3		424
									129	4	5645	9		
08		22413	X	21679	-0-	-734	-0-		677	1	15763	3		291
									110	4	5129	9		
09		0		20463	-0-	20463	20463		608	1	14912	3		284
									71	4	4872	9		
10		0		19952	-0-	19952	40415		561	1	14979	3		130
									63	4	4349	9		
11		0		19755	-0-	19755	60170		590	1	14425	3		109
									48	4	4692	9		
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD														
WELL #: 1H RRCID -> 289997														
COMPL. DATE 09/02/2011														
TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220														
06		16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	3				1555
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							1555
08	14B	DENY		16	-0-	16	16		16	3				1555
09	14B	DENY		239	-0-	239	255		239	3				1555
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	255							1555
11		0		223	-0-	223	478		223	3				1555
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 289998														
COMPL. DATE 05/21/2014														
TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897														
06		205	X	205	-0-	-0-	-0-		163	3	1	4		6
									41	9				
07		105	X	105	-0-	-0-	-0-		96	3	9	9		1
08		6417	X	5858	-0-	-559	-0-		4	1	4233	3		171
									41	4	1580	9		
09		0		9780	-0-	9780	9780		3	1	8522	3		255
									14	4	1241	9		
*10		18728	X	8948	-0-	-9780	-0-		3	1	7679	3		103
									31	4	1235	9		
*11		6585	X	6585	-0-	-0-	-0-		2	1	5569	3		127
									47	4	967	9		

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																																							
PDEH LLC															//CONT.// 646827																																																																																																																				
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1															WELL #: 2H															RRCID -> 289999															COMPL. DATE 06/28/2014															TOTAL DEPTH 11177															PERF.11555 - 15856																																																								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																																														
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																																														
06	7020	X	6920	-0-	-100	-0-					3	1	5666	3	Y	1122	1085	0	1	1	182																																																																																																														
07	7409	X	6538	-0-	-871	-0-					17	4	1234	9																																																																																																																					
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-					3	1	5331	3	Y	1084	1165	0	3	8	98																																																																																																														
09	0		7394	-0-	7394	7394					12	4	1192	9																																																																																																																					
*10	13926	X	6532	-0-	-7394	-0-					2	1	5153	3	Y	969	949	0	2	8	116																																																																																																														
*11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-					28	4	1066	9																																																																																																																					
											2	1	6389	3	Y	902	814	0			204																																																																																																														
											11	4	992	9																																																																																																																					
											2	1	5466	3	Y	944	1062	0			86																																																																																																														
											26	4	1038	9																																																																																																																					
											2	1	5508	3	Y	920	873	0			133																																																																																																														
											49	4	1012	9																																																																																																																					
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT																						WELL #: 1H																						RRCID -> 290000																						COMPL. DATE 10/02/2017																						TOTAL DEPTH 11129																						PERF.11385 - 16032																					
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-					13	1	44	3	Y	502	659	0			502																																																																																																														
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-					13	4	552	9																																																																																																																					
08	7347	X	624	-0-	-6723	-0-					15	1	129	3	Y	502	502	0			502																																																																																																														
09	0		3622	-0-	3622	3622					13	4	552	9																																																																																																																					
10	0		42189	-0-	42189	45811					16	1	44	3	Y	502	502	0			502																																																																																																														
11	0		9415	-0-	9415	55226					12	4	552	9																																																																																																																					
											26	1	2602	3	Y	891	789	0			604																																																																																																														
											14	4	980	9																																																																																																																					
											73	1	35685	3	Y	5764	5667	0	1	8	700																																																																																																														
											91	4	6340	9																																																																																																																					
											59	1	6401	3	Y	2659	2880	0	1	8	478																																																																																																														
											30	4	2925	9																																																																																																																					
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV																						WELL #: 3H																						RRCID -> 290001																						COMPL. DATE 08/21/2018																						TOTAL DEPTH 11046																						PERF.11386 - 21421																					
06	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-					454	1	11067	3	Y	2322	2346	0	4	8	141																																																																																																														
07	15500	X	10570	-0-	-4930	-0-					60	4	2554	9																																																																																																																					
08	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-					943	1	7625	3	Y	1779	1773	0			147																																																																																																														
09	0		16140	-0-	16140	16140					45	4	1957	9																																																																																																																					
10	0		20362	-0-	20362	36502					1095	1	16312	3	Y	4333	4210	0			270																																																																																																														
11	0		10605	-0-	10605	47107					102	4	4766	9																																																																																																																					
											676	1	11888	3	Y	3204	3268	0			206																																																																																																														
											52	4	3524	9																																																																																																																					
											1072	1	14917	3	Y	3919	3996	0	1	8	128																																																																																																														
											62	4	4311	9																																																																																																																					
											998	1	7573	3	Y	1830	1909	0	2	8	47																																																																																																														
											21	4	2013	9																																																																																																																					
JOHNSON 53-2-34 LOV																						WELL #: 1H																						RRCID -> 290002																						COMPL. DATE 05/09/2017																						TOTAL DEPTH 11550																						PERF.11995 - 16690																					
*04	29383	X	29383	-0-	-0-	-0-					110	1	23522	3	Y	5096	5145	0	17	8	167																																																																																																														
05	29730	X	29730	-0-	-0-	-0-					145	4	5606	9																																																																																																																					
06	20923	X	20923	-0-	-0-	-0-					52	1	24181	3	Y	4835	4828	0	2	8	172																																																																																																														
07	32090	X	32090	-0-	-0-	-0-					178	4	5319	9																																																																																																																					
08	30349	X	28742	-0-	-1607	-0-					44	1	16920	3	Y	3521	3576	0	1	8	116																																																																																																														
09	29370	X	28102	-0-	-1268	-0-					86	4	3873	9																																																																																																																					
10	32085	X	28766	-0-	-3319	-0-					87	1	26464	3	Y	4917	4898	0			135																																																																																																														
11	31050	X	27327	-0-	-3723	-0-					130	4	5409	9																																																																																																																					
											52	1	23899	3	Y	4281	4292	0			124																																																																																																														
											82	4	4709	9																																																																																																																					
											40	1	23479	3	Y	4107	4128	0			103																																																																																																														
											65	4	4518	9																																																																																																																					
											59	1	23767	3	Y	4431	4414	0	1	8	119																																																																																																														
											66	4	4874	9																																																																																																																					
											74	1	22821	3	Y	3964	3967	0			116																																																																																																														
											72	4	4360	9																																																																																																																					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11160 X	3495	-0-	-7665	-0-	18	1	2665	3	Y	721	872	0	44
07	10912 X	77	-0-	-10835	-0-	19	4	793	9	Y	-0-	44	0	-0-
08	13981 X	258	-0-	-13723	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	0	389	-0-	389	389	389	3			Y	-0-			-0-
10	0	709	-0-	709	1098	709	3			Y	-0-			-0-
11	0	536	-0-	536	1634	535	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
BULLHEAD 55-2-7 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976														
06	20725 X	20725	-0-	-0-	-0-	18833	3	348	4	Y	1404	2006	1	423
07	19983 X	19983	-0-	-0-	-0-	1544	9	112	4	Y	1290	1124	1	589
08	21452 X	17659	-0-	-3793	-0-	18452	3	1419	9	Y	1159	1281	1	467
09	0	14832	-0-	14832	14832	16219	3	1275	9	Y	1013	939	1	541
10	0	15850	-0-	15850	30682	13718	3	1114	9	Y	1163	1506	1	198
11	0	16779	-0-	16779	47461	14571	3	1279	9	Y	983	953	1	227
15698						15698	3	1081	9	Y				
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA														
WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260														
06	38880 X	31342	-0-	-7538	-0-	164	1	23761	3	N	6588	6641	0	400
07	32674 X	27015	-0-	-5659	-0-	170	4	7247	9	N	5528	5471	0	457
08	41143 X	41143	-0-	-0-	-0-	162	1	20633	3	N	9164	9049	0	572
09	51782 X	51782	-0-	-0-	-0-	139	4	6081	9	N	11423	11262	0	733
10	0	41926	-0-	41926	41926	292	1	30555	3	N	9177	9608	0	301
11	0	25495	-0-	25495	67421	216	4	10080	9	N	5358	5522	0	136
						333	1	38700	3	N				
						184	4	12565	9	N				
						116	1	31570	3	N				
						145	4	10095	9	N				
						120	1	19420	3	N				
						61	4	5894	9	N				
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB														
WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401														
06	34202 X	34202	-0-	-0-	-0-	187	1	25558	3	N	7512	7570	0	456
07	36766 X	31700	-0-	-5066	-0-	194	4	8263	9	N	6722	6622	0	556
08	36766 X	33193	-0-	-3573	-0-	197	1	23940	3	N	8102	8153	0	505
09	0	46158	-0-	46158	46158	169	4	7394	9	N	10897	10703	0	699
10	0	25558	-0-	25558	71716	258	1	23832	3	N	5639	6152	0	185
11	0	16963	-0-	16963	88679	191	4	8912	9	N	3817	3904	0	97
						318	1	33677	3	N				
						176	4	11987	9	N				
						71	1	19195	3	N				
						89	4	6203	9	N				
						85	1	12636	3	N				
						43	4	4199	9	N				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB														
WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
06	31050 X	6358	-0-	-24692	-0-	30	1	4959	3	N	1216	1441	0	74
07	28706 X	5802	-0-	-22904	-0-	31	1	4592	3	N	1048	1035	0	87
08	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	196	1	23018	3	N	6141	5845	0	383
09	0	31281	-0-	31281	31281	190	1	23828	3	N	6507	6472	0	418
10	0	22168	-0-	22168	53449	105	4	7158	9					
11	0	14766	-0-	14766	68215	58	1	17014	3	N	4567	4834	0	150
						72	4	5024	9				1	8
						67	1	11377	3	N	2989	3062	0	76
						34	4	3288	9					
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC														
WELL #: 6H RRCID -> 291394 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609														
06	43830 X	9372	-0-	-34458	-0-	57	1	6750	3	N	2278	2627	0	138
07	45291 X	-0-	-0-	-45291	-0-	59	4	2506	9					
08	41385 X	193	-0-	-41192	-0-	193	3			N	-0-	138	0	-0-
09	0	225	-0-	225	225	225	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	225					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	225					N	-0-			-0-
PDC PERMIAN, INC.														
BLUE LAKES 5556														
WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368														
06	21090 X	19069	-0-	-2021	-0-	53	1	16493	2	Y	2253	2282	0	185
07	21793 X	19527	-0-	-2266	-0-	45	4	2478	9					
08	17050 X	7163	-0-	-9887	-0-	16638	2	71	4	Y	2562	2479	0	267
09	0	16743	-0-	16743	16743	2818	9							
10	0	18917	-0-	18917	35660	16	1	6086	2	Y	959	1095	0	130
11	0	19823	-0-	19823	55483	6	4	1055	9					
						78	1	14193	2	Y	2247	2090	0	283
						2472	9							
						17141	2	1	4	Y	1614	1698	0	194
						1775	9							
						17037	2	2786	9	Y	2533	2469	0	255
GAVSTER STATE 32A														
WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260														
06	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	14361	2	2112	9	Y	1920	1986	1	332
07	16926 X	15870	-0-	-1056	-0-	13916	2	1954	9	Y	1776	1758	1	350
08	16957 X	15866	-0-	-1091	-0-	14161	2	1	4	Y	1549	1693	1	205
09	0	16303	-0-	16303	16303	1704	9							
10	0	15546	-0-	15546	31849	14356	2	1	4	Y	1769	1666	1	305
11	0	12735	-0-	12735	44584	1946	9							
						13760	2	1	4	Y	1623	1366	1	560
						1785	9							
						2	1	11384	2	Y	1226	1377	1	408
						1349	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NW 3130				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 1H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 283158		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9620		PERF.10478 - 17838					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	34950 X	26159	-0-	-8791	-0-		115 1	23205 2	5 4	2834 9	Y	2576	2568 0	14 8		142	
07	29259 X	29259	-0-	-0-	-0-		188 1	26033 2	28 4	3010 9	Y	2736	2703 0	4 8		171	
08	31021 X	31021	-0-	-0-	-0-		27804 2		3201 9	16 4	Y	2910	2931 0	13 8		137	
09	0	22068	-0-	22068	22068		19535 2	142 4	2391 9		Y	2174	2151 0	12 8		148	
10	0	33644	-0-	33644	55712		30046 2	3598 9			Y	3271	3210 0	8 8		201	
11	0	25538	-0-	25538	81250		9 1	22854 2	2675 9		Y	2432	2427 0	5 8		201	

LOST SADDLE 46				WELL #:		1H	RRCID -> 283230		COMPL. DATE 05/31/2017		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10617 - 14579				
06	24360 X	23623	-0-	-737	-0-		21917 2	1706 9			N	1551	1748 1	5 8		440	
07	23560 X	23455	-0-	-105	-0-		21770 2	1685 9			N	1532	1376 1	3 8		593	
08	23683 X	23683	-0-	-0-	-0-		22126 2	1557 9			N	1415	1516 1	5 8		487	
09	0	22635	-0-	22635	22635		168 1	20852 2	1615 9		N	1468	1407 1	5 8		543	
10	0	22161	-0-	22161	44796		103 1	20582 2	6 4	1470 9	N	1336	1554 1	2 8		323	
11	0	23055	-0-	23055	67851		21439 2	1616 9			N	1469	1332 1	1 8		459	

TARVIN STATE 2				WELL #:		A 4H	RRCID -> 283261		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10425		PERF.10461 - 14916				
06	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-		1 1	19025 2	754 9		N	685	863 1	5 8		266	
07	20123 X	20123	-0-	-0-	-0-		19366 2	757 9			N	688	687 1	1 8		266	
08	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-		19169 2	746 9			N	678	518 1	5 8		421	
09	0	18574	-0-	18574	18574		19 1	17866 2	689 9		N	626	693 1	5 8		349	
10	0	18888	-0-	18888	37462		20 1	18165 2	703 9		N	639	355 1	6 8		627	
11	0	18182	-0-	18182	55644		40 1	17412 2	730 9		N	664	918 1	4 8		369	

GREENWICH 57-3142				WELL #:		3H	RRCID -> 283333		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 9963		PERF.16537 - 17722				
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-						Y	-0-				109	
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						Y	-0-				109	
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						Y	-0-				109	
09	0	1722	-0-	1722	1722		153 1	1533 2	4 4	32 9	Y	29				138	
10	0	6555	-0-	6555	8277		415 1	5958 2	18 4	164 9	Y	149				287	
11	0	2997	-0-	2997	11274		161 1	2819 2	17 9		Y	15	193 1			109	

RON 56-8 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 283356		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 10421		PERF.10691 - 14743				
06	41550 X	37252	-0-	-4298	-0-		36964 2	288 9			N	262	172 1	4 8		389	
07	39680 X	36468	-0-	-3212	-0-		35913 2	273 4			N	256	334 1			311	
08	39835 X	38964	-0-	-871	-0-		282 9										
09	0	36730	-0-	36730	36730		38604 2	67 4	293 9		N	266	178 1	2 8		397	
10	0	38468	-0-	38468	75198		35845 2	596 4	289 9		N	263	331 1	4 8		325	
11	0	36060	-0-	36060	111258		37817 2	76 4	575 9		N	523	367 1	3 8		478	
							35776 2	8 4	276 9		N	251	546 1	2 8		181	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINCHESTER 57-10				//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID	->	283358	COMPL.	DATE	12/04/2013	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.	10461	-	14679		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-			21539	2	52	4	N	2588	2458	1	7	8	687	
07	12307	X	10235	-0-	-2072	-0-			2847	9										
08	12462	X	5701	-0-	-6761	-0-			9031	2	58	4	N	1042	1388	1	3	8	338	
09	0		5496	-0-	5496	5496			1146	9										
10	0		6405	-0-	6405	11901			27	1	4989	2	N	623	524	1	2	8	435	
11	0		6245	-0-	6245	18146			685	9										
									4792	2	704	9	N	640	699	1	4	8	372	
									6	1	5827	2	N	520	175	1	2	8	715	
									572	9										
									372	1	5265	2	N	553	954	1	1	8	313	
									608	9										

TISDALE UNIT 56-8					WELL #:	1H	RRCID	->	283401	COMPL.	DATE	10/15/2013	TOTAL	DEPTH	10122	PERF.	10500	-	13852	
06	10320	X	8719	-0-	-1601	-0-			177	1	8125	2	N	379	178	1			437	
07	10664	X	6240	-0-	-4424	-0-			417	9										
08	9889	X	8003	-0-	-1886	-0-			884	1	4832	2	N	250	345	1			342	
09	0		8199	-0-	8199	8199			249	4	275	9								
10	0		9349	-0-	9349	17548			176	1	7449	2	N	324	327	1			339	
11	0		8950	-0-	8950	26498			22	4	356	9								
									506	1	7195	2	N	318	348	1			309	
									148	4	350	9								
									351	1	8526	2	N	429	358	1			380	
									472	9										
									7879	2	533	4	N	489	570	1			299	
									538	9										

GREENWICH 57-3142					WELL #:	4H	RRCID	->	283407	COMPL.	DATE	12/02/2016	TOTAL	DEPTH	9730	PERF.	10457	-	17797	
06	14130	X	5796	-0-	-8334	-0-			442	1	4649	2	Y	567	692	1			352	
07	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-			81	4	624	9								
08	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-			685	1	10580	2	Y	2002	1555	1			799	
09	0		2976	-0-	2976	2976			201	4	2202	9								
10	0		1596	-0-	1596	4572			290	1	15072	2	Y	3094	3486	1	2	8	405	
11	0		1213	-0-	1213	5785			148	4	3403	9								
									151	1	1511	2	Y	1166	1051	1	2	8	518	
									31	4	1283	9								
									10	1	140	2	Y	1298	730	1	1	8	1085	
									18	4	1428	9								
									11	1	188	2	Y	922	1632	1	1	8	374	
									1014	9										

LIAM STATE 53-12					WELL #:	1H	RRCID	->	283408	COMPL.	DATE	10/25/2016	TOTAL	DEPTH	9845	PERF.	10193	-	19249	
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-							Y	-0-	1	1			1	
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-							Y	-0-	1	1			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
PDC PERMIAN, INC.															
HERMIT 5556															
				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
				//CONT.//	646832										
				WELL #:	1H	RRCID	->	283414	COMPL.	DATE	04/07/2017	TOTAL	DEPTH	10585	PERF.11009 - 20693
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	57085	X	57085	-0-	-0-	-0-	56212	2	873	9	N	794	701	1	8 8 578
07	57514	X	57514	-0-	-0-	-0-	56616	2	898	9	N	816	1028	1	3 8 363
08	55886	X	55886	-0-	-0-	-0-	54810	2	1076	9	N	978	857	1	6 8 478
09	0		53328	-0-	53328	53328	52482	2	846	9	N	769	1049	1	9 8 189
10	0		53995	-0-	53995	107323	53076	2	919	9	N	835	178	1	5 8 841
11	0		50377	-0-	50377	157700	106	1	49465	2	N	733	733	1	3 8 838
							806	9							
GREENWICH NE 3130															
				WELL #:	B 1H	RRCID	->	283481	COMPL.	DATE	01/11/2019	TOTAL	DEPTH	9990	PERF.10867 - 18369
06	54570	X	51569	-0-	-3001	-0-	242	1	48647	2	Y	2430	2474	0	4 8 135
							7	4	2673	9					
07	53196	X	48041	-0-	-5155	-0-	322	1	44537	2	Y	2393	2377	0	1 8 150
							550	4	2632	9					
08	51652	X	51652	-0-	-0-	-0-	48156	2	11	4	Y	3168	3164	0	4 8 150
							3485	9							
09	0		49737	-0-	49737	49737	47060	2	2677	9	Y	2434	2413	0	4 8 167
10	0		49638	-0-	49638	99375	47129	2	2509	9	Y	2281	2303	0	5 8 140
11	0		46831	-0-	46831	146206	17	1	44511	2	Y	2094	2059	0	2 8 173
							2303	9							
SUGARLOAF 74															
				WELL #:	1H	RRCID	->	283490	COMPL.	DATE	05/10/2016	TOTAL	DEPTH	10289	PERF.10840 - 14773
06	6750	X	6182	-0-	-568	-0-	80	1	4509	2	N	1403	1537	1	2 8 234
							50	4	1543	9					
07	7192	X	6449	-0-	-743	-0-	86	1	4727	2	N	1466	1364	1	336
							23	4	1613	9					
08	7192	X	5724	-0-	-1468	-0-	27	1	4133	2	N	1391	1386	1	1 8 340
							34	4	1530	9					
09	0		5683	-0-	5683	5683	4178	2	20	4	N	1350	1371	1	2 8 317
							1485	9							
10	0		5665	-0-	5665	11348	4158	2	46	4	N	1328	1059	1	586
							1461	9							
11	0		5179	-0-	5179	16527	16	1	3666	2	N	1329	1307	1	1 8 607
							35	4	1462	9					
TRIANGLE 75															
				WELL #:	2H	RRCID	->	283491	COMPL.	DATE	08/26/2016	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.11380 - 13280
06	5970	X	3175	-0-	-2795	-0-	2640	2	535	9	N	486	345	1	349
07	6169	X	2947	-0-	-3222	-0-	13	1	2482	2	N	411	345	1	415
							452	9							
08	6169	X	3517	-0-	-2652	-0-	2905	2	612	9	N	556	674	1	297
09	0		4163	-0-	4163	4163	7	1	3584	2	N	520	507	1	2 8 308
							572	9							
10	0		3457	-0-	3457	7620	3	1	2914	2	N	491	174	1	625
							540	9							
11	0		3852	-0-	3852	11472	3405	2	447	9	N	406	718	1	313
KENOSHA 4441															
				WELL #:	1H	RRCID	->	283584	COMPL.	DATE	02/24/2017	TOTAL	DEPTH	10471	PERF.11040 - 20370
06	32700	X	24617	-0-	-8083	-0-	20910	2	3707	9	N	3370	3119	1	8 8 772
07	31093	X	24728	-0-	-6365	-0-	21243	2	3485	9	N	3168	3436	1	3 8 501
08	31093	X	24361	-0-	-6732	-0-	21063	2	3298	9	N	2998	2784	1	6 8 709
09	0		23277	-0-	23277	23277	20256	2	3021	9	N	2746	3129	1	9 8 317
10	0		19281	-0-	19281	42558	203	1	16456	2	N	2382	2149	1	2 8 548
							2	4	2620	9					
11	0		22584	-0-	22584	65142	98	1	19570	2	N	2647	2671	1	3 8 521
							4	4	2912	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 45														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 646832														
WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	6090 X	3265	-0-	-2825	-0-	2783	2	482	9	N	438	683	1	186
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3261	2	506	9	N	460	178	1	468
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3118	2	635	9	N	577	690	1	355
09	0	2582	-0-	2582	2582	17	1	2145	2	N	382	523	1	214
						420	9							
10	0	4688	-0-	4688	7270	20	1	4033	2	N	576	353	1	437
						1	4	634	9					
11	0	1668	-0-	1668	8938	1237	2	431	9	N	392	544	1	285
HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924														
06	58380 X	56471	-0-	-1909	-0-	343	1	53722	2	Y	2171	2045	0	267
						18	4	2388	9					
07	60326 X	55518	-0-	-4808	-0-	365	1	52652	2	Y	2195	2316	0	143
						86	4	2415	9					
08	56079 X	50924	-0-	-5155	-0-	317	1	48198	2	Y	2183	2077	0	244
						8	4	2401	9					
09	0	52988	-0-	52988	52988	256	1	50391	2	Y	2127	2232	0	133
						1	4	2340	9					
10	0	55592	-0-	55592	108580	425	1	52817	2	Y	2131	2060	0	198
						6	4	2344	9					
11	0	53522	-0-	53522	162102	1027	1	50182	2	Y	2101	2079	0	216
						2	4	2311	9					
HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926														
06	20940 X	15972	-0-	-4968	-0-	220	1	14639	2	Y	1012	900	1	542
						1113	9							
07	21638 X	15422	-0-	-6216	-0-	81	1	13843	2	Y	979	1141	1	380
						421	4	1077	9					
08	19003 X	15772	-0-	-3231	-0-	7	1	14261	2	Y	1202	1107	1	474
						182	4	1322	9					
09	0	15480	-0-	15480	15480	63	1	13850	2	Y	987	1110	1	349
						481	4	1086	9					
10	0	16020	-0-	16020	31500	39	1	14829	2	Y	936	635	1	649
						122	4	1030	9					
11	0	15967	-0-	15967	47467	104	1	14624	2	Y	914	1185	1	377
						234	4	1005	9					
GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619														
06	55110 X	52756	-0-	-2354	-0-	248	1	49933	2	Y	2341	2381	0	130
						2575	9							
07	56327 X	53532	-0-	-2795	-0-	365	1	50521	2	Y	2405	2381	0	151
						2646	9							
08	52266 X	51824	-0-	-442	-0-	49082	2	33	4	Y	2463	2493	0	116
						2709	9							
09	0	45057	-0-	45057	45057	42583	2	2474	9	Y	2249	2204	0	154
10	0	48885	-0-	48885	93942	46313	2	2572	9	Y	2338	2342	0	144
11	0	47099	-0-	47099	141041	17	1	44617	2	Y	2241	2195	0	185
						2465	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NW 3130														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 646832														
WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	51330	X	42737	-0-	-8593	-0-	203 1	40771	2	Y	1603	1623	0	89
							1763 9							
07	53010	X	47324	-0-	-5686	-0-	326 1	45129	2	Y	1699	1679	0	106
							1869 9							
08	45789	X	45789	-0-	-0-	-0-	43890 2	36	4	Y	1694	1715	0	80
							1863 9							
09	0		44536	-0-	44536	44536	42717 2	1819	9	Y	1654	1616	0	113
10	0		41552	-0-	41552	86088	39734 2	1818	9	Y	1653	1659	0	102
11	0		40404	-0-	40404	126492	15 1	38485	2	Y	1541	1512	0	127
							209 4	1695	9					
OLD MONARCH STATE 12														
WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177														
06	13440	X	7907	-0-	-5533	-0-	120 1	6472	2	N	1193	1193	1	410
							3 4	1312	9					
07	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	1 1	8658	2	N	1611	1338	1	680
							6 4	1772	9					
08	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	46 1	8200	2	N	1491	1739	1	427
							2 4	1640	9					
09	0		10840	-0-	10840	10840	5 1	9071	2	N	1597	1386	1	630
							7 4	1757	9					
10	0		8996	-0-	8996	19836	69 1	6987	2	N	1744	1423	1	948
							22 4	1918	9					
11	0		11080	-0-	11080	30916	9227 2	4	4	N	1681	2037	1	590
							1849 9							
SUNNYSIDE STATE 2														
WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440														
06	20670	X	14656	-0-	-6014	-0-	13260 2	1	4	Y	1268	1236	1	374
							1395 9							
07	21359	X	15741	-0-	-5618	-0-	83 1	13857	2	Y	1564	1558	1	380
							81 4	1720	9					
08	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	12 1	19180	2	Y	1941	1781	1	539
							5 4	2135	9					
09	0		28527	-0-	28527	28527	171 1	25808	2	Y	2315	2316	1	535
							1 4	2547	9					
10	0		26464	-0-	26464	54991	160 1	24087	2	Y	2015	1930	1	618
							2217 9							
*11	72707	X	17716	-0-	-54991	-0-	11 1	16202	2	Y	1366	1592	1	391
							1503 9							
LOST SADDLE 4546 1U														
WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697														
06	37800	X	34819	-0-	-2981	-0-	103 1	31984	2	Y	2484	2534	0	204
							2732 9							
07	41695	X	33458	-0-	-8237	-0-	30245 2	3213	9	Y	2921	2818	0	304
08	35247	X	34312	-0-	-935	-0-	80 1	31223	2	Y	2735	2664	0	370
							3009 9							
09	0		28791	-0-	28791	28791	144 1	25986	2	Y	2419	2478	0	304
							2661 9							
10	0		30907	-0-	30907	59698	28037 2	2870	9	Y	2609	2597	0	314
11	0		30331	-0-	30331	90029	27570 2	2761	9	Y	2510	2569	0	253

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832							
JEAN 38		WELL #: B 1H		RRCID -> 284758		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 11053	
								PERF.11309 - 15964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
06	24840 X	23444	-0-	-1396	-0-	1 1	21947 2	Y	1345
						16 4	1480 9		
07	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	2 1	27414 2	Y	1013
						10 4	1114 9		
08	26212 X	26212	-0-	-0-	-0-	105 1	24536 2	Y	1424
						5 4	1566 9		
09	0	23039	-0-	23039	23039	40 1	21496 2	Y	1361
						6 4	1497 9		
10	0	20315	-0-	20315	43354	18977 2	10 4	Y	1207
						1328 9			
*11	63847 X	20493	-0-	-43354	-0-	19001 2	4 4	Y	1353
						1488 9			
HELBING STATE 56-5		WELL #: 1H		RRCID -> 284806		COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 10237	
								PERF.10354 - 15181	
06	26378 X	26378	-0-	-0-	-0-	164 1	25167 2	Y	952
						1047 9			
07	27150 X	27150	-0-	-0-	-0-	182 1	25285 2	Y	1012
						570 4	1113 9		
08	33207 X	33207	-0-	-0-	-0-	31786 2	1 4	Y	1291
						1420 9			
09	0	27414	-0-	27414	27414	116 1	25436 2	Y	1161
						585 4	1277 9		
10	0	27695	-0-	27695	55109	26271 2	100 4	Y	1204
						1324 9			
11	0	25807	-0-	25807	80916	85 1	24344 2	Y	1076
						194 4	1184 9		
BLUE LAKES 5556		WELL #: B 2H		RRCID -> 284814		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 10017	
								PERF.10694 - 20589	
06	31980 X	28204	-0-	-3776	-0-	87 1	26754 2	Y	1239
						1363 9			
07	32364 X	30841	-0-	-1523	-0-	29182 2	1659 9	Y	1508
08	29698 X	28808	-0-	-890	-0-	70 1	27257 2	Y	1346
						1481 9			
09	0	28976	-0-	28976	28976	150 1	27180 2	Y	1496
						1646 9			
10	0	28790	-0-	28790	57766	27165 2	1 4	Y	1476
						1624 9			
11	0	26022	-0-	26022	83788	24592 2	1430 9	Y	1300
GREENWICH SW 3142		WELL #: A 1H		RRCID -> 284925		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 9581	
								PERF.10376 - 17748	
06	3150 X	133	-0-	-3017	-0-	55 2	78 9	Y	71
07	651 X	285	-0-	-366	-0-	1 1	136 2	Y	126
						9 4	139 9		
08	651 X	475	-0-	-176	-0-	284 2	53 4	Y	125
						138 9			
09	0	385	-0-	385	385	347 2	13 4	Y	23
						25 9			
10	0	1219	-0-	1219	1604	1118 2	2 4	Y	90
						99 9			
11	0	2400	-0-	2400	4004	1 1	2156 2	Y	212
						10 4	233 9		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GORDON 30				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H		ASSOCIATED RRCID -> 284927		CAPACITY COMPL. DATE 09/07/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	1	1 19204	2	2	Y	1373	1304	1	5	8	292	
07	18972 X	16915	-0-	-2057	-0-	1	1 1510	9	9								
08	20956 X	18934	-0-	-2022	-0-	1	1 14898	2	2	Y	1832	1560	1	3	8	561	
09	0	19000	-0-	19000	19000	1	1 2015	9	9								
10	0	18073	-0-	18073	37073	74	1 17345	2	2	Y	1365	1568	1	2	8	356	
*11	54659 X	17586	-0-	-37073	-0-	13	4 1502	9	9								
						32	1 17509	2	2	Y	1326	1389	1	3	8	290	
						1459	9										
						16715	2	5	4	Y	1230	991	1	2	8	527	
						1353	9										
						16223	2	1	4	Y	1238	1375	1	1	8	389	
						1362	9										
ELKHEAD 4144				WELL #: A 2H		RRCID -> 285032		COMPL. DATE 04/18/2018				TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543					
06	39600 X	21663	-0-	-17937	-0-	21	1 17933	2	2	Y	3372	3303	0	6	8	297	
07	38006 X	24810	-0-	-13196	-0-	3709	9 25	1	1	Y	3564	3619	0	3	8	239	
08	27487 X	27487	-0-	-0-	-0-	3920	9 23443	2	2	Y	3676	3698	0	5	8	212	
09	0	27640	-0-	27640	27640	23698	2 4	4	4	Y	3580	3553	0	8	8	231	
10	0	29700	-0-	29700	57340	3938	9 25554	2	2	Y	3769	3756	0	2	8	242	
11	0	29894	-0-	29894	87234	2554	2 386	1	1	Y	3525	3464	0	1	8	302	
						3878	9										
KENOSHA 4441				WELL #: B 2H		RRCID -> 285122		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837					
06	29910 X	13359	-0-	-16551	-0-	12	1 10566	2	2	Y	2526	2474	1	9	8	222	
07	24149 X	15108	-0-	-9041	-0-	2	4 2779	9	9								
08	19220 X	16388	-0-	-2832	-0-	15	1 12253	2	2	Y	2582	2628	0	3	8	173	
09	0	17565	-0-	17565	17565	2840	9 13452	2	2	Y	2669	2682	0	6	8	154	
10	0	18491	-0-	18491	36056	14729	2 3	4	4	Y	2575	2554	0	9	8	166	
11	0	21985	-0-	21985	58041	2833	9 15675	2	2	Y	2560	2559	0	3	8	164	
						284	1 18834	2	2	Y	2606	2545	0	2	8	223	
						2867	9										
GAVSTER STATE 32A				WELL #: 2H		RRCID -> 285273		COMPL. DATE 05/16/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177					
06	23250 X	21142	-0-	-2108	-0-	19254	2 2	1888	9	Y	1716	1839	1	5	8	307	
07	24025 X	21550	-0-	-2475	-0-	19725	2 6	4	4	Y	1654	1542	1	1	8	418	
08	21793 X	20081	-0-	-1712	-0-	1819	9 18017	2	1	4	Y	1875	2124	1	2	8	167
09	0	19957	-0-	19957	19957	2063	9 18190	2	1	4	Y	1605	1466	1	4	8	302
10	0	22159	-0-	22159	42116	1766	9 19940	2	1	4	Y	2016	1654	1	5	8	659
11	0	18874	-0-	18874	60990	2218	9 3	1	1	Y	1860	1966	1	3	8	550	
						2046	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDC PERMIAN, INC.														
SUNNYSIDE STATE 2														
WELL #: B 2H RRCID -> 285353														
COMPL. DATE 10/24/2018														
TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	23820 X	17411	-0-	-6409	-0-	16379	2	1032	9	Y	938	901	1	269
07	24614 X	16368	-0-	-8246	-0-	91	1	15277	2	Y	894	920	1	243
08	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	17	4	983	9					
09	0	15861	-0-	15861	15861	10	1	16226	2	Y	926	964	1	203
10	0	14373	-0-	14373	30234	3	4	1019	9					
*11	46907 X	16673	-0-	-30234	-0-	98	1	14824	2	Y	835	839	1	196
						20	4	919	9					
						89	1	13306	2	Y	863	788	1	269
						29	4	949	9					
						10	1	15714	2	Y	855	840	1	283
						8	4	941	9					
SUNNYSIDE STATE 2														
WELL #: A 3H RRCID -> 285452														
COMPL. DATE 10/18/2018														
TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739														
06	27499 X	27499	-0-	-0-	-0-	25849	2	1650	9	Y	1500	1392	1	452
07	28321 X	28321	-0-	-0-	-0-	158	1	26455	2	Y	1520	1561	1	411
08	29338 X	29338	-0-	-0-	-0-	36	4	1672	9					
09	0	27468	-0-	27468	27468	18	1	27612	2	Y	1550	1629	1	330
10	0	28571	-0-	28571	56039	3	4	1705	9					
*11	80278 X	24239	-0-	-56039	-0-	169	1	25452	2	Y	1647	1611	1	362
						35	4	1812	9					
						178	1	26708	2	Y	1502	1384	1	477
						33	4	1652	9					
						15	1	22555	2	Y	1483	1475	1	482
						38	4	1631	9					
LIAM STATE 53-12														
WELL #: C 4H RRCID -> 285528														
COMPL. DATE 04/16/2019														
TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381														
06	88710 X	56338	-0-	-32372	-0-	117	1	55713	2	Y	462	353	1	510
07	61785 X	61785	-0-	-0-	-0-	508	9							
08	66339 X	66339	-0-	-0-	-0-	241	1	60380	2	Y	446	511	1	438
09	0	66500	-0-	66500	66500	673	4	491	9					
10	0	90860	-0-	90860	157360	65893	2	446	9	Y	405	500	1	328
11	0	108580	-0-	108580	265940	66016	2	484	9	Y	440	347	1	404
						90326	2	534	9	Y	485	357	1	523
						141	1	107780	2	Y	599	743	1	372
						659	9							
STINGER 1716														
WELL #: B 1H RRCID -> 286029														
COMPL. DATE 05/06/2019														
TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418														
06	56850 X	56496	-0-	-354	-0-	1797	1	52114	2	Y	2303	2472	0	151
07	58745 X	55385	-0-	-3360	-0-	52	4	2533	9					
08	62806 X	52441	-0-	-10365	-0-	1683	1	50835	2	Y	2498	2493	0	155
09	0	47797	-0-	47797	47797	119	4	2748	9					
10	0	50272	-0-	50272	98069	648	1	49082	2	Y	2419	2373	0	197
11	0	46777	-0-	46777	144846	50	4	2661	9					
						491	1	44877	2	Y	2208	2167	0	233
						2429	9							
						485	1	47075	2	Y	2422	2359	0	291
						48	4	2664	9					
						1006	1	43259	2	Y	2280	2253	0	315
						4	4	2508	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 646832										CNTY: WARD				
WELL #: A 2H					RRCID -> 286336					COMPL. DATE 05/21/2019				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	39690 X	34847	-0-	-4843	-0-	235	1	30141	2	Y	3986	3762	0	491
						86	4	4385	9					
07	41013 X	37568	-0-	-3445	-0-	257	1	32316	2	Y	4134	4353	0	269
						448	4	4547	9					
08	39025 X	39025	-0-	-0-	-0-	251	1	33833	2	Y	4052	3861	0	453
						484	4	4457	9					
09	0	34741	-0-	34741	34741	183	1	30248	2	Y	3788	3995	0	236
						143	4	4167	9					
10	0	34460	-0-	34460	69201	293	1	29848	2	Y	3694	3579	0	343
						256	4	4063	9					
11	0	33847	-0-	33847	103048	752	1	28947	2	Y	3726	3678	0	384
						49	4	4099	9					

YULE 56					WELL #: A 1H					RRCID -> 286389				
										COMPL. DATE 09/14/2018				
06	17820 X	16465	-0-	-1355	-0-	15626	2	3	4	N	760	870	1	277
						836	9							
07	18631 X	218	-0-	-18413	-0-	2	4	216	9	N	196	177	1	296
08	18631 X	106	-0-	-18525	-0-	39	4	67	9	N	61	172	1	185
09	0	101	-0-	101	101	45	4	56	9	N	51			236
10	0	25382	-0-	25382	25483	600	1	23736	2	N	874	176	1	931
						85	4	961	9					
11	0	27670	-0-	27670	53153	26650	2	61	4	N	872	1306	1	496
						959	9							

HORNET STATE 0607 2U					WELL #: B 2H					RRCID -> 286418				
										COMPL. DATE 05/21/2019				
06	3000 N	25990	-0-	22990	54764	340	1	24553	2	Y	921	833	0	111
						84	4	1013	9					
07	83338 X	28574	-0-	-54764	-0-	349	1	26577	2	Y	947	988	0	61
						606	4	1042	9					
08	34947 X	34947	-0-	-0-	-0-	366	1	32205	2	Y	1173	1086	0	129
						1086	4	1290	9					
09	0	33151	-0-	33151	33151	277	1	30619	2	Y	1170	1202	0	72
						968	4	1287	9					
10	0	31840	-0-	31840	64991	456	1	29365	2	Y	1200	1142	0	110
						699	4	1320	9					
11	0	36227	-0-	36227	101218	1220	1	32886	2	Y	1413	1362	0	144
						567	4	1554	9					

STINGER 1716					WELL #: A 2H					RRCID -> 286443				
										COMPL. DATE 06/13/2019				
06	40890 X	31367	-0-	-9523	-0-	1155	1	25155	2	Y	4515	4211	0	296
						90	4	4967	9					
07	42253 X	32917	-0-	-9336	-0-	1217	1	26778	2	Y	4373	4394	0	272
						112	4	4810	9					
08	35748 X	35748	-0-	-0-	-0-	515	1	30188	2	Y	4501	4398	0	366
						94	4	4951	9					
09	0	33082	-0-	33082	33082	400	1	28090	2	Y	4143	4060	0	437
						35	4	4557	9					
10	0	33600	-0-	33600	66682	366	1	28472	2	Y	4129	4062	0	496
						220	4	4542	9					
11	0	37471	-0-	37471	104153	905	1	31622	2	Y	4494	4361	0	621
						1	4	4943	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 5U														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	3147	1	10232	2	Y	3233	3221	0	117
						11	4	3556	9					
07	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	3430	1	10281	2	Y	3357	3374	0	97
						3693	9							
08	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	1781	1	11117	2	Y	3408	3394	0	106
						1	4	3749	9					
09	0	15349	-0-	15349	15349	731	1	10997	2	Y	3292	3274	0	117
						3621	9							
10	0	16123	-0-	16123	31472	761	1	11630	2	Y	3393	3403	0	101
						3732	9							
11	0	15812	-0-	15812	47284	743	1	11639	2	Y	3108	3102	0	103
						11	4	3419	9					
ARGENTINE STATE 7170 4U														
WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838														
06	30458 X	30458	-0-	-0-	-0-	3821	1	21460	2	Y	4698	4668	0	170
						9	4	5168	9					
07	31529 X	31529	-0-	-0-	-0-	4508	1	21609	2	Y	4920	4948	0	142
						5412	9							
08	28240 X	28240	-0-	-0-	-0-	2219	1	20673	2	Y	4861	4842	0	151
						1	4	5347	9					
09	0	20258	-0-	20258	20258	541	1	15556	2	Y	3783	3790	0	134
						4161	9							
10	0	66121	-0-	66121	86379	1560	1	55216	2	Y	8495	8355	0	252
						9345	9							
11	0	55391	-0-	55391	141770	1323	1	46608	2	Y	6782	6794	0	224
						7460	9							
DONALDSON 4-54														
WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516														
06	25230 X	22403	-0-	-2827	-0-	21400	2	2	4	N	910	793	0	399
						1001	9							
07	24831 X	23154	-0-	-1677	-0-	22129	2	1025	9	N	932	874	0	454
08	24831 X	22170	-0-	-2661	-0-	21204	2	966	9	N	878	964	0	366
09	0	20728	-0-	20728	20728	96	1	19724	2	N	825	789	0	398
						908	9							
10	0	20836	-0-	20836	41564	102	1	19738	2	N	893	960	0	328
						14	4	982	9					
11	0	20630	-0-	20630	62194	15	1	19587	2	N	846	882	0	289
						97	4	931	9					
STONEMAN STATE 3927														
WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500														
06	92218 X	92218	-0-	-0-	-0-	1737	1	86600	2	Y	3417	3352	0	233
						122	4	3759	9					
07	93702 X	93702	-0-	-0-	-0-	1564	1	87634	2	Y	3413	3487	0	156
						750	4	3754	9					
08	93093 X	91471	-0-	-1622	-0-	1401	1	86366	2	Y	3337	3201	0	282
						33	4	3671	9					
09	0	83603	-0-	83603	83603	1343	1	78741	2	Y	3136	3179	0	227
						69	4	3450	9					
10	0	94128	-0-	94128	177731	957	1	89541	2	Y	3277	3246	0	249
						25	4	3605	9					
11	0	92135	-0-	92135	269866	1191	1	87010	2	Y	3514	3511	0	245
						69	4	3865	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 2U														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	45039 X	45039	-0-	-0-	-0-	1303	1	36574	2	Y	6508	6513	0	179
						3	4	7159	9					
07	43431 X	23100	-0-	-20331	-0-	511	1	18195	2	Y	3772	3866	0	82
						245	4	4149	9					
08	35774 X	16499	-0-	-19275	-0-	247	1	12786	2	Y	3150	3166	0	57
						1	4	3465	9					
09	0	14827	-0-	14827	14827	187	1	10592	2	Y	3137	3116	0	68
						597	4	3451	9					
10	0	17551	-0-	17551	32378	260	1	13164	2	Y	3447	3433	0	74
						335	4	3792	9					
11	0	18019	-0-	18019	50397	393	1	13459	2	Y	3070	3037	0	101
						790	4	3377	9					
STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	1	0	-0-
09	0	28	-0-	28	28	18	1	1	4	Y	8	6	0	-0-
						9	9							
10	0	3243	-0-	3243	3271	216	1	2731	2	Y	241	207	0	17
						31	4	265	9					
11	0	9749	-0-	9749	13020	326	1	7921	2	Y	1196	1115	0	82
						186	4	1316	9					
BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643														
06	82320 X	31713	-0-	-50607	-0-	1050	1	29442	2	Y	1108	1156	0	30
						2	4	1219	9					
07	84506 X	40877	-0-	-43629	-0-	744	1	38399	2	Y	1557	1547	0	34
						21	4	1713	9					
08	76973 X	30619	-0-	-46354	-0-	309	1	28558	2	Y	1593	1586	0	29
						1752	9							
09	0	42427	-0-	42427	42427	300	1	39531	2	Y	2292	2256	0	49
						75	4	2521	9					
10	0	49081	-0-	49081	91508	398	1	45898	2	Y	2532	2508	0	54
						2785	9							
11	0	55215	-0-	55215	146723	666	1	51528	2	Y	2735	2684	0	90
						12	4	3009	9					
BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373														
06	47550 X	8298	-0-	-39252	-0-	253	1	6233	2	Y	1458	1481	0	40
						208	4	1604	9					
07	49135 X	27999	-0-	-21136	-0-	573	1	21972	2	Y	4917	4843	0	107
						45	4	5409	9					
08	41509 X	7623	-0-	-33886	-0-	139	1	4921	2	Y	2329	2386	0	42
						1	4	2562	9					
09	0	6908	-0-	6908	6908	124	1	3827	2	Y	2537	2512	0	55
						166	4	2791	9					
10	0	9304	-0-	9304	16212	178	1	6266	2	Y	2600	2585	0	56
						2860	9							
11	0	12328	-0-	12328	28540	304	1	9078	2	Y	2515	2476	0	82
						179	4	2767	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 1U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 287143	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH 10539	PERF.10891	- 20886			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	27600 X	22306	-0-	-5294	-0-	7 1 2727 9	19572 2	Y	2479	2466 0	6 8	397	
07	28520 X	22172	-0-	-6348	-0-	144 1 2540 9	19488 2	Y	2309	2315 0	3 8	388	
08	23653 X	20903	-0-	-2750	-0-	18508 2	2395 9	Y	2177	2229 0	5 8	331	
09	0	17848	-0-	17848	17848	15788 2	2060 9	Y	1873	1880 0	4 8	320	
10	0	20745	-0-	20745	38593	700 1 2479 9	17566 2	Y	2254	2187 0	3 8	384	
11	0	23018	-0-	23018	61611	141 1 2960 9	19917 2	Y	2691	2699 0	3 8	373	
WINDY MOUNTAIN 7879 2U				WELL #: B 2H	RRCID -> 287156	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH 10496	PERF.11020	- 20699			
06	28770 X	12053	-0-	-16717	-0-	4 1 1933 9	10116 2	Y	1757	1807 0	5 8	281	
07	29729 X	11921	-0-	-17808	-0-	73 1 2000 9	9848 2	Y	1818	1791 0	2 8	306	
08	23591 X	9791	-0-	-13800	-0-	8021 2	1770 9	Y	1609	1665 0	5 8	245	
09	0	11469	-0-	11469	11469	9403 2	2066 9	Y	1878	1797 0	5 8	321	
10	0	11153	-0-	11153	22622	350 1 2034 9	8769 2	Y	1849	1853 0	1 8	316	
11	0	14765	-0-	14765	37387	86 1 2474 9	12205 2	Y	2249	2251 0	2 8	312	
BUCKSKIN STATE 1003 1U				WELL #: B 1H	RRCID -> 287202	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL	DEPTH 10313	PERF.10497	- 20498			
06	81210 X	58031	-0-	-23179	-0-	1739 1 34 4	52773 2	Y	3168	3199 0	21 8	87	
07	73811 X	46823	-0-	-26988	-0-	816 1 2718 9	43289 2	Y	2471	2497 0	7 8	54	
08	67952 X	47327	-0-	-20625	-0-	439 1 3016 9	43872 2	Y	2742	2733 0	13 8	50	
09	0	49462	-0-	49462	49462	331 1 77 4	46049 2	Y	2732	2709 0	14 8	59	
10	0	57134	-0-	57134	106596	444 1 3267 9	53423 2	Y	2970	2954 0	11 8	64	
11	0	57632	-0-	57632	164228	685 1 3407 9	53540 2	Y	3097	3049 0	10 8	102	
GRIZZLY NORTH 7673B				WELL #: B 2H	RRCID -> 287595	COMPL. DATE 03/04/2019	TOTAL	DEPTH 10679	PERF.11089	- 21518			
06	19920 X	17601	-0-	-2319	-0-	4862 1 5 4	10512 2	Y	2020	1991 0	9 8	73	
07	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	4779 1 1 4	15687 2	Y	2398	2399 0	3 8	69	
08	29553 X	29553	-0-	-0-	-0-	2662 1 10 4	23815 2	Y	2787	2761 0	9 8	86	
09	0	19059	-0-	19059	19059	962 1 2 4	15910 2	Y	1986	1994 0	8 8	70	
*10	54020 X	34961	-0-	-19059	-0-	1448 1 3663 9	29850 2	Y	3330	3290 0	11 8	99	
11	0	15585	-0-	15585	15585	876 1 80 4	12872 2	Y	1597	1639 0	4 8	53	
JAYMAC 56-7				WELL #: 1H	RRCID -> 288382	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL	DEPTH 10021	PERF.10230	- 14392			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY WEST 77														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	7230 X	2278	-0-	-4952	-0-	1001	1	408	2	Y	743	740	0	10
07	7471 X	1566	-0-	-5905	-0-	52	4	817	9	Y	295	300	0	5
08	5177 X	1072	-0-	-4105	-0-	859	1	345	2	Y	231	233	0	3
09	0	1368	-0-	1368	1368	37	4	325	9	Y	281	278	0	4
10	0	976	-0-	976	2344	762	1	56	2	Y	250	252	0	2
11	0	2007	-0-	2007	4351	254	9	309	9	Y	497	493	0	6
						739	1	285	2	Y				
						35	4	54	2	Y				
						595	1	275	9	Y				
						52	4	715	2	Y				
						702	1	547	9	Y				
						43	4							
TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457														
06	2580 X	1787	-0-	-793	-0-	1284	2	2	4	N	455	517	1	296
07	2666 X	1499	-0-	-1167	-0-	501	9			N	491	336	1	451
08	2604 X	1173	-0-	-1431	-0-	957	2	2	4	N	438	523	1	366
09	0	1925	-0-	1925	1925	540	9	679	2	N	501	520	1	345
10	0	2878	-0-	2878	4803	11	1	482	9	N	553	346	1	552
11	0	3819	-0-	3819	8622	1	4	3	4	N	547	720	1	379
						1371	2							
						551	9							
						2266	2	4	4	N				
						608	9							
						3191	2	26	4	N				
						602	9							
SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809														
06	19680 X	15929	-0-	-3751	-0-	3757	1	9416	2	Y	2501	2483	1	90
07	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	5	4	2751	9	Y	2430	2447	0	70
08	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	4053	1	14463	2	Y	1970	1974	0	61
09	0	8013	-0-	8013	8013	2673	9	11587	2	Y	1150	1164	0	41
10	0	14415	-0-	14415	22428	1726	1	2167	9	Y	2045	2023	0	61
11	0	8760	-0-	8760	31188	13	4	6310	2	Y	1141	1163	0	38
						438	1							
						1265	9							
						752	1	2250	9	Y				
						15	4	6890	2	Y				
						606	1	1255	9	Y				
						9	4							
GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164														
06	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	1687	1	4912	2	Y	1299	1296	0	18
07	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	83	4	1429	9	Y	1382	1378	0	22
08	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	1721	1	5480	2	Y	1374	1377	0	18
09	0	3420	-0-	3420	3420	64	4	1520	9	Y	613	622	0	8
10	0	2953	-0-	2953	6373	2037	1	5576	2	Y	550	552	0	5
11	0	5822	-0-	5822	12195	1	4	1511	9	Y	1130	1122	0	13
						944	1	1760	2	Y				
						42	4	674	9	Y				
						676	1	1622	2	Y				
						50	4	605	9	Y				
						993	1	3524	2	Y				
						62	4	1243	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 1U															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	3113	1	9937	2	Y	2264	2251	1	5 8	82
						50	4	2490	9						
07	24083 X	24083	-0-	-0-	-0-	4462	1	16782	2	Y	2506	2513	0	3 8	72
						82	4	2757	9						
08	16151 X	13980	-0-	-2171	-0-	1730	1	9830	2	Y	2158	2158	0	5 8	67
						46	4	2374	9						
09	0	14179	-0-	14179	14179	776	1	10995	2	Y	2163	2151	0	2 8	77
						29	4	2379	9						
10	0	19914	-0-	19914	34093	909	1	16255	2	Y	2481	2484	0		74
						21	4	2729	9						
11	0	18160	-0-	18160	52253	841	1	14824	2	Y	2268	2266	0	1 8	75
						2495	9								
ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133															
06	58050 X	42719	-0-	-15331	-0-	92	1	37526	2	Y	4584	4640	0	7 8	186
						59	4	5042	9						
07	57381 X	44882	-0-	-12499	-0-	271	1	39469	2	Y	4583	4576	0	3 8	190
						101	4	5041	9						
08	43710 X	43550	-0-	-160	-0-	70	1	38584	2	Y	4446	4469	0	5 8	162
						5	4	4891	9						
09	0	41974	-0-	41974	41974	72	1	36946	2	Y	4505	4513	0	15 8	139
						4956	9								
10	0	42486	-0-	42486	84460	73	1	37437	2	Y	4524	4440	0	8 8	215
						4976	9								
11	0	41990	-0-	41990	126450	72	1	37101	2	Y	4359	4304	0	5 8	265
						22	4	4795	9						
ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732															
06	31080 X	21203	-0-	-9877	-0-	57	1	18093	2	Y	2745	2777	0	7 8	111
						33	4	3020	9						
07	30132 X	21384	-0-	-8748	-0-	132	1	18279	2	Y	2648	2646	0	3 8	110
						60	4	2913	9						
08	23631 X	23631	-0-	-0-	-0-	44	1	20567	2	Y	2743	2748	0	5 8	100
						3	4	3017	9						
09	0	28007	-0-	28007	28007	54	1	24353	2	Y	3273	3262	0	10 8	101
						3600	9								
10	0	29075	-0-	29075	57082	56	1	25356	2	Y	3330	3267	0	6 8	158
						3663	9								
11	0	26392	-0-	26392	83474	52	1	22851	2	Y	3157	3120	0	3 8	192
						16	4	3473	9						
ELKHEAD 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430															
06	27360 X	24519	-0-	-2841	-0-	62	1	21752	2	Y	2419	2472	0	5 8	98
						44	4	2661	9						
07	28272 X	23409	-0-	-4863	-0-	149	1	20729	2	Y	2203	2209	0	1 8	91
						108	4	2423	9						
08	29853 X	24851	-0-	-5002	-0-	48	1	22270	2	Y	2300	2302	0	5 8	84
						3	4	2530	9						
09	0	25369	-0-	25369	25369	53	1	22691	2	Y	2386	2391	0	5 8	74
						2625	9								
10	0	26395	-0-	26395	51764	54	1	23645	2	Y	2451	2406	0	2 8	117
						2696	9								
11	0	25726	-0-	25726	77490	52	1	23032	2	Y	2387	2358	0	1 8	145
						16	4	2626	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 646832															
WELL #: B 8H				RRCID -> 289906				COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	44160 X	22648	-0-	-21512	-0-	54 1	19784 2	Y	2526	2476 0	14 8	102			
						31 4	2779 9								
07	43896 X	24781	-0-	-19115	-0-	153 1	21545 2	Y	2759	2744 0	3 8	114			
						48 4	3035 9								
08	33072 X	33072	-0-	-0-	-0-	55 1	29442 2	Y	3247	3231 0	12 8	118			
						3 4	3572 9								
09	0	35362	-0-	35362	35362	66 1	32311 2	Y	2714	2735 0	14 8	83			
						2985 9									
10	0	36497	-0-	36497	71859	66 1	33367 2	Y	2785	2730 0	6 8	132			
						3064 9									
11	0	33209	-0-	33209	105068	62 1	30530 2	Y	2361	2345 0	4 8	144			
						20 4	2597 9								
ELKHEAD 4144															
WELL #: A 5H				RRCID -> 289907				COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244			
06	48000 X	19683	-0-	-28317	-0-	52 1	16777 2	Y	2564	2564 0	5 8	104			
						34 4	2820 9								
07	19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	123 1	16795 2	Y	2503	2502 0	1 8	104			
						76 4	2753 9								
08	23541 X	23541	-0-	-0-	-0-	45 1	20656 2	Y	2578	2584 0	4 8	94			
						4 4	2836 9								
09	0	27530	-0-	27530	27530	54 1	24164 2	Y	3011	3007 0	5 8	93			
						3312 9									
10	0	29350	-0-	29350	56880	57 1	25947 2	Y	3042	2989 0	1 8	145			
						3346 9									
11	0	27173	-0-	27173	84053	52 1	24121 2	Y	2712	2691 0	1 8	165			
						17 4	2983 9								
ELKHEAD 4144															
WELL #: S 3H				RRCID -> 289928				COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539			
06	31770 X	13263	-0-	-18507	-0-	36 1	10186 2	Y	2746	2791 0	7 8	111			
						20 4	3021 9								
07	24180 X	13088	-0-	-11092	-0-	77 1	10102 2	Y	2596	2596 0	3 8	108			
						53 4	2856 9								
08	13950 X	13668	-0-	-282	-0-	26 1	10744 2	Y	2633	2640 0	5 8	96			
						2 4	2896 9								
09	0	15065	-0-	15065	15065	31 1	11684 2	Y	3045	3037 0	10 8	94			
						3350 9									
10	0	15971	-0-	15971	31036	35 1	12511 2	Y	3114	3058 0	2 8	148			
						3425 9									
11	0	14907	-0-	14907	45943	33 1	11563 2	Y	3000	2962 0	3 8	183			
						11 4	3300 9								
TINMAN 8180 5U															
WELL #: B 5H				RRCID -> 290128				COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662			
06	20310 X	13823	-0-	-6487	-0-	565 1	10926 2	Y	1822	1818 0	3 8	96			
						328 4	2004 9								
07	20987 X	14694	-0-	-6293	-0-	400 1	12225 2	Y	1838	1856 0		78			
						47 4	2022 9								
08	14167 X	6312	-0-	-7855	-0-	37 1	4634 2	Y	1487	1508 0		57			
						5 4	1636 9								
09	0	12096	-0-	12096	12096	66 1	10397 2	Y	1483	1471 0	2 8	67			
						2 4	1631 9								
10	0	10355	-0-	10355	22451	26 1	8340 2	Y	1704	1708 0		63			
						115 4	1874 9								
11	0	18212	-0-	18212	40663	155 1	15357 2	Y	1787	1760 0		90			
						734 4	1966 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 4U															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
06	37830 X	25902	-0-	-	-11928	-0-	1122 1	21118 1 4	2 3661 9	Y	3328	3210 0	9 8				325												
07	39091 X	11845	-0-	-	-27246	-0-	425 1	9919 1 4	2 1500 9	Y	1364	1596 0	1 8				92												
08	21948 X	6128	-0-	-	-15820	-0-	225 1	4756 2 4	2 1145 9	Y	1041	1047 0	5 8				81												
09	0	20309	-0-	-	20309	20309	598 1	16222 34 4	2 3455 9	Y	3141	3014 0	12 8				196												
10	0	19899	-0-	-	19899	40208	953 1	16142 171 4	2 2633 9	Y	2394	2417 0	6 8				167												
11	0	16028	-0-	-	16028	56236	1265 1	12498 19 4	2 2246 9	Y	2042	2055 0	4 8				150												
TINMAN 8180 6U																													
WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916																													
06	56520 X	13510	-0-	-	-43010	-0-	552 1	10944 242 4	2 1772 9	Y	1611	1598 0	5 8				85												
07	46717 X	14443	-0-	-	-32274	-0-	386 1	12192 41 4	2 1824 9	Y	1658	1672 0					71												
08	13752 X	13752	-0-	-	-0-	-0-	50 1	11966 5 4	2 1731 9	Y	1574	1584 0	1 8				60												
09	0	11922	-0-	-	11922	11922	70 1	10247 53 4	2 1552 9	Y	1411	1405 0	2 8				64												
10	0	13617	-0-	-	13617	25539	28 1	11691 103 4	2 1795 9	Y	1632	1636 0					60												
11	0	11714	-0-	-	11714	37253	118 1	9900 304 4	2 1392 9	Y	1265	1261 0					64												
TINMAN 8180 8U																													
WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452																													
06	17580 X	17149	-0-	-	-431	-0-	627 1	14213 296 4	2 2013 9	Y	1830	1823 0					97												
07	18166 X	15943	-0-	-	-2223	-0-	418 1	13542 45 4	2 1938 9	Y	1762	1784 0					75												
08	16616 X	16222	-0-	-	-394	-0-	53 1	14418 5 4	2 1746 9	Y	1587	1602 0					60												
09	0	13109	-0-	-	13109	13109	75 1	11457 49 4	2 1528 9	Y	1389	1386 0					63												
10	0	17147	-0-	-	17147	30256	32 1	15200 99 4	2 1816 9	Y	1651	1653 0					61												
11	0	10029	-0-	-	10029	40285	118 1	8201 421 4	2 1289 9	Y	1172	1174 0					59												
BUCKSKIN STATE 1003 6U																													
WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A																													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-												
07	14B2 EXT	29931	-0-	-	29931	29931	288 1	21907 259 4	2 7477 9	Y	6797	6698 0	3 8				96												
08	14B2 EXT	107210	-0-	-	107210	137141	3 1	90676 93 4	2 16438 9	Y	14944	14866 0	19 8				155												
09	14B2 EXT	123744	-0-	-	123744	260885	103279 2	745 9	4 19720 9	Y	17927	17852 0	25 8				205												
10	14B2 EXT	120896	-0-	-	120896	381781	102201 2	501 9	4 18194 9	Y	16540	16539 0	29 8				177												
11	14B2 EXT	102499	-0-	-	102499	484280	6 1	87147 429 4	2 14917 9	Y	13561	13537 0	22 8				179												

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 8U															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 8H															ASSOCIATED RRCID -> 290755															CAPACITY COMPL. DATE 04/21/2021															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A																																				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																																																																															
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
06	14B2	EXT	232414	-0-		232414	236153		4130	1	204676	2	Y	21314	21415	0	42	8	332																																																																													
07	14B2	EXT	211837	-0-		211837	447990		163	4	23445	9																																																																																				
08	14B2	EXT	186239	-0-		186239	634229		2549	1	188759	2	Y	16712	16795	0	13	8	236																																																																													
09	14B2	EXT	176549	-0-		176549	810778		2146	4	18383	9																																																																																				
10	14B2	EXT	189311	-0-		189311	1000089		6	1	170115	2	Y	14511	14570	0	26	8	151																																																																													
11	14B2	EXT	165278	-0-		165278	1165367		156	4	15962	9																																																																																				
									161080	2	1044	4	Y	13114	13081	0	34	8	150																																																																													
									14425	9																																																																																						
									173732	2	775	4	Y	13458	13422	0	42	8	144																																																																													
									14804	9																																																																																						
									10	1	152541	2	Y	10993	10960	0	32	8	145																																																																													
									635	4	12092	9																																																																																				
BUCKSKIN STATE 1003 5U																						WELL #: A 5H															RRCID -> 290839															COMPL. DATE 06/02/2022															TOTAL DEPTH 9942															PERF.10061 - 20145														
06	14B2	EXT	80451	-0-		80451	80451		1855	1	61528	2	Y	15516	14929	0	164	8	423																																																																													
07	14B2	EXT	102332	-0-		102332	182783		17068	9																																																																																						
08	14B2	EXT	122637	-0-		122637	305420		1332	1	80965	2	Y	18214	18229	0	11	8	397																																																																													
09	14B2	EXT	118196	-0-		118196	423616		20035	9																																																																																						
10	14B2	EXT	133890	-0-		133890	557506		889	1	99124	2	Y	20567	20566	0	25	8	373																																																																													
*11	669519	X	112013	-0-		-557506	-0-		22624	9																																																																																						
									633	1	96752	2	Y	18919	18855	0	28	8	409																																																																													
									20811	9																																																																																						
									840	1	111266	2	Y	19804	19748	0	37	8	428																																																																													
									21784	9																																																																																						
									1141	1	92499	2	Y	16703	16553	0	29	8	549																																																																													
									18373	9																																																																																						
BUCKSKIN STATE 1003 7U																						WELL #: A 7H															RRCID -> 290875															COMPL. DATE 04/07/2021															TOTAL DEPTH 9961															PERF. N/A														
06	14B2	EXT	168177	-0-		168177	170612		2672	1	132380	2	Y	30019	29998	0	50	8	467																																																																													
07	14B2	EXT	153066	-0-		153066	323678		104	4	33021	9																																																																																				
08	14B2	EXT	137915	-0-		137915	461593		1651	1	121374	2	Y	26516	26595	0	14	8	374																																																																													
09	14B2	EXT	127401	-0-		127401	588994		873	4	29168	9																																																																																				
10	14B2	EXT	132495	-0-		132495	721489		4	1	107898	2	Y	27190	27256	0	26	8	282																																																																													
11	14B2	EXT	113498	-0-		113498	834987		104	4	29909	9																																																																																				
									99343	2	673	4	Y	24895	24858	0	34	8	285																																																																													
									27385	9																																																																																						
									104574	2	508	4	Y	24921	24897	0	42	8	267																																																																													
									27413	9																																																																																						
									7	1	90480	2	Y	20517	20482	0	31	8	271																																																																													
									442	4	22569	9																																																																																				
STONEMAN STATE 3927																						WELL #: B 4H															RRCID -> 290992															COMPL. DATE 06/28/2021															TOTAL DEPTH 9777															PERF.10012 - 22424														
06	148140	X	112317	-0-		-35823	-0-		2122	1	104771	2	Y	4820	4737	0	11	8	329																																																																													
07	140182	X	111317	-0-		-28865	-0-		122	4	5302	9																																																																																				
08	115940	X	105062	-0-		-10878	-0-		1875	1	103048	2	Y	4631	4746	0	3	8	211																																																																													
09	0	99655	-0-			99655	99655		1300	4	5094	9																																																																																				
10	0	99746	-0-			99746	199401		1644	1	98619	2	Y	4334	4170	0	9	8	366																																																																													
11	0	93394	-0-			93394	292795		32	4	4767	9																																																																																				
									1634	1	93458	2	Y	4071	4130	0	12	8	295																																																																													
									85	4	4478	9																																																																																				
									1050	1	94022	2	Y	4219	4184	0	9	8	321																																																																													
									33	4	4641	9																																																																																				
									1202	1	87737	2	Y	4020	4054	0	7	8	280																																																																													
									33	4	4422	9																																																																																				

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY SOUTH 7673														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	23520 X	11743	-0-	-11777	-0-	1844	1	7751	2	Y	1869	1868	0	25
07	24304 X	14317	-0-	-9987	-0-	92	4	2056	9					
08	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	1966	1	9860	2	Y	2198	2188	0	35
09	0	13091	-0-	13091	13091	73	4	2418	9					
10	0	13259	-0-	13259	26350	2570	1	10637	2	Y	2200	2201	0	29
11	0	12802	-0-	12802	39152	1	4	2420	9					
						1941	1	8858	2	Y	1996	1990	0	27
						96	4	2196	9					
						1558	1	9275	2	Y	2079	2084	0	19
						139	4	2287	9					
						1591	1	9011	2	Y	1913	1909	0	21
						96	4	2104	9					
GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425														
06	39690 X	18956	-0-	-20734	-0-	2008	1	13146	2	Y	3329	3336	0	45
07	41013 X	29245	-0-	-11768	-0-	140	4	3662	9					
08	30266 X	30266	-0-	-0-	-0-	2748	1	20996	2	Y	4905	4866	0	78
09	0	26309	-0-	26309	26309	105	4	5396	9					
10	0	30053	-0-	30053	56362	3312	1	21594	2	Y	4871	4871	0	65
11	0	23410	-0-	23410	79772	2	4	5358	9					
						2635	1	18896	2	Y	4224	4215	0	57
						132	4	4646	9					
						2302	1	22382	2	Y	4693	4702	0	42
						207	4	5162	9					
						1748	1	17251	2	Y	3945	3940	0	44
						71	4	4340	9					
BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144														
06	62040 X	43941	-0-	-18099	-0-	86	1	34776	2	Y	8236	8220	0	209
07	56637 X	39258	-0-	-17379	-0-	19	4	9060	9					
08	44961 X	44961	-0-	-0-	-0-	31438	2	32	4	Y	7080	7089	0	197
09	0	41386	-0-	41386	41386	7788	9							
10	0	42290	-0-	42290	83676	94	1	36173	2	Y	7893	7923	0	161
11	0	34994	-0-	34994	118670	12	4	8682	9					
						33258	2	8128	9	Y	7389	7319	0	223
						518	1	33252	2	Y	7227	7246	0	196
						570	4	7950	9					
						80	1	27974	2	Y	6309	6338	0	162
						6940	9							
BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433														
06	57418 X	57418	-0-	-0-	-0-	122	1	49234	2	Y	7308	7282	0	185
07	54312 X	48276	-0-	-6036	-0-	23	4	8039	9					
08	46206 X	46206	-0-	-0-	-0-	41241	2	29	4	Y	6369	6374	0	177
09	0	48211	-0-	48211	48211	7006	9							
10	0	39240	-0-	39240	87451	103	1	39454	2	Y	6032	6081	0	123
11	0	31459	-0-	31459	118910	14	4	6635	9					
						41379	2	6832	9	Y	6211	6139	0	187
						488	1	31318	2	Y	6260	6269	0	170
						548	4	6886	9					
						72	1	25349	2	Y	5489	5513	0	141
						6038	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUZZARD NORTH 6972														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 646832										CNTY: WARD				
WELL #: B 2H					RRCID -> 291817					COMPL. DATE 06/17/2021				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	31380 X	24916	-0-	-6464	-0-	44	1	17763	2	Y	6453	6415	0	163
						11	4	7098	9					
07	31155 X	12641	-0-	-18514	-0-	8521	2	16	4	Y	3731	3785	0	104
						4104	9							
08	23653 X	12260	-0-	-11393	-0-	19	1	7425	2	Y	4373	4369	0	89
						6	4	4810	9					
09	0	11108	-0-	11108	11108	6800	2	4308	9	Y	3916	3864	0	118
10	0	60650	-0-	60650	71758	783	1	50278	2	Y	8132	7997	0	220
						644	4	8945	9					
11	0	70544	-0-	70544	142302	176	1	61988	2	Y	7615	7612	0	194
						3	4	8377	9					

ARGENTINE STATE 7170 14U					WELL #: A 14H					RRCID -> 291880				
										COMPL. DATE 03/10/2022				
06	SHUT IN	91938	-0-	91938	426945	355	1	74007	2	Y	15977	16012	0	254
						1	4	17575	9					
07	507883 X	80938	-0-	-426945	-0-	770	1	64827	2	Y	13946	13887	0	306
						15341	9							
08	121024 X	71175	-0-	-49849	-0-	450	1	57420	2	Y	12095	12165	0	222
						13305	9							
09	0	61739	-0-	61739	61739	21	1	50201	2	Y	10470	10462	0	215
						11517	9							
10	0	65126	-0-	65126	126865	84	1	53477	2	Y	10514	10456	0	260
						11565	9							
11	0	59724	-0-	59724	186589	446	1	48959	2	Y	9381	9416	0	214
						10319	9							

GRIZZLY NORTH 7673					WELL #: B 4H					RRCID -> 291903				
										COMPL. DATE 05/17/2021				
06	25980 X	18973	-0-	-7007	-0-	15801	2	124	4	Y	2771	2762	0	64
						3048	9							
07	26846 X	7055	-0-	-19791	-0-	95	1	5263	2	Y	1540	1572	0	32
						3	4	1694	9					
08	26133 X	19860	-0-	-6273	-0-	23	1	16787	2	Y	2765	2746	0	51
						8	4	3042	9					
09	0	24334	-0-	24334	24334	21257	2	3077	9	Y	2797	2794	0	54
10	0	24022	-0-	24022	48356	21038	2	8	4	Y	2705	2678	0	79
						2976	9							
11	0	20453	-0-	20453	68809	17751	2	6	4	Y	2451	2464	0	65
						2696	9							

GRIZZLY NORTH 7673					WELL #: B 6H					RRCID -> 291904				
										COMPL. DATE 05/17/2021				
06	29310 X	24716	-0-	-4594	-0-	21494	2	150	4	Y	2793	2777	0	64
						3072	9							
07	28458 X	19066	-0-	-9392	-0-	296	1	16370	2	Y	2177	2196	0	45
						5	4	2395	9					
08	28427 X	22174	-0-	-6253	-0-	27	1	19333	2	Y	2551	2549	0	47
						8	4	2806	9					
09	0	19368	-0-	19368	19368	16937	2	2431	9	Y	2210	2214	0	43
10	0	18852	-0-	18852	38220	16484	2	6	4	Y	2147	2122	0	62
						2362	9							
11	0	16858	-0-	16858	55078	14710	2	4	4	Y	1949	1955	0	52
						2144	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 646832															CNTY: WARD														
															WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
06	19650 X	16295	-0-	-3355	-0-		12906 2	3266 9	123	4	Y	2969	2958	0			68																											
07	20088 X	15168	-0-	-4920	-0-		217 1	7 4	12001 2	2943 9	Y	2675	2688	0			55																											
08	21733 X	21733	-0-	-0-	-0-		25 1	9 4	17964 2	3735 9	Y	3395	3386	0	1	8	63																											
09	0	19154	-0-	19154	19154		15845 2	3309 9	3008		Y	3008	3010	0	2	8	59																											
10	0	17823	-0-	17823	36977		14648 2	7 4	2880		Y	2880	2855	0			84																											
11	0	16425	-0-	16425	53402		3168 9																																					
							13554 2	2866 9	5	4	Y	2605	2620	0			69																											
GRIZZLY NORTH 7673															WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797																													
06	25830 X	15224	-0-	-10606	-0-		11493 2	3610 9	121	4	Y	3282	3271	0	4	8	75																											
07	25079 X	11955	-0-	-13124	-0-		154 1	3279 9	8522	2	Y	2981	2994	0	1	8	61																											
08	24118 X	13022	-0-	-11096	-0-		13 1	6 4	9178 2	3825 9	Y	3477	3472	0	2	8	64																											
09	0	13132	-0-	13132	13132		9468 2	3664 9	3331		Y	3331	3328	0	2	8	65																											
10	0	11835	-0-	11835	24967		8201 2	3629 9	5	4	Y	3299	3267	0	1	8	96																											
11	0	9783	-0-	9783	34750		6588 2	3191 9	4	4	Y	2901	2919	0	1	8	77																											
GRIZZLY NORTH 7673															WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699																													
06	21450 X	18159	-0-	-3291	-0-		13601 2	4444 9	114	4	Y	4040	4015	0	5	8	93																											
07	20491 X	13138	-0-	-7353	-0-		175 1	1 4	9669 2	3293 9	Y	2994	3024	0	1	8	62																											
08	20491 X	14262	-0-	-6229	-0-		14 1	7 4	10477 2	3764 9	Y	3422	3417	0	4	8	63																											
09	0	12434	-0-	12434	12434		9077 2	3357 9	3052		Y	3052	3052	0	4	8	59																											
10	0	12600	-0-	12600	25034		9242 2	3353 9	5	4	Y	3048	3017	0	1	8	89																											
11	0	12137	-0-	12137	37171		8823 2	3309 9	5	4	Y	3008	3016	0	1	8	80																											
ARGENTINE STATE 7170 15U															WELL #: B 15H RRCID -> 291923 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11046 - 21412																													
06	SHUT IN	52249	-0-	52249		334974	192 1	12026 9	40031	2	Y	10933	11025	0	19	8	174																											
07	397690 X	62716	-0-	-334974	-0-		628 1	13642 9	48446	2	Y	12402	12295	0	9	8	272																											
08	73563 X	56239	-0-	-17324	-0-		367 1	12079 9	43793	2	Y	10981	11036	0	15	8	202																											
09	0	47591	-0-	47591	47591		17 1	10322 9	37252	2	Y	9384	9376	0	17	8	193																											
10	0	50916	-0-	50916	98507		68 1	10503 9	40345	2	Y	9548	9489	0	16	8	236																											
11	0	44938	-0-	44938	143445		359 1	9313 9	35266	2	Y	8466	8496	0	13	8	193																											

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
					RRCID -> 291926	COMPL. DATE 04/08/2022	TOTAL	DEPTH 10935	PERF.12170	- 25144							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	SHUT IN	160530	-0-	160530	498537	573 22099	1 9	137858	2	Y	20090	20072	0	56	8	294	
07	SHUT IN	146889	-0-	146889	645426	549 19580	1 9	126760	2	Y	17800	17698	0	18	8	378	
08	SHUT IN	134118	-0-	134118	779544	437 17054	1 9	116627	2	Y	15504	15478	0	36	8	368	
09	913048 X	133504	-0-	-779544	-0-	343 16048	1 9	117113	2	Y	14589	14588	0	48	8	321	
10	0	131763	-0-	131763	131763	381 15305	1 9	116077	2	Y	13914	13344	0	39	8	852	
11	0	113229	-0-	113229	244992	434 12906	1 9	99889	2	Y	11733	12254	0	29	8	302	
KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U					WELL #: A 1H	RRCID -> 291934	COMPL. DATE 04/08/2022	TOTAL	DEPTH 10375	PERF.11679	- 24597						
06	SHUT IN	135196	-0-	135196	435996	457 24746	1 9	109993	2	Y	22496	22497	0	29	8	329	
07	SHUT IN	123694	-0-	123694	559690	451 22147	1 9	101096	2	Y	20134	20025	0	10	8	428	
08	SHUT IN	110791	-0-	110791	670481	361 19136	1 9	91294	2	Y	17396	17391	0	19	8	414	
09	778935 X	108454	-0-	-670481	-0-	281 17491	1 9	90682	2	Y	15901	15939	0	25	8	351	
10	0	106404	-0-	106404	106404	308 16724	1 9	89372	2	Y	15204	14603	0	20	8	932	
11	0	93937	-0-	93937	200341	362 14377	1 9	79198	2	Y	13070	13649	0	16	8	337	
GRIZZLY NORTH 7673					WELL #: A 5H	RRCID -> 291947	COMPL. DATE 05/17/2021	TOTAL	DEPTH 10420	PERF.10406	- 16797						
06	38010 X	31516	-0-	-6494	-0-	25007 6365	2 9	144	4	Y	5786	5755	0				133
07	39277 X	26240	-0-	-13037	-0-	376 7	1 4	20747	2	Y	4645	4681	0	1	8	96	
08	34875 X	31015	-0-	-3860	-0-	34 10	1 4	24727	2	Y	5676	5662	0	5	8	105	
09	0	28494	-0-	28494	28494	22992	2	5502	9	Y	5002	5004	0	6	8	97	
10	0	28338	-0-	28338	56832	23004 5326	2 9	8	4	Y	4842	4796	0	2	8	141	
11	0	26333	-0-	26333	83165	21512 4814	2 9	7	4	Y	4376	4399	0	1	8	117	
BUZZARD NORTH 6972					WELL #: S 3H	RRCID -> 292126	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL	DEPTH 10172	PERF.10251	- 19648						
06	42990 X	32991	-0-	-9999	-0-	65 15	1 4	26426	2	Y	5895	5885	0				150
07	41478 X	22998	-0-	-18480	-0-	17935 5042	2 9	21	4	Y	4584	4605	0	2	8	127	
08	41478 X	21575	-0-	-19903	-0-	43 8	1 4	16476	2	Y	4589	4618	0	5	8	93	
09	0	20088	-0-	20088	20088	15796	2	4292	9	Y	3902	3869	0	8	8	118	
10	0	29910	-0-	29910	49998	360 487	1 4	23111	2	Y	5411	5373	0	9	8	147	
11	0	28113	-0-	28113	78111	65 2	1 4	22789	2	Y	4779	4798	0	6	8	122	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 18U															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: A 18H RRCID -> 292141 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	93192	-0-	93192	584450		355 1	73961 2	1 4	Y	17159	17290 0	14 8	273	
07	670982 X	86532	-0-	-584450	-0-		825 1	68704 2	17003 9	Y	15457	15387 0	4 8	339	
08	238235 X	76532	-0-	-161703	-0-		470 1	61197 2	14865 9	Y	13514	13595 0	10 8	248	
09	0	66032	-0-	66032	66032		22 1	53202 2	12808 9	Y	11644	11641 0	12 8	239	
10	0	67276	-0-	67276	133308		87 1	54718 2	12471 9	Y	11337	11287 0	9 8	280	
11	0	62410	-0-	62410	195718		466 1	50663 2	11281 9	Y	10255	10294 0	7 8	234	

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567															
06	SHUT IN	69277	-0-	69277	578068		325 1	55373 2	287 4	Y	12084	12101 0	14 8	199	
07	SHUT IN	77093	-0-	77093	655161		61652 2	131 4	15310 9	Y	13918	13906 0	5 8	206	
08	729504 X	74343	-0-	-655161	-0-		1 1	59507 2	1 4	Y	13485	13510 0	13 8	168	
09	0	59996	-0-	59996	59996		1 1	48028 2	178 4	Y	10717	10718 0	13 8	154	
10	0	67364	-0-	67364	127360		54543 2	21 4	12800 9	Y	11636	11603 0	6 8	181	
11	0	56329	-0-	56329	183689		4 1	45609 2	216 4	Y	9545	9550 0	4 8	172	

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620															
06	SHUT IN	70766	-0-	70766	472151		387 1	64652 2	463 4	Y	4785	4757 0	14 8	79	
07	SHUT IN	64852	-0-	64852	537003		59845 2	285 4	4722 9	Y	4293	4306 0	3 8	63	
08	608836 X	71833	-0-	-537003	-0-		1 1	67047 2	4785 9	Y	4350	4346 0	13 8	54	
09	0	64828	-0-	64828	64828		1 1	60350 2	173 4	Y	3913	3898 0	13 8	56	
10	0	63600	-0-	63600	128428		59508 2	22 4	4070 9	Y	3700	3693 0	6 8	57	
11	0	54007	-0-	54007	182435		3 1	50272 2	170 4	Y	3238	3233 0	4 8	58	

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531															
06	SHUT IN	68648	-0-	68648	559574		324 1	55019 2	355 4	Y	11773	11807 0	18 8	194	
07	SHUT IN	71444	-0-	71444	631018		57876 2	127 4	13441 9	Y	12219	12225 0	7 8	181	
08	719897 X	88879	-0-	-631018	-0-		1 1	73016 2	1 4	Y	14419	14402 0	18 8	180	
09	197670 X	71981	-0-	-125689	-0-		1 1	59600 2	177 4	Y	11094	11097 0	17 8	160	
10	0	94283	-0-	94283	94283		78999 2	25 4	15259 9	Y	13872	13808 0	9 8	215	
11	0	83303	-0-	83303	177586		6 1	70101 2	285 4	Y	11737	11733 0	7 8	212	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 6H		ASSOCIATED RRCID -> 293023	CAPACITY COMPL. DATE 03/29/2022				TOTAL	DEPTH	7853	PERF. N/A	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD MONARCH STATE 12				WELL #: A 21HU		RRCID -> 293027	COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL	DEPTH	10132	PERF.	10227	-	19977
06	SHUT IN	65750	-0-	65750	524871	287 1	48672 2	Y	14848	14844	0	19	8	245			
						458 4	16333 9										
07	SHUT IN	67322	-0-	67322	592193	50194 2	240 4	Y	15353	15364	0	7	8	227			
						16888 9											
08	657472 X	65279	-0-	-592193	-0-	1 1	47682 2	Y	15995	16004	0	18	8	200			
						1 4	17595 9										
09	0	56921	-0-	56921	56921	1 1	41549 2	Y	13822	13802	0	21	8	199			
						167 4	15204 9										
10	0	63773	-0-	63773	120694	47899 2	22 4	Y	14411	14377	0	9	8	224			
						15852 9											
11	0	53135	-0-	53135	173829	4 1	39306 2	Y	12365	12359	0	7	8	223			
						223 4	13602 9										

OLD MONARCH STATE 12				WELL #: A 6H		RRCID -> 293053	COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL	DEPTH	10411	PERF.	9375	-	15080
06	SHUT IN	46386	-0-	46386	365174	229 1	38108 2	Y	7031	6992	0	6	8	116			
						315 4	7734 9										
07	SHUT IN	43729	-0-	43729	408903	36268 2	8 4	Y	6775	6788	0	3	8	100			
						7453 9											
08	463133 X	54230	-0-	-408903	-0-	1 1	45807 2	Y	7656	7655	0	5	8	96			
						8422 9											
09	0	39584	-0-	39584	39584	1 1	33251 2	Y	5647	5656	0	6	8	81			
						120 4	6212 9										
10	0	41259	-0-	41259	80843	34910 2	15 4	Y	5758	5748	0	2	8	89			
						6334 9											
11	0	37379	-0-	37379	118222	3 1	31566 2	Y	5151	5146	0	1	8	93			
						144 4	5666 9										

OLD MONARCH STATE 12				WELL #: B 4HU		RRCID -> 293055	COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL	DEPTH	10591	PERF.	10556	-	14800
06	SHUT IN	58772	-0-	58772	450363	325 1	53788 2	Y	3821	3803	0	11	8	63			
						456 4	4203 9										
07	SHUT IN	63326	-0-	63326	513689	58532 2	267 4	Y	4115	4114	0	3	8	61			
						4527 9											
08	576085 X	62396	-0-	-513689	-0-	1 1	58156 2	Y	3853	3860	0	6	8	48			
						1 4	4238 9										
09	0	58829	-0-	58829	58829	1 1	54721 2	Y	3580	3565	0	12	8	51			
						169 4	3938 9										
10	0	51817	-0-	51817	110646	48333 2	18 4	Y	3151	3147	0	6	8	49			
						3466 9											
11	0	51664	-0-	51664	162310	3 1	48160 2	Y	3039	3029	0	4	8	55			
						158 4	3343 9										

REDHORN 4303 UNIT				WELL #: A 1H		RRCID -> 293297	COMPL. DATE 06/30/2022				TOTAL	DEPTH	10112	PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.//		646832										
REDHORN 4303 UNIT			WELL #:		A 3H	RRCID -> 293314		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 10172 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REDHORN 4303 UNIT			WELL #:		B 4H	RRCID -> 293351		COMPL. DATE 05/08/2022		TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REDHORN 4303 UNIT			WELL #:		B 2H	RRCID -> 293374		COMPL. DATE 06/11/2022		TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOST KEYS 4345 6U			WELL #:		A 6H	RRCID -> 293421		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 10069 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REDHORN 4303 UNIT			WELL #:		A 5H	RRCID -> 293422		COMPL. DATE 04/17/2022		TOTAL DEPTH 10235 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOST KEYS 4345 4U			WELL #:		A 4H	RRCID -> 293442		COMPL. DATE 07/27/2022		TOTAL DEPTH 10079 PERF. N/A					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOST KEYS 4345 5U			WELL #:		B 5H	RRCID -> 293490		COMPL. DATE 08/22/2022		TOTAL DEPTH 10586 PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KODIAK 7677 2U														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 2H RRCID -> 293670 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0	W	31071	-0-	31071	22146	2	5	4	N	8109	7841	0	263
05	0	W	75590	-0-	75590	106661	2	12	4	N	17102	17076	0	284
06	0	W	51264	-0-	51264	157925	2	155	4	N	10337	10360	0	236
07	0	W	48562	-0-	48562	206487	2	694	1	N	8631	8686	0	177
08	0	W	32556	-0-	32556	239043	2	36	1	N	5910	5970	0	109
09	0	W	13095	-0-	13095	252138	2	10163	2	N	2665	2712	0	52
10	0	W	20663	-0-	20663	272801	2	16236	2	N	4017	3944	0	117
11	0	W	9173	-0-	9173	281974	2	6591	2	N	2342	2392	0	62
KODIAK 7677 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293807 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 19674														
04	0		24853	-0-	24853	24853	2	17143	2	N	7005	6773	0	227
05	0		71846	-0-	71846	96699	2	51621	2	N	18376	18292	0	305
06	0		43811	-0-	43811	140510	2	33366	2	N	9364	9444	0	214
07	0		63293	-0-	63293	203803	2	10300	2	N	10850	10832	0	223
08	0		52749	-0-	52749	256552	2	913	1	N	8311	8366	0	153
09	0		46222	-0-	46222	302774	2	12	4	N	7192	7185	0	140
10	0		43674	-0-	43674	346448	2	60	1	N	6332	6272	0	184
11	0		39333	-0-	39333	385781	2	16	4	N	5481	5507	0	146
KODIAK 7677 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293813 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 20176														
04	0		26683	-0-	26683	26683	2	19646	2	N	6393	6177	0	207
05	0		71055	-0-	71055	97738	2	7032	2	N	14764	14718	0	245
06	0		65169	-0-	65169	162907	2	54804	2	N	11917	11851	0	272
07	0		65162	-0-	65162	228069	2	16240	2	N	10734	10776	0	221
08	0		56786	-0-	56786	284855	2	51911	2	N	8910	8952	0	165
09	0		51537	-0-	51537	336392	2	13109	2	N	7622	7628	0	148
10	0		53779	-0-	53779	390171	2	948	1	N	7923	7828	0	231
11	0		48701	-0-	48701	438872	2	11	4	N	6859	6900	0	183
LOST KEYS 4345 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOST KEYS 4345 2U WELL #: A 2H RRCID -> 293952 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PETROPLEX ENERGY INC. QUINN 6				//CONT.//	71052 900 660886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	283361	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL	DEPTH	10378	PERF.10972	- 14455	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	6510 X	5554	-0-	-956	-0-	44	1	5281	2	N	208	174 1	202		
07	6727 X	5859	-0-	-868	-0-	229	9	5599	2	N	194	159 1	237		
08	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	40	1	213	9	N	221	175 1	283		
09	0	6268	-0-	6268	6268	7	4	6499	2	N	213	333 1	2 8 161		
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-	25	4	243	9	N	NO RPT		161		
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-	5	1	6028	2	N	NO RPT		161		
						1	4	234	9						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	703352 201HL	RRCID ->	279607	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.11228	- 15628	
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4239	3	157	4	Y	117	119 1	27		
07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	129	9	95	4	Y	97	95 1	29		
08	DLQ G-10	2940	-0-	2940	2940	3696	3	407	4	Y	45	46 1	28		
09	DLQ G-10	4065	-0-	4065	7005	107	9	79	4	Y	80	80 1	28		
10	DLQ G-10	5446	-0-	5446	12451	50	9	479	4	Y	158	168 1	18		
11	0	3657	-0-	3657	16108	88	9	845	4	Y	107	102 1	23		
						174	9								
						2694	3								
						118	9								
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	204HU	RRCID ->	281895	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL	DEPTH	10673	PERF.11145	- 15545	
06	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	10183	3	378	4	Y	2107	2149 1	191		
07	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	2318	9	243	4	Y	2161	2124 1	228		
08	DLQ G-10	10652	-0-	10652	10652	9447	3	1182	4	Y	2051	2070 1	209		
09	DLQ G-10	12254	-0-	12254	22906	2377	9	196	4	Y	2152	2123 1	22 8 216		
*10	DLQ G-10	12787	-0-	12787	35693	7214	3	926	4	Y	2362	2514 1	64		
11	0	8593	-0-	8593	44286	2256	9	1634	4	Y	1593	1313 1	344		
						9691	3								
						2367	9								
						9263	3								
						2598	9								
						5207	3								
						1752	9								
BRIGHAM FUENTE				WELL #:	4402HL	RRCID ->	282219	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL	DEPTH	10849	PERF.11000	- 18200	
06	29078 X	29078	-0-	-0-	-0-	24625	3	66	4	Y	3988	3796 1	359		
07	25217 X	25217	-0-	-0-	-0-	4387	9	3959	9	Y	3599	3618 1	340		
08	DLQ G-10	32103	-0-	32103	32103	21258	3	27	4	Y	4209	4073 1	476		
09	DLQ G-10	28461	-0-	28461	60564	27446	3	110	4	Y	4010	3933 1	68 8 485		
10	DLQ G-10	26718	-0-	26718	87282	4630	9	4166	9	Y	3787	3742 1	530		
11	0	24330	-0-	24330	111612	23940	3	146	4	Y	3484	3507 1	507		
						4411	9								
						22552	3								
						20352	3								
						3832	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																				
DURHAM SMITH FUENTE																				
WELL #: 209HL RRCID -> 282283																				
COMPL. DATE 09/18/2017																				
TOTAL DEPTH 10843																				
PERF.11009																				
- 15672																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3511	3	129	9	130	4	Y		117	119	1				66
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3287	3	136	9	84	4	Y		124	122	1				68
08	DLQ G-10	2823	-0-	2823	2823	2318	3	125	9	380	4	Y		114	115	1				67
09	DLQ G-10	3139	-0-	3139	5962	3014	3	64	9	61	4	Y		58	57	1	1	8		67
10	DLQ G-10	3152	-0-	3152	9114	2839	3	29	9	284	4	Y		26	28	1				65
11	0	2117	-0-	2117	11231	1596	3	20	9	501	4	Y		18	79	1				4
DURHAM SMITH FUENTE																				
WELL #: 212HU RRCID -> 282284																				
COMPL. DATE 07/15/2017																				
TOTAL DEPTH 10612																				
PERF.10740																				
- 15440																				
06	7530 X	6449	-0-	-1081	-0-	4852	3	1417	9	180	4	Y		1288	1314	1				172
07	7781 X	6160	-0-	-1621	-0-	4543	3	1500	9	117	4	Y		1364	1341	1				195
08	DLQ G-10	5107	-0-	5107	5107	3204	3	1378	9	525	4	Y		1253	1265	1				183
09	DLQ G-10	5642	-0-	5642	10749	4201	3	1356	9	85	4	Y		1233	1189	1	40	8		187
*10	DLQ G-10	5789	-0-	5789	16538	4055	3	1329	9	405	4	Y		1208	1285	1				110
11	0	3889	-0-	3889	20427	2279	3	895	9	715	4	Y		814	748	1				176
DURHAM SMITH FUENTE																				
WELL #: 214HU RRCID -> 282285																				
COMPL. DATE 07/15/2017																				
TOTAL DEPTH 10606																				
PERF.10810																				
- 15426																				
06	11190 X	7763	-0-	-3427	-0-	5944	3	1598	9	221	4	Y		1453	1481	1				151
07	11563 X	7400	-0-	-4163	-0-	5565	3	1692	9	143	4	Y		1538	1512	1				177
08	DLQ G-10	6122	-0-	6122	6122	3925	3	1554	9	643	4	Y		1413	1426	1				164
09	DLQ G-10	6609	-0-	6609	12731	4998	3	1510	9	101	4	Y		1373	1354	1	15	8		168
*10	DLQ G-10	3738	-0-	3738	16469	2217	3	1299	9	222	4	Y		1181	1257	1				92
11	0	2514	-0-	2514	18983	1246	3	877	9	391	4	Y		797	717	1				172
BRIGHAM FUENTE																				
WELL #: 4401HU RRCID -> 282389																				
COMPL. DATE 06/08/2017																				
TOTAL DEPTH 10999																				
PERF.11200																				
- 18255																				
06	20970 X	8219	-0-	-12751	-0-	7395	3	757	9	67	4	Y		688	688	1				62
07	21669 X	15700	-0-	-5969	-0-	14019	3	1616	9	1681	9	Y		1528	1446	1				144
08	DLQ G-10	1932	-0-	1932	1932	1616	3	290	9	26	4	Y		264	378	1				30
09	DLQ G-10	709	-0-	709	2641	709	3					Y		-0-	30	1				-0-
10	DLQ G-10	10262	-0-	10262	12903	9345	3			917	9	Y		834	717	1				117
11	0	11465	-0-	11465	24368	10265	3	1071	9	129	4	Y		974	949	1				142

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															//CONT.// 703352																																																																										
DURHAM SMITH FUENTE															WELL #: 207HL															RRCID -> 282450															COMPL. DATE 09/18/2017															TOTAL DEPTH 11092															PERF.11099 - 15639														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
06	10950	X	4290	-0-		-6660		-0-			3168	3	118	4	Y	913		931	1		110																																																																				
07	11315	X	4064	-0-		-7251		-0-			1004	9	79	4	Y	842		828	1		124																																																																				
08	DLQ	G-10	2561	-0-		2561		2561			2200	3	361	4	Y	-0-					124																																																																				
09	DLQ	G-10	3148	-0-		3148		5709			3085	3	63	4	Y	-0-					124																																																																				
10	DLQ	G-10	4371	-0-		4371		10080			3267	3	327	4	Y	706		754	1		76																																																																				
11	0		2938	-0-		2938		13018			777	9	576	4	Y	478		451	1		103																																																																				
											526	9																																																																													

LONG YUENGLING															WELL #: L 03H															RRCID -> 283149															COMPL. DATE 12/09/2017															TOTAL DEPTH 10401															PERF.10820 - 18434														
06	30120	X	26402	-0-		-3718		-0-			24275	3	2127	9	Y	1934		1881	0		88																																																																				
07	34162	X	28292	-0-		-5870		-0-			26135	3	2157	9	Y	1961		1978	0		71																																																																				
08	DLQ	G-10	23686	-0-		23686		23686			21427	3	2259	9	Y	2054		2064	0		61																																																																				
09	DLQ	G-10	26063	-0-		26063		49749			23777	3	2286	9	Y	2078		2076	0		63																																																																				
10	DLQ	G-10	28588	-0-		28588		78337			26197	3	2391	9	Y	2174		2161	0		76																																																																				
11	0		27915	-0-		27915		106252			25762	3	62	4	Y	1901		1899	0		78																																																																				
											2091	9																																																																													

ACE															WELL #: L 06H															RRCID -> 283213															COMPL. DATE 10/24/2017															TOTAL DEPTH 9881															PERF.10321 - 18020														
06	43230	X	31229	-0-		-12001		-0-			27551	3	3678	9	N	3344		3365	0		186																																																																				
07	44671	X	26167	-0-		-18504		-0-			23008	3	3159	9	N	2872		2829	0		229																																																																				
08	29419	X	27951	-0-		-1468		-0-			24502	3	3449	9	N	3135		3102	0		262																																																																				
09	0		25851	-0-		25851		25851			22807	3	3044	9	N	2767		2876	0		153																																																																				
10	0		27148	-0-		27148		52999			23938	3	3210	9	N	2918		2901	0		170																																																																				
11	0		27196	-0-		27196		80195			23921	3	3275	9	N	2977		2958	0		189																																																																				

UINTA															WELL #: C101H															RRCID -> 283238															COMPL. DATE 02/14/2018															TOTAL DEPTH 11152															PERF.11234 - 19053														
06	47550	X	38936	-0-		-8614		-0-			37279	3	258	4	Y	1272		1283	0		67																																																																				
07	49135	X	25472	-0-		-23663		-0-			1399	9	54	4	Y	1100		1114	0		53																																																																				
08	DLQ	G-10	33876	-0-		33876		33876			24208	3	186	4	Y	1261		1249	0		65																																																																				
09	DLQ	G-10	25698	-0-		25698		59574			1210	9	334	4	Y	1284		1297	0		52																																																																				
10	DLQ	G-10	37580	-0-		37580		97154			32303	3	2	4	Y	2633		2580	0		105																																																																				
11	0		15026	-0-		15026		112180			1387	9	36	4	Y	986		1050	0		41																																																																				
											23952	3																																																																													
											1412	9																																																																													
											34682	3																																																																													
											2896	9																																																																													
											13905	3																																																																													
											1085	9																																																																													

RANGER															WELL #: L 07H															RRCID -> 283585															COMPL. DATE 09/26/2017															TOTAL DEPTH 10948															PERF.11363 - 20920														
06	14722	X	14722	-0-		-0-		-0-			12356	3	598	4	Y	1607		1619	0		16																																																																				
07	9765	X	7216	-0-		-2549		-0-			1768	9	38	4	Y	1722		1722	0		16																																																																				
08	DLQ	G-10	7017	-0-		7017		7017			5284	3	2	4	Y	1666		1663	0		19																																																																				
09	DLQ	G-10	6435	-0-		6435		13452			1894	9	1	4	Y	1458		1470	0		7																																																																				
10	DLQ	G-10	8356	-0-		8356		21808			5182	3	1	4	Y	1351		1351	0		7																																																																				
11	0		11208	-0-		11208		33016			1604	9	5	4	Y	1118		1119	0		6																																																																				
											4830	3																																																																													
											1486	9																																																																													
											9973	3																																																																													
											1230	9																																																																													

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL NORTH ELEPHANT															RES. CO., LLC 2 UNIT															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: U 06H															ASSOCIATED RRCID -> 283600															CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2017															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
06	15870	X	10822	-0-	-0-	-5048	-0-		10007	3	813	9	2	4	Y	739	783	0			31																																																																				
07	16399	X	-0-	-0-	-0-	-16399	-0-								Y	-0-	31	0			-0-																																																																				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	66	62	0			4																																																																				
09	DLQ	G-10	12489	-0-	-0-	12489	12489		10222	3	2241	9	26	4	Y	2037	1952	0			89																																																																				
10	DLQ	G-10	26640	-0-	-0-	26640	39129		22414	3	4224	9	2	4	Y	3840	3805	0			124																																																																				
11	0		20218	-0-	-0-	20218	59347		16807	3	3405	9	6	4	Y	3095	3080	0			139																																																																				
LONG YUENGLING															WELL #: U 04H															RRCID -> 283646															COMPL. DATE 11/27/2017															TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280																													
06	20280	X	19903	-0-	-0-	-377	-0-		16899	3	2300	9	3004	9	Y	2731	2660	0			124																																																																				
07	18197	X	17311	-0-	-0-	-886	-0-		14822	3	2489	9	2489	9	Y	2263	2305	0			82																																																																				
08	DLQ	G-10	19348	-0-	-0-	19348	19348		17005	3	2343	9	2343	9	Y	2130	2149	0			63																																																																				
09	DLQ	G-10	12594	-0-	-0-	12594	31942		10529	3	2065	9	2065	9	Y	1877	1883	0			57																																																																				
10	DLQ	G-10	14131	-0-	-0-	14131	46073		11930	3	2201	9	2201	9	Y	2001	1988	0			70																																																																				
11	0		12414	-0-	-0-	12414	58487		10164	3	2208	9	42	4	Y	2007	1994	0			83																																																																				
BRECKENRIDGE															WELL #: L 06H															RRCID -> 283650															COMPL. DATE 07/15/2017															TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070																													
06	31590	X	28658	-0-	-0-	-2932	-0-		26297	3	2300	9	61	4	N	2091	2116	0			140																																																																				
07	31806	X	30184	-0-	-0-	-1622	-0-		27769	3	27058	3	2415	9	N	2195	2163	0			172																																																																				
08	31806	X	29620	-0-	-0-	-2186	-0-		2561	9	27058	3	1	4	N	2328	2320	0			180																																																																				
09	30780	X	26749	-0-	-0-	-4031	-0-		24537	3	2209	9	3	4	N	2008	2057	0			131																																																																				
10	0		28533	-0-	-0-	28533	28533		26179	3	2354	9	2354	9	N	2140	2149	0			122																																																																				
11	0		25894	-0-	-0-	25894	54427		23650	3	1995	9	249	4	N	1814	1809	0			127																																																																				
RANGER															WELL #: B106H															RRCID -> 283882															COMPL. DATE 09/26/2017															TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030																													
06	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	-0-		14025	3	2596	9	679	4	Y	2360	2379	0			45																																																																				
07	27033	X	27033	-0-	-0-	-0-	-0-		23918	3	2944	9	171	4	Y	2676	2675	0			46																																																																				
08	DLQ	G-10	26202	-0-	-0-	26202	26202		23316	3	2879	9	7	4	Y	2617	2612	0			51																																																																				
09	DLQ	G-10	24361	-0-	-0-	24361	50563		21744	3	2613	9	4	4	Y	2375	2396	0			30																																																																				
10	DLQ	G-10	25337	-0-	-0-	25337	75900		22688	3	2647	9	2	4	Y	2406	2411	0			25																																																																				
11	0		23045	-0-	-0-	23045	98945		20301	3	2734	9	10	4	Y	2485	2486	0			24																																																																				

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL PIPEWORKS			RES. CO., LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #: B 05H	71052 900 703352	ASSOCIATED RRCID -> 283902			CAPACITY COMPL. DATE 05/08/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	36540	X	24424	-0-	-12116	-0-	22191	3	42	4	Y	1992	1949	0					153
07	29140	X	21011	-0-	-8129	-0-	19051	3	1960	9	Y	1782	1687	0					248
08	DLQ	G-10	28886	-0-	28886	28886	26829	3	2057	9	Y	1870	1953	0					165
09	DLQ	G-10	27922	-0-	27922	56808	25439	3	2483	9	Y	2257	2267	0					155
10	DLQ	G-10	26862	-0-	26862	83670	24156	3	2706	9	Y	2460	2416	0					199
11	0		29065	-0-	29065	112735	26515	3	16	4	Y	2304	2359	0					144
							2534	9											
PIPEWORKS					WELL #: L 06H	RRCID -> 283903	COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425								
06	33734	X	33734	-0-	-0-	-0-	30725	3	44	4	Y	2695	2668	0					207
07	30311	X	30311	-0-	-0-	-0-	28435	3	1876	9	Y	1705	1675	0					237
08	DLQ	G-10	25337	-0-	25337	25337	23057	3	2280	9	Y	2073	2127	0					183
09	DLQ	G-10	25029	-0-	25029	50366	22585	3	2444	9	Y	2222	2252	0					153
10	DLQ	G-10	30549	-0-	30549	80915	28317	3	2232	9	Y	2029	2018	0					164
11	0		27980	-0-	27980	108895	25542	3	17	4	Y	2201	2227	0					138
							2421	9											
BOUCHER 2					WELL #: 03H	RRCID -> 283904	COMPL. DATE 12/12/2016				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345								
06	15630	X	14396	-0-	-1234	-0-	11448	3	482	4	Y	2242	2308	0					87
07	18972	X	14578	-0-	-4394	-0-	12402	3	73	4	Y	1912	1936	0					63
08	DLQ	G-10	18614	-0-	18614	18614	16031	3	160	4	Y	2203	2112	0					154
09	DLQ	G-10	15738	-0-	15738	34352	13212	3	27	4	Y	2272	2293	0					133
10	DLQ	G-10	17652	-0-	17652	52004	15008	3	2644	9	Y	2404	2360	0					177
11	0		15680	-0-	15680	67684	13861	3	20	4	Y	1635	1758	0					54
							1799	9											
RANGER					WELL #: C205SL	RRCID -> 283915	COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					-0-
RANGER					WELL #: L 05H	RRCID -> 284132	COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912								
06	34300	X	34300	-0-	-0-	-0-	28579	3	1384	4	Y	3943	3973	0					64
07	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	4337	9											
							24104	3	173	4	Y	4599	4599	0					64
							5059	9											
08	DLQ	G-10	28455	-0-	28455	28455	23498	3	7	4	Y	4500	4490	0					74
09	DLQ	G-10	26409	-0-	26409	54864	21914	3	4	4	Y	4083	4119	0					38
10	DLQ	G-10	29680	-0-	29680	84544	25322	3	3	4	Y	3959	3967	0					30
11	0		29750	-0-	29750	114294	4355	9											
							25528	3	12	4	Y	3827	3830	0					27
							4210	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC LH MEEKER C21														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703352															
WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10890 X	7916	-0-	-2974	-0-	6450	3	401	4	N	968	915	0		396
07	11253 X	7823	-0-	-3430	-0-	1065	9								
08	11253 X	6174	-0-	-5079	-0-	6866	3	957	9	N	870	802	0		464
09	10890 X	5391	-0-	-5499	-0-	5389	3	785	9	N	714	826	0		352
10	0	4706	-0-	4706	4706	4631	3	760	9	N	691	714	0		329
						3975	3	10	4	N	655	629	0		355
						721	9								
11	0	5585	-0-	5585	10291	4808	3	777	9	N	706	662	0		399
RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645															
06	33287 X	33287	-0-	-0-	-0-	29813	3	1443	4	Y	1846	1861	0		87
07	30881 X	30881	-0-	-0-	-0-	2031	9								
08	DLQ G-10	30313	-0-	30313	30313	29523	3	211	4	Y	1043	1043	0		87
09	DLQ G-10	28059	-0-	28059	58372	1147	9								
10	DLQ G-10	33979	-0-	33979	92351	29163	3	9	4	Y	1037	1035	0		89
11	0	21650	-0-	21650	114001	1141	9								
						27262	3	5	4	Y	720	729	0		80
						792	9								
						33059	3	4	4	Y	833	838	0		75
						916	9								
						20499	3	10	4	Y	1037	1039	0		73
						1141	9								
RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747															
06	30387 X	30387	-0-	-0-	-0-	24765	3	1199	4	Y	4021	4052	0		38
07	42171 X	42171	-0-	-0-	-0-	4423	9								
08	DLQ G-10	42399	-0-	42399	42399	37484	3	268	4	Y	4017	4016	0		39
09	DLQ G-10	38935	-0-	38935	81334	4419	9								
10	DLQ G-10	33599	-0-	33599	114933	38116	3	12	4	Y	3883	3875	0		47
11	0	30994	-0-	30994	145927	4271	9								
						35022	3	6	4	Y	3552	3580	0		19
						3907	9								
						30022	3	3	4	Y	3249	3251	0		17
						3574	9								
						27147	3	13	4	Y	3485	3486	0		16
						3834	9								
RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956															
06	19161 X	19161	-0-	-0-	-0-	16749	3	811	4	Y	1455	1461	0		-0-
07	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	1601	9								-0-
08	DLQ G-10	15457	-0-	15457	15457	14035	3	100	4	Y	1585	1585	0		-0-
09	DLQ G-10	14315	-0-	14315	29772	1744	9								
10	DLQ G-10	8882	-0-	8882	38654	13766	3	4	4	Y	1534	1530	0		4
11	0	11166	-0-	11166	49820	1687	9								
						12829	3	2	4	Y	1349	1353	0		-0-
						1484	9								
						7156	3	1	4	Y	1568	1568	0		-0-
						1725	9								
						9738	3	5	4	Y	1294	1294	0		-0-
						1423	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																	
RANGER																	
WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RANGER													WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754				
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	9472	3	459	4	Y	92	93	0			28
							101	9									
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8118	3	58	4	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		7965	-0-	7965	7965	7963	3	2	4	Y	-0-					28
09	DLQ G-10		7422	-0-	7422	15387	7421	3	1	4	Y	-0-					28
10	DLQ G-10		2804	-0-	2804	18191	1807	3	997	9	Y	906	919	0			15
11	0		7380	-0-	7380	25571	5737	3	3	4	Y	1491	1492	0			14
							1640	9									
RANGER													WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NORTH ELEPHANT 2 UNIT													WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954				
06	23550	X	19846	-0-	-3704	-0-	18497	3	4	4	Y	1223	1217	0			52
							1345	9									
07	24335	X	21944	-0-	-2391	-0-	20449	3	109	4	Y	1260	1241	0			71
							1386	9									
08	DLQ G-10		19754	-0-	19754	19754	18439	3	3	4	Y	1193	1199	0			65
							1312	9									
09	DLQ G-10		29552	-0-	29552	49306	28476	3	73	4	Y	912	937	0			40
							1003	9									
10	DLQ G-10		19640	-0-	19640	68946	18501	3	2	4	Y	1034	1041	0			33
							1137	9									
11	0		14353	-0-	14353	83299	13474	3	4	4	Y	795	792	0			36
							875	9									
JOLLY													WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958				
06	20970	X	15585	-0-	-5385	-0-	14666	3	919	9	Y	835	841	0			42
07	21669	X	15681	-0-	-5988	-0-	14638	3	1043	9	Y	948	954	0			36
08	DLQ G-10		15755	-0-	15755	15755	14546	3	1209	9	Y	1099	1071	0			64
09	DLQ G-10		14438	-0-	14438	30193	13229	3	1209	9	Y	1099	1115	0			48
10	DLQ G-10		15269	-0-	15269	45462	14104	3	1165	9	Y	1059	1054	0			53
11	0		13760	-0-	13760	59222	12476	3	1284	9	Y	1167	1152	0			68

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																			
IRON CITY STATE																			
WELL #: L 05H															RRCID -> 284479				
															COMPL. DATE 06/09/2017				
															CAPACITY				
															TOTAL DEPTH 10169				
															PERF.10475 - 18080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
06	119717 X	119717	-0-	-0-	-0-	115886	3	18	4	Y	3466	3581	0		248				
						3813	9												
07	85410 X	85410	-0-	-0-	-0-	81288	3	389	4	Y	3394	3306	0		336				
						3733	9												
08	DLQ G-10	123296	-0-	123296	123296	118596	3	213	4	Y	4079	4148	0		267				
						4487	9												
09	DLQ G-10	102499	-0-	102499	225795	97173	3	5326	9	Y	4842	4813	0		296				
10	DLQ G-10	106852	-0-	106852	332647	102558	3	4294	9	Y	3904	3883	0		317				
11	0	95748	-0-	95748	428395	91983	3	3765	9	Y	3423	3412	0		328				
HARRISON STATE C20															WELL #: 1402H				
															RRCID -> 284480				
															COMPL. DATE 12/18/2016				
															TOTAL DEPTH 10984				
															PERF.11345 - 18298				
06	11550 X	9024	-0-	-2526	-0-	6446	3	123	4	Y	2232	2200	0		124				
						2455	9												
07	11935 X	7907	-0-	-4028	-0-	5428	3	24	4	Y	2232	2234	0		122				
						2455	9												
08	DLQ G-10	8129	-0-	8129	8129	5550	3	138	4	Y	2219	2236	0		105				
						2441	9												
09	DLQ G-10	9349	-0-	9349	17478	6462	3	156	4	Y	2483	2474	0		114				
						2731	9												
10	DLQ G-10	6506	-0-	6506	23984	4678	3	37	4	Y	1628	1546	0		196				
						1791	9												
11	0	5284	-0-	5284	29268	3757	3	153	4	Y	1249	1228	0		217				
						1374	9												
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT															WELL #: U 04H				
															RRCID -> 284481				
															COMPL. DATE 04/07/2017				
															TOTAL DEPTH 10853				
															PERF.11240 - 20142				
06	26293 X	26293	-0-	-0-	-0-	23145	3	37	4	Y	2828	2831	0		81				
						3111	9												
07	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	11212	3	6	4	Y	2910	2909	0		82				
						3201	9												
08	DLQ G-10	12681	-0-	12681	12681	9881	3	10	4	Y	2536	2465	0		153				
						2790	9												
09	DLQ G-10	14335	-0-	14335	27016	11665	3	13	4	Y	2415	2399	0		169				
						2657	9												
10	DLQ G-10	11400	-0-	11400	38416	8882	3	3	4	Y	2286	2364	0		91				
						2515	9												
11	0	8155	-0-	8155	46571	5927	3	10	4	Y	2016	2062	0		45				
						2218	9												
QUEEN CITY															WELL #: 0302BH				
															RRCID -> 284491				
															COMPL. DATE 02/26/2015				
															TOTAL DEPTH 8182				
															PERF.11365 - 18670				
06	26831 X	26831	-0-	-0-	-0-	25457	3	1374	9	N	1249	1171	0		277				
07	27686 X	27686	-0-	-0-	-0-	26376	3	1310	9	N	1191	1264	0		204				
08	24862 X	23993	-0-	-869	-0-	22804	3	1189	9	N	1081	1092	0		193				
09	0	25636	-0-	25636	25636	24304	3	1332	9	N	1211	1175	0		229				
10	0	28936	-0-	28936	54572	27552	3	1384	9	N	1258	1353	0		134				
11	0	24039	-0-	24039	78611	22639	3	1400	9	N	1273	1295	0		112				

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
RESOLUTE NATURAL															RES. CO., LLC															//CONT.// 703352															WELL #: 0204H															RRCID -> 284494															COMPL. DATE 07/28/2016															TOTAL DEPTH 10533															PERF.10971 - 18294																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
THUNDER CANYON																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
HARPOON														
WELL #: L 05H RRCID -> 284530														
COMPL. DATE 03/31/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	31190 X	31190	-0-	-0-	-0-	25990	3	2454	4	N	2496	2441	0	327
07	31124 X	26651	-0-	-4473	-0-	2746	9	169	4	N	2266	2428	0	165
08	DLQ G-10	28632	-0-	28632	28632	25400	3	432	4	N	2545	2362	0	348
09	DLQ G-10	31170	-0-	31170	59802	2800	9	5846	4	N	2649	2714	0	283
*10	DLQ G-10	22620	-0-	22620	82422	22410	3	46	4	Y	1978	2056	0	205
*11	104926 X	22504	-0-	-82422	-0-	2914	9	253	4	Y	2198	2073	0	330
						20398	3							
						2176	9							
						19833	3							
						2418	9							
RENEGADE														
WELL #: U 03H RRCID -> 284547														
COMPL. DATE 03/03/2017														
TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982														
06	22113 X	22113	-0-	-0-	-0-	19236	3	25	4	N	2593	2566	0	197
07	21855 X	21609	-0-	-246	-0-	2852	9	23	4	N	2536	2569	0	164
08	21855 X	17637	-0-	-4218	-0-	18796	3	1	4	N	2297	2290	0	171
09	0	16423	-0-	16423	16423	2790	9	5	4	N	1934	1965	0	140
10	0	18030	-0-	18030	34453	15109	3	2642	9	N	2402	2339	0	203
11	0	19383	-0-	19383	53836	2527	9	2156	9	N	1960	1990	0	173
						14291	3							
						2127	9							
						15388	3							
						17227	3							
THUNDER CANYON														
WELL #: C107SL RRCID -> 284570														
COMPL. DATE 03/24/2018														
TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLYING DOG														
WELL #: 1401BH RRCID -> 284571														
COMPL. DATE 03/02/2016														
TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833														
06	21484 X	21484	-0-	-0-	-0-	19062	3	2422	9	N	2202	2218	0	445
07	22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	20166	3	2438	9	N	2216	2254	0	407
08	22909 X	21618	-0-	-1291	-0-	18697	3	2921	9	N	2655	2698	0	364
09	0	18729	-0-	18729	18729	16481	3	2248	9	N	2044	2186	0	222
*10	38474 X	19745	-0-	-18729	-0-	17495	3	2250	9	Y	2045	2010	0	257
*11	21870 X	18621	-0-	-3249	-0-	16442	3	2179	9	Y	1981	1886	0	352
UINTA														
WELL #: L 04HR RRCID -> 284627														
COMPL. DATE 08/19/2017														
TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614														
06	22500 X	22248	-0-	-252	-0-	19464	3	125	4	Y	2417	2449	0	127
07	23250 X	10303	-0-	-12947	-0-	2659	9	20	4	Y	1207	1276	0	58
08	DLQ G-10	13204	-0-	13204	13204	8955	3	65	4	Y	1636	1610	0	84
09	DLQ G-10	11421	-0-	11421	24625	1328	9	130	4	Y	1789	1801	0	72
10	DLQ G-10	18716	-0-	18716	43341	11339	3	1	4	Y	2408	2384	0	96
11	0	13793	-0-	13793	57134	1800	9	31	4	Y	1524	1556	0	64
						9323	3							
						1968	9							
						16066	3							
						2649	9							
						12086	3							
						1676	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
SANDLOT STATE														
WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19440 X	15877	-0-	-3563	-0-	15450	3	427	9	Y	388	390	0	17
07	17112 X	12969	-0-	-4143	-0-	12602	3	367	9	Y	334	337	0	14
08	DLQ G-10	20035	-0-	20035	20035	18968	3	1067	9	Y	970	966	0	18
09	DLQ G-10	19354	-0-	19354	39389	18178	3	1176	9	Y	1069	1071	0	16
10	DLQ G-10	15850	-0-	15850	55239	15461	3	389	9	Y	354	354	0	16
11	0	12324	-0-	12324	67563	11915	3	409	9	Y	372	372	0	16
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882														
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			135
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			135
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			135
09	0	150	-0-	150	150	150	3			N	-0-			135
10	0	112	-0-	112	262	112	3			N	-0-			135
11	0	114	-0-	114	376	114	3			N	-0-			135
HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178														
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5364	3	103	4	Y	385	379	0	21
						424	9							
07	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6665	3	29	4	Y	225	225	0	21
						248	9							
08	DLQ G-10	6220	-0-	6220	6220	5812	3	145	4	Y	239	241	0	19
						263	9							
09	DLQ G-10	6951	-0-	6951	13171	6510	3	157	4	Y	258	257	0	20
						284	9							
10	DLQ G-10	5071	-0-	5071	18242	4843	3	38	4	Y	173	165	0	28
						190	9							
11	0	4952	-0-	4952	23194	4591	3	187	4	Y	158	155	0	31
						174	9							

PHANTOM (WOLF CAMP) RESOLUTE NATURAL STEAMWORKS			RES. CO., LLC	//CONT.// 71052 900 703352 WELL #: 0304H	ASSOCIATED RRCID -> 284719	CAPACITY COMPL. DATE 06/13/2017						CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	17100 X	15478	-0-	-1622	-0-	13104	3	2318	9	56	4	Y	2107	1988	0			254
07	17670 X	14548	-0-	-3122	-0-	12135	3	2408	9	5	4	Y	2189	2260	0			183
08	DLQ G-10	12797	-0-	12797	12797	10525	3	2257	9	15	4	Y	2052	2031	0			204
09	DLQ G-10	13871	-0-	13871	26668	11442	3	2418	9	11	4	Y	2198	2186	0			216
10	DLQ G-10	15862	-0-	15862	42530	13573	3	12374	3	2289	9	Y	2081	2104	0			193
11	0	14280	-0-	14280	56810	1896	9			10	4	Y	1724	1842	0			75
SANDLOT STATE																		
WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041																		
06	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	17560	3	1568	9	Y		Y	1425	1432	0			23
07	27299 X	27299	-0-	-0-	-0-	25904	3	1395	9	Y		Y	1268	1280	0			11
08	DLQ G-10	33520	-0-	33520	33520	31739	3	1781	9	Y		Y	1619	1612	0			18
09	DLQ G-10	32674	-0-	32674	66194	31499	3	1175	9	Y		Y	1068	1070	0			16
10	DLQ G-10	28567	-0-	28567	94761	26595	3	1972	9	Y		Y	1793	1797	0			12
11	0	29102	-0-	29102	123863	27724	3	1378	9	Y		Y	1253	1252	0			13
SANDLOT STATE																		
WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254																		
06	18720 X	13969	-0-	-4751	-0-	13367	3	602	9	Y		Y	547	550	0			31
07	15996 X	15542	-0-	-454	-0-	14775	3	767	9	Y		Y	697	704	0			24
08	DLQ G-10	14746	-0-	14746	14746	14038	3	708	9	Y		Y	644	641	0			27
09	DLQ G-10	11450	-0-	11450	26196	10959	3	491	9	Y		Y	446	447	0			26
10	DLQ G-10	17952	-0-	17952	44148	16903	3	1049	9	Y		Y	954	956	0			24
11	0	8296	-0-	8296	52444	7875	3	421	9	Y		Y	383	382	0			25
SMR																		
WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516																		
06	26552 X	26552	-0-	-0-	-0-	24346	3	2206	9	N		N	2005	2021	0			62
07	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	27769	3	2038	9	N		N	1853	1859	0			56
08	30294 X	30294	-0-	-0-	-0-	28098	3	2196	9	N		N	1996	1969	0			83
09	27947 X	27947	-0-	-0-	-0-	25923	3	2024	9	N		N	1840	1858	0			65
10	19540 X	19540	-0-	-0-	-0-	16951	3	2589	9	N		N	2354	2335	0			84
11	0	17593	-0-	17593	17593	15607	3	1986	9	N		N	1805	1810	0			79
SANDLOT STATE																		
WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385																		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
SMR																		
WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804																		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 10991 - 21162														
06	46221 X	46221	-0-	-0-	-0-	38359	3	38	4	N	7113	7170	0	88
						7824	9							
07	41819 X	41819	-0-	-0-	-0-	34230	3	167	4	N	6747	6767	0	68
						7422	9							
08	42489 X	42489	-0-	-0-	-0-	34609	3	2	4	N	7162	7063	0	167
						7878	9							
09	39191 X	39191	-0-	-0-	-0-	31931	3	7260	9	N	6600	6667	0	100
10	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	18357	3	6714	9	N	6104	6054	0	150
11	0	33580	-0-	33580	33580	26419	3	3	4	N	6507	6508	0	149
						7158	9							

SANDLOT STATE														
WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10695 - 17096														
06	38642 X	38642	-0-	-0-	-0-	36538	3	2104	9	Y	1913	1921	0	45
07	43277 X	43277	-0-	-0-	-0-	41130	3	2147	9	Y	1952	1972	0	25
08	DLQ G-10	50512	-0-	50512	50512	47928	3	2584	9	Y	2349	2338	0	36
09	DLQ G-10	43144	-0-	43144	93656	41157	3	1987	9	Y	1806	1809	0	33
10	DLQ G-10	43485	-0-	43485	137141	41562	3	1923	9	Y	1748	1752	0	29
11	0	37570	-0-	37570	174711	35691	3	1879	9	Y	1708	1707	0	30

SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARPOON														
WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 10732 - 18201														
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	3409	3	1424	4	N	415	387	0	54
						457	9							
07	5053 X	4728	-0-	-325	-0-	4277	3	109	4	N	311	342	0	23
						342	9							
08	DLQ G-10	4307	-0-	4307	4307	3853	3	261	4	N	175	174	0	24
						193	9							
09	DLQ G-10	5966	-0-	5966	10273	2416	3	3427	4	N	112	124	0	12
						123	9							
*10	DLQ G-10	3667	-0-	3667	13940	3361	3	32	4	Y	249	235	0	26
						274	9							
*11	15306 X	1366	-0-	-13940	-0-	1072	3	160	4	Y	122	130	0	18
						134	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
SOUTH MITRE 2 UNIT															
WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	27475 X	27475	-0-	-0-	-0-	22939	3	23	4	N	4103	4136	0		151
07	30040 X	30040	-0-	-0-	-0-	4513	9								
08	30522 X	30522	-0-	-0-	-0-	24621	3	119	4	N	4818	4834	0		135
09	28154 X	28154	-0-	-0-	-0-	5300	9								
10	42787 X	42787	-0-	-0-	-0-	24894	3	1	4	N	5115	5045	0		205
11	0	36808	-0-	36808	36808	5627	9								
						22967	3	5187	9	N	4715	4763	0		157
						36917	3	5870	9	N	5336	5292	0		201
						31822	3	3	4	N	4530	4530	0		201
						4983	9								
SOUTH MITRE 2 UNIT														WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT														WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDLOT STATE														WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049	
06	29130 X	29130	-0-	-0-	-0-	26460	3	2670	9	Y	2427	2438	0		50
07	35642 X	35642	-0-	-0-	-0-	32908	3	2734	9	Y	2485	2510	0		25
08	DLQ G-10	29984	-0-	29984	29984	27264	3	2720	9	Y	2473	2461	0		37
09	DLQ G-10	40763	-0-	40763	70747	37500	3	3263	9	Y	2966	2972	0		31
10	DLQ G-10	36181	-0-	36181	106928	33307	3	2874	9	Y	2613	2618	0		26
11	0	36743	-0-	36743	143671	34386	3	2357	9	Y	2143	2142	0		27
SANDLOT STATE														WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NORTH GOAT 2 UNIT														WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490	
06	24030 X	17447	-0-	-6583	-0-	15269	3	143	4	Y	1850	1901	0		128
07	24366 X	13580	-0-	-10786	-0-	2035	9								
08	DLQ G-10	14733	-0-	14733	14733	11406	3	84	4	Y	1900	1903	0		125
09	DLQ G-10	5416	-0-	5416	20149	2090	9								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20149	13009	3	90	4	Y	1485	1535	0		75
11	0	2507	-0-	2507	22656	1634	9								
						4754	3	662	9	Y	602	627	0		50
						1960	3	62	4	Y	-0-				50
						485	9				441	241	0		250

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352									
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		B307 H	RRCID ->	285601	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11343	- 20910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	44989 X	44989	-0-	-0-	-0-	39632	3	63	4	Y	4813	4810	0	138
07	52890 X	52890	-0-	-0-	-0-	5294	9	26	4	Y	4802	4805	0	135
*08	DLQ G-10	46933	-0-	46933	46933	42095	3	44	4	Y	4358	4357	0	136
*09	DLQ G-10	32590	-0-	32590	79523	4794	9	31	4	Y	3350	3369	0	117
*10	DLQ G-10	26190	-0-	26190	105713	28874	3	9	4	Y	2364	2391	0	90
*11	122340 X	16627	-0-	-105713	-0-	3685	9	25	4	Y	1666	1719	0	37
						1833	9							
SANDLOT STATE				WELL #:		U 05H	RRCID ->	285784	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	10317	PERF.10790	- 17054
06	32563 X	32563	-0-	-0-	-0-	30936	3	1627	9	Y	1479	1485	0	46
07	38637 X	38637	-0-	-0-	-0-	36504	3	2133	9	Y	1939	1959	0	26
08	DLQ G-10	38077	-0-	38077	38077	35946	3	2131	9	Y	1937	1928	0	35
09	DLQ G-10	36659	-0-	36659	74736	34819	3	1840	9	Y	1673	1676	0	32
10	DLQ G-10	36792	-0-	36792	111528	34919	3	1873	9	Y	1703	1707	0	28
11	0	36259	-0-	36259	147787	34545	3	1714	9	Y	1558	1557	0	29
SANDLOT STATE				WELL #:		B107SL	RRCID ->	285785	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10773	PERF.11166	- 17498
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		C207SL	RRCID ->	285843	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11709	- 21112
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE				WELL #:		B105SL	RRCID ->	285869	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	10633	PERF.11150	- 17431
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE				WELL #:		L 06H	RRCID ->	285898	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	10506	PERF.11055	- 17259
06	25830 X	18961	-0-	-6869	-0-	17906	3	1055	9	Y	959	963	0	28
07	26691 X	20925	-0-	-5766	-0-	20141	3	784	9	Y	713	721	0	20
08	DLQ G-10	23544	-0-	23544	23544	22658	3	886	9	Y	805	801	0	24
09	DLQ G-10	19185	-0-	19185	42729	18569	3	616	9	Y	560	561	0	23
10	DLQ G-10	16803	-0-	16803	59532	16135	3	668	9	Y	607	608	0	22
11	0	14985	-0-	14985	74517	14438	3	547	9	Y	497	497	0	22

PHANTOM (WOLFCAMP) RES. CO., LLC SANDLOT STATE														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RES. CO., LLC //CONT.// 703352														
WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	23340 X	21390	-0-	-1950	-0-	20685	3	705	9	Y	641	643	0	38
07	24118 X	18690	-0-	-5428	-0-	17917	3	773	9	Y	703	710	0	31
08	DLQ G-10	16850	-0-	16850	16850	16205	3	645	9	Y	586	584	0	33
09	DLQ G-10	19232	-0-	19232	36082	18630	3	602	9	Y	547	548	0	32
10	DLQ G-10	17485	-0-	17485	53567	16727	3	758	9	Y	689	690	0	31
11	0	15753	-0-	15753	69320	15100	3	653	9	Y	594	594	0	31
SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928														
06	18480 X	16813	-0-	-1667	-0-	16144	3	669	9	Y	608	611	0	27
07	19096 X	16931	-0-	-2165	-0-	16267	3	664	9	Y	604	610	0	21
08	DLQ G-10	16941	-0-	16941	16941	16215	3	726	9	Y	660	657	0	24
09	DLQ G-10	18117	-0-	18117	35058	17521	3	596	9	Y	542	543	0	23
10	DLQ G-10	17119	-0-	17119	52177	16699	3	420	9	Y	382	383	0	22
11	0	10961	-0-	10961	63138	10622	3	339	9	Y	308	307	0	23
UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205														
06	43410 X	37367	-0-	-6043	-0-	35543	3	736	4	Y	989	1004	0	52
						1088	9							
07	55112 X	55112	-0-	-0-	-0-	53575	3	244	4	Y	1175	1170	0	57
						1293	9							
08	DLQ G-10	24728	-0-	24728	24728	23184	3	309	4	Y	1123	1122	0	58
						1235	9							
09	DLQ G-10	32900	-0-	32900	57628	30561	3	551	4	Y	1625	1618	0	65
						1788	9							
10	DLQ G-10	51916	-0-	51916	109544	50374	3	2	4	Y	1400	1409	0	56
						1540	9							
11	0	53006	-0-	53006	162550	51227	3	75	4	Y	1549	1540	0	65
						1704	9							
IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939														
06	40920 X	39893	-0-	-1027	-0-	36113	3	3780	9	Y	3436	3433	0	173
07	42160 X	40232	-0-	-1928	-0-	36747	3	3485	9	Y	3168	3220	0	121
08	DLQ G-10	39426	-0-	39426	39426	35918	3	3508	9	Y	3189	3124	0	186
09	DLQ G-10	36339	-0-	36339	75765	32892	3	3447	9	Y	3134	3183	0	137
10	DLQ G-10	38713	-0-	38713	114478	35106	3	3607	9	Y	3279	3253	0	163
11	0	36558	-0-	36558	151036	33518	3	3040	9	Y	2764	2767	0	160
SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981														
06	30252 X	30252	-0-	-0-	-0-	29564	3	688	9	Y	625	628	0	30
07	27497 X	24370	-0-	-3127	-0-	23653	3	717	9	Y	652	658	0	24
08	DLQ G-10	23133	-0-	23133	23133	22623	3	510	9	Y	464	462	0	26
09	DLQ G-10	21245	-0-	21245	44378	20704	3	541	9	Y	492	493	0	25
10	DLQ G-10	20343	-0-	20343	64721	19836	3	507	9	Y	461	462	0	24
11	0	19797	-0-	19797	84518	19026	3	771	9	Y	701	701	0	24

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SANDLOT STATE				RES. CO., LLC		//CONT.// WELL #:		71052 900 U 11H		ASSOCIATED RRCID -> 286505		CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL		DEPTH 10362		PERF.10728 - 16866		CNTY: WARD	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	51437	X	51437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49961	3	1476	9	Y	1342	1348	0				45			
07	41647	X	41647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40209	3	1438	9	Y	1307	1320	0				32			
08	DLQ	G-10	43191	-0-	43191	43191	43191	43191	41565	3	1626	9	Y	1478	1471	0				39			
09	DLQ	G-10	43927	-0-	43927	87118	87118	87118	42436	3	1491	9	Y	1355	1357	0				37			
10	DLQ	G-10	40133	-0-	40133	127251	127251	127251	38981	3	1152	9	Y	1047	1049	0				35			
11	0		42962	-0-	42962	170213	170213	170213	41508	3	1454	9	Y	1322	1322	0				35			
BOUCHER 2						WELL #:		C102H	RRCID -> 286506		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL		DEPTH 11201		PERF.11480 - 19114						
06	73380	X	72430	-0-	-950	-0-	-950	-0-	68306	3	485	4	Y	3308	3229	0				126			
07	75888	X	56614	-0-	-19274	-0-	-19274	-0-	3639	9													
									52962	3	598	4	Y	2776	2810	0				92			
08	DLQ	G-10	42294	-0-	42294	42294	42294	42294	3054	9										178			
									38661	3	836	4	Y	2543	2457	0							
09	DLQ	G-10	55055	-0-	55055	97349	97349	97349	2797	9										155			
									51921	3	213	4	Y	2655	2678	0							
10	DLQ	G-10	60845	-0-	60845	158194	158194	158194	2921	9										216			
									57607	3	3	4	Y	2941	2880	0							
11	0		43305	-0-	43305	201499	201499	201499	3235	9										70			
									40805	3	172	4	Y	2116	2262	0							
									2328	9													
SANDLOT STATE						WELL #:		B111SL	RRCID -> 286509		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL		DEPTH 10802		PERF.11302 - 17189						
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
SANDLOT STATE						WELL #:		U 09H	RRCID -> 286543		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL		DEPTH 10336		PERF.10863 - 16747						
06	32504	X	32504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31026	3	1478	9	Y	1344	1350	0				56			
07	36860	X	36860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35309	3	1551	9	Y	1410	1424	0				42			
08	DLQ	G-10	37933	-0-	37933	37933	37933	37933	36041	3	1892	9	Y	1720	1712	0				50			
09	DLQ	G-10	34343	-0-	34343	72276	72276	72276	32899	3	1444	9	Y	1313	1315	0				48			
10	DLQ	G-10	32485	-0-	32485	104761	104761	104761	31133	3	1352	9	Y	1229	1232	0				45			
11	0		37289	-0-	37289	142050	142050	142050	36158	3	1131	9	Y	1028	1027	0				46			
EAST CAPOTE						WELL #:		B101H	RRCID -> 286562		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL		DEPTH 11149		PERF.11241 - 15971						
06	7110	X	4390	-0-	-2720	-0-	-2720	-0-	3995	3	395	9	Y	359	353	0				49			
07	7347	X	5000	-0-	-2347	-0-	-2347	-0-	4607	3	393	9	Y	357	357	0				49			
08	DLQ	G-10	6927	-0-	6927	6927	6927	6927	6374	3	553	9	Y	503	484	0				68			
09	DLQ	G-10	6047	-0-	6047	12974	12974	12974	5495	3	552	9	Y	502	515	0				55			
10	DLQ	G-10	6664	-0-	6664	19638	19638	19638	6148	3	516	9	Y	469	468	0				56			
11	0		5634	-0-	5634	25272	25272	25272	5212	3	422	9	Y	384	377	0				63			
SANDLOT STATE						WELL #:		B109SL	RRCID -> 286584		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL		DEPTH 10823		PERF.11250 - 17235						
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																
WEST CAPOTE																
WELL #: B107H RRCID -> 286652																
COMPL. DATE 02/18/2019																
TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE			
06	26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	22747	3	3357	9	Y	3052	2912	0	420		
07	26046 X	26046	-0-	-0-	-0-	22710	3	3336	9	Y	3033	3035	0	418		
08	DLQ G-10	25207	-0-	25207	25207	21851	3	3356	9	Y	3051	3055	0	414		
09	DLQ G-10	23690	-0-	23690	48897	19642	3	4048	9	Y	3680	3693	0	401		
10	DLQ G-10	26506	-0-	26506	75403	22921	3	3585	9	Y	3259	3269	0	391		
11	0	25061	-0-	25061	100464	22177	3	2884	9	Y	2622	2580	0	433		
SOUTH GOAT 2 UNIT																
WELL #: 16H RRCID -> 287200																
COMPL. DATE 04/16/2020																
TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420																
06	13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	11350	3	47	4	N	1939	1907	0	90		
07	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	11345	3	19	4	N	1688	1697	0	81		
08	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	10852	3	10	4	N	1665	1724	0	22		
09	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	9803	3	10	4	N	1597	1580	0	39		
10	0	11365	-0-	11365	11365	9616	3	1749	9	N	1590	1565	0	64		
11	0	10339	-0-	10339	21704	8625	3	2	4	N	1556	1509	0	111		
SANDLOT STATE																
WELL #: L 15H RRCID -> 288008																
COMPL. DATE 04/09/2019																
TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147																
06	88161 X	88161	-0-	-0-	-0-	84932	3	3229	9	Y	2935	2947	0	66		
07	76895 X	76895	-0-	-0-	-0-	73866	3	3029	9	Y	2754	2782	0	38		
08	DLQ G-10	68599	-0-	68599	68599	66301	3	2298	9	Y	2089	2079	0	48		
09	DLQ G-10	47261	-0-	47261	115860	46146	3	1115	9	Y	1014	1016	0	46		
10	DLQ G-10	44844	-0-	44844	160704	43432	3	1412	9	Y	1284	1287	0	43		
11	0	51989	-0-	51989	212693	49920	3	2069	9	Y	1881	1880	0	44		
SANDLOT STATE																
WELL #: B113SL RRCID -> 288009																
COMPL. DATE 04/15/2019																
TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613																
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
SANDLOT STATE																
WELL #: U 13H RRCID -> 288010																
COMPL. DATE 04/16/2019																
TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928																
06	78490 X	78490	-0-	-0-	-0-	75644	3	2846	9	Y	2587	2598	0	45		
07	63407 X	63407	-0-	-0-	-0-	60669	3	2738	9	Y	2489	2515	0	19		
08	DLQ G-10	62833	-0-	62833	62833	59932	3	2901	9	Y	2637	2624	0	32		
09	DLQ G-10	63230	-0-	63230	126063	60252	3	2978	9	Y	2707	2712	0	27		
10	DLQ G-10	62514	-0-	62514	188577	59498	3	3016	9	Y	2742	2748	0	21		
11	0	57070	-0-	57070	245647	54232	3	2838	9	Y	2580	2578	0	23		
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT																
WELL #: 14H RRCID -> 288283																
COMPL. DATE 12/02/2019																
TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373																
06	158758 X	33558	-0-	-125200	-0-	28745	3	4813	9	Y	4375	4375	0	143		
07	35996 X	35996	-0-	-0-	-0-	30878	3	5118	9	Y	4653	4645	0	151		
08	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	29804	3	5288	9	Y	4807	4767	0	191		
09	0	31096	-0-	31096	31096	26458	3	4638	9	Y	4216	4225	0	182		
10	0	29100	-0-	29100	60196	24778	3	4322	9	Y	3929	3978	0	133		
11	0	28802	-0-	28802	88998	24844	3	3958	9	Y	3598	3605	0	126		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352										
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	288552	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL	DEPTH	11102	PERF.11297	- 20645	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	66289	X	12762	-0-	-53527	-0-	10943	3	1819	9	Y	1654	1659	0	54
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	11263	3	1669	9	Y	1517	1522	0	49
08	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	11104	3	1464	9	Y	1331	1327	0	53
09	0		11542	-0-	11542	11542	9858	3	1684	9	Y	1531	1518	0	66
10	0		12104	-0-	12104	23646	10329	3	1775	9	Y	1614	1625	0	55
11	0		12094	-0-	12094	35740	10495	3	1599	9	Y	1454	1458	0	51
SANDLOT STATE				WELL #:	C115SL	RRCID ->	288633	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL	DEPTH	11216	PERF.11615	- 17620	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	288664	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11269	- 18237	
06	118564	X	22455	-0-	-96109	-0-	19279	3	3176	9	Y	2887	2897	0	94
07	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	19642	3	3215	9	Y	2923	2922	0	95
08	22661	X	22044	-0-	-617	-0-	19024	3	3020	9	Y	2745	2731	0	109
09	0		20059	-0-	20059	20059	17006	3	3053	9	Y	2775	2764	0	120
10	0		21345	-0-	21345	41404	18064	3	3281	9	Y	2983	3002	0	101
11	0		21390	-0-	21390	62794	18609	3	2781	9	Y	2528	2541	0	88
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	288680	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL	DEPTH	11218	PERF.11352	- 20194	
06	73633	X	13017	-0-	-60616	-0-	9651	3	3366	9	Y	3060	3052	0	99
07	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	11738	3	3163	9	Y	2875	2851	0	123
08	17298	X	15028	-0-	-2270	-0-	11319	3	3709	9	Y	3372	3379	0	116
09	0		18330	-0-	18330	18330	14944	3	3386	9	Y	3078	3056	0	138
10	0		15091	-0-	15091	33421	11936	3	2	4	Y	2866	2855	0	149
11	0		14140	-0-	14140	47561	3153	9							
							11577	3	2563	9	Y	2330	2357	0	122
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	289056	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11145	PERF.11329	- 21085	
06	112477	X	22513	-0-	-89964	-0-	19360	3	3153	9	Y	2866	2848	0	92
07	24434	X	24434	-0-	-0-	-0-	20892	3	3542	9	Y	3220	3175	0	137
08	23498	X	22685	-0-	-813	-0-	19975	3	2710	9	Y	2464	2517	0	84
09	0		21063	-0-	21063	21063	17888	3	3175	9	Y	2886	2841	0	129
10	0		21480	-0-	21480	42543	18349	3	3	4	Y	2844	2825	0	148
11	0		20879	-0-	20879	63422	3128	9							
							17996	3	1	4	Y	2620	2631	0	137
							2882	9							
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	289057	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.11296	- 21225	
06	156139	X	30293	-0-	-125846	-0-	26488	3	3805	9	Y	3459	3441	0	112
07	32568	X	32568	-0-	-0-	-0-	28357	3	4211	9	Y	3828	3777	0	163
08	31341	X	30307	-0-	-1034	-0-	26829	3	3478	9	Y	3162	3217	0	108
09	30330	X	27583	-0-	-2747	-0-	23839	3	3744	9	Y	3404	3360	0	152
10	0		29193	-0-	29193	29193	25373	3	5	4	Y	3468	3439	0	181
11	0		27844	-0-	27844	57037	3815	9							
							24436	3	1	4	Y	3097	3116	0	162
							3407	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
SOUTH GOAT 2 UNIT															
WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	EOM BALANCE	
06	26280 X	23634	-0-	-2646	-0-	19846	3	83	4	N	3368	3317	0	157	
07	28582 X	22971	-0-	-5611	-0-	3705	9	33	4	N	3212	3214	0	155	
08	28582 X	21032	-0-	-7550	-0-	19405	3	16	4	N	2922	3038	0	39	
09	0	19943	-0-	19943	19943	3533	9	17	4	N	2763	2735	0	67	
10	0	19484	-0-	19484	39427	17802	3	3005	9	N	2732	2688	0	111	
11	0	18806	-0-	18806	58233	3214	9	4	4	N	2805	2716	0	200	
						16887	3								
						3039	9								
						16479	3								
						15716	3								
						3086	9								
ARMSTRONG 16														WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996	
06	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	4733	3	817	4	N	315	376	1	162	
07	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	347	9	483	4	N	170	187	1	145	
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5217	3	135	4	N	67			212	
09	0	5215	-0-	5215	5215	187	9	466	4	N	179	140	1	251	
10	0	5706	-0-	5706	10921	4830	3	362	4	N	142	181	1	212	
11	0	4603	-0-	4603	15524	74	9	92	9	N	84			296	
						4552	3								
						197	9								
						5188	3								
						156	9								
						4511	3								
SOUTH GOAT 2 UNIT														WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987	
06	65502 X	65502	-0-	-0-	-0-	57446	3	240	4	N	7105	6974	0	331	
07	67435 X	67435	-0-	-0-	-0-	7816	9	101	4	N	6825	6827	0	329	
08	64527 X	64527	-0-	-0-	-0-	59826	3	51	4	N	6636	6877	0	88	
09	0	60478	-0-	60478	60478	7508	9	55	4	N	6428	6360	0	156	
10	0	61831	-0-	61831	122309	57176	3	1	4	N	6527	6419	0	264	
11	0	45152	-0-	45152	167461	7300	9	9	4	N	4959	4869	0	354	
						53352	3								
						7071	9								
						54650	3								
						7180	9								
						39688	3								
						5455	9								
PYTHIAN														WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
NEWBURY														WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL NEWBURY														CNTY: WARD		
RES. CO., LLC																
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #:																
RRCID -> 289407																
COMPL. DATE 12/03/2012																
TOTAL DEPTH 11394																
PERF.10220 - 11176																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PYTHIAN																
WELL #:																
1																
RRCID -> 289408																
COMPL. DATE 04/17/2012																
TOTAL DEPTH 11340																
PERF. 9834 - 11193																
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
NORTH GOAT 2 UNIT																
WELL #:																
13H																
RRCID -> 289437																
COMPL. DATE 04/16/2020																
TOTAL DEPTH 10588																
PERF.10703 - 20609																
06	67863	X	67863	-0-	-0-	-0-	55689 11958	3 9	216	4	N	10871	10952	0		100
07	68681	X	68681	-0-	-0-	-0-	57207 11403	3 9	71	4	N	10366	10260	0		206
08	67706	X	67706	-0-	-0-	-0-	56398 11228	3 9	80	4	N	10207	10238	0		175
09	66567	X	66567	-0-	-0-	-0-	55660 10832	3 9	75	4	N	9847	9745	0		277
10	0		75747	-0-	75747	75747	63756 11978	3 9	13	4	N	10889	10953	0		213
11	0		71909	-0-	71909	147656	60145 11675	3 9	89	4	N	10614	10554	0		273
NORTH GOAT 2 UNIT																
WELL #:																
11H																
RRCID -> 289544																
COMPL. DATE 04/14/2020																
TOTAL DEPTH 10567																
PERF.10772 - 20652																
06	53268	X	53268	-0-	-0-	-0-	44115 8983	3 9	170	4	N	8166	8201	0		75
07	54719	X	54719	-0-	-0-	-0-	45587 9076	3 9	56	4	N	8251	8162	0		164
08	54959	X	54959	-0-	-0-	-0-	45891 9002	3 9	66	4	N	8184	8208	0		140
09	0		51611	-0-	51611	51611	43110 8443	3 9	58	4	N	7675	7599	0		216
10	0		67120	-0-	67120	118731	54260 12849	3 9	11	4	N	11681	11668	0		229
11	0		72604	-0-	72604	191335	56925 15595	3 9	84	4	N	14177	14041	0		365
ARMSTRONG 14																
WELL #:																
3																
RRCID -> 289550																
COMPL. DATE 07/09/2012																
TOTAL DEPTH 11214																
PERF. 9764 - 10436																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL MEEKER UNIT 05		RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #: 13		RRCID -> 289551		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11884		PERF.10523 - 11571				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23 8		42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

NEWBURY				WELL #: 3		RRCID -> 289552		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 11764		PERF.10084 - 11151				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 289555		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10998		PERF.10999 - 21060				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOUCHER 2				WELL #: 2		RRCID -> 289622		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 11907		PERF.11551 - 11663				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

MEEKER 18				WELL #: 2		RRCID -> 289761		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 9447 - 10946				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT				WELL #: L 07H		RRCID -> 289763		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 10942		PERF.11305 - 21434				
06	9180 X	5524	-0-	-3656	-0-	4378	3	1146	9	N	1042	1053	0			140
07	9269 X	6448	-0-	-2821	-0-	5103	3	1345	9	N	1223	1248	0			115
08	8277 X	6123	-0-	-2154	-0-	4940	3	1183	9	N	1075	1100	0			90
09	6510 X	4787	-0-	-1723	-0-	3640	3	1147	9	N	1043	1039	0			94
10	0	5458	-0-	5458	-0-	4399	3	1059	9	N	963	962	0			95
11	0	6102	-0-	6102	-0-	11560	4796	3	1306	9	N	1187	1136	0		14

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL UINTA				//CONT.// RES. CO., LLC		71052 900 //CONT.// WELL #: 0204H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
								RRCID -> 289766		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10848 - 18286						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14340	X	13212	-0-	-1128	-0-		10785	3	86	4	Y	2128	2159	0					112
07	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-		16791	3	37	4	Y	1356	1403	0					65
08	DLQ	G-10	23692	-0-	23692	23692		22298	3	129	4	Y	1150	1156	0					59
09	DLQ	G-10	19466	-0-	19466	43158		18169	3	254	4	Y	948	969	0					38
10	DLQ	G-10	22856	-0-	22856	66014		21589	3	1	4	Y	1151	1143	0					46
11	0		11543	-0-	11543	77557		10041	3	26	4	Y	1342	1332	0					56
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT						WELL #: 2101H		RRCID -> 289768		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11085 - 20580						
06	10170	X	7462	-0-	-2708	-0-		5415	3	2047	9	N	1861	1825	0					250
07	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-		7553	3	2609	9	N	2372	2398	0					224
08	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-		8817	3	3329	9	N	3026	2996	0					254
09	7470	X	7301	-0-	-169	-0-		5060	3	2241	9	N	2037	2107	0					184
10	10168	X	8037	-0-	-2131	-0-		5692	3	2345	9	N	2132	2105	0					211
11	0		6174	-0-	6174	6174		4329	3	1845	9	N	1677	1682	0					206
JAMES 02						WELL #: 1401H		RRCID -> 289769		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 11055		PERF.11075 - 12707						
06	1890	X	1813	-0-	-77	-0-		1223	3	228	4	N	329	181	1					330
07	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-		1627	3	392	9	N	356	527	1					159
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-						N	330	187	1					302
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	16	184	1					134
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-						N	-0-	-0-						134
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-						N	-0-	-0-						134
BOUCHER 2						WELL #: 1		RRCID -> 289771		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 11629		PERF.10373 - 11138						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							73
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							73
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							73
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							73
HARRISON STATE C20						WELL #: 1401H		RRCID -> 289772		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11718 - 16629						
06	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-		7651	3	146	4	N	1713	1689	0					70
07	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-		1884	9	27	4	N	1385	1386	0					69
08	5890	X	5779	-0-	-111	-0-		6122	3	109	4	N	1180	1189	0					60
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-		1524	9	152	4	N	1637	1631	0					66
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-		4372	3	40	4	N	1203	1143	0					126
11	0		5366	-0-	5366	5366		1298	9	170	4	N	936	920	0					142

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
MEEKER 18														
WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ARMSTRONG 14														
WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CAPPLETON WEST UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 10618 - 19172														
06	84870 X	64520	-0-	-20350	-0-	53817	3	10703	9	N	9730	9731	0	36
07	81685 X	66605	-0-	-15080	-0-	56614	3	1	4	N	9082	9068	0	50
						9990	9							
08	80321 X	64706	-0-	-15615	-0-	53953	3	10753	9	N	9775	9781	0	44
09	72690 X	61310	-0-	-11380	-0-	51690	3	9620	9	N	8745	8744	0	45
10	0	62675	-0-	62675	62675	52441	3	10234	9	N	9304	9314	0	35
11	0	51631	-0-	51631	114306	43583	3	8048	9	N	7316	7336	0	15
NORTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10941 - 20770														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CAPPLETON EAST UNIT G														
WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 10894 - 20523														
06	91830 X	87194	-0-	-4636	-0-	69263	3	17931	9	N	16301	16294	0	60
07	93093 X	87242	-0-	-5851	-0-	69981	3	1	4	N	15691	15664	0	87
						17260	9							
08	93093 X	82606	-0-	-10487	-0-	67548	3	15058	9	N	13689	13714	0	62
09	0	88119	-0-	88119	88119	72437	3	15682	9	N	14256	14245	0	73
10	0	83000	-0-	83000	171119	71670	3	11330	9	N	10300	10335	0	38
11	0	68405	-0-	68405	239524	57398	3	11007	9	N	10006	10024	0	20
CAPPLETON WEST UNIT E														
WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 10840 - 20357														
06	95520 X	84935	-0-	-10585	-0-	73165	3	11770	9	N	10700	10698	0	40
07	95666 X	72126	-0-	-23540	-0-	60728	3	1	4	N	10361	10343	0	58
						11397	9							
08	86118 X	69119	-0-	-16999	-0-	58365	3	10754	9	N	9776	9790	0	44
09	0	63396	-0-	63396	63396	53759	3	9637	9	N	8761	8760	0	45
10	0	62877	-0-	62877	126273	52502	3	10375	9	N	9432	9442	0	35
11	0	52974	-0-	52974	179247	44567	3	8407	9	N	7643	7663	0	15

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL CAPPLETON WEST			//CONT.// RES. CO., LLC UNIT D		71052 900 703352 WELL #:		ASSOCIATED 4H		CAPACITY RRCID -> 290222				CNTY: WARD COMPL. DATE 07/08/2021				TOTAL DEPTH 11121		PERF.11208 - 20670		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
06	164100	X	130531	-0-	-33569	-0-	116427	3	14104	9	N	12822	12816	0	48						
07	160952	X	133316	-0-	-27636	-0-	119639	3	1	4	N	12433	12412	0	69						
08	158782	X	127396	-0-	-31386	-0-	114657	3	12739	9	N	11581	11598	0	52						
09	0		108859	-0-	108859	108859	97030	3	11829	9	N	10754	10751	0	55						
10	0		113507	-0-	113507	222366	100648	3	12859	9	N	11690	11701	0	44						
11	0		88464	-0-	88464	310830	79267	3	9197	9	N	8361	8388	0	17						
CAPPLETON EAST UNIT F																					
06	81330	X	66649	-0-	-14681	-0-	56070	3	10579	9	N	9617	9615	0	36						
07	81995	X	65871	-0-	-16124	-0-	55603	3	1	4	N	9334	9318	0	52						
08	79763	X	65324	-0-	-14439	-0-	55872	3	9452	9	N	8593	8606	0	39						
09	74580	X	61580	-0-	-13000	-0-	53132	3	8448	9	N	7680	7680	0	39						
10	0		60907	-0-	60907	60907	52054	3	8853	9	N	8048	8057	0	30						
11	0		55204	-0-	55204	116111	47867	3	7337	9	N	6670	6687	0	13						
CAPPLETON EAST UNIT I																					
06	84960	X	7	-0-	-84953	-0-	4	3	3	9	N	3	22	0	-0-						
07	68262	X	13045	-0-	-55217	-0-	9919	3	3126	9	N	2842	2826	0	16						
08	64294	X	18810	-0-	-45484	-0-	14575	3	4235	9	N	3850	3849	0	17						
09	0		3179	-0-	3179	3179	2533	3	646	9	N	587	601	0	3						
10	0		2463	-0-	2463	5642	1911	3	552	9	N	502	503	0	2						
11	0		1813	-0-	1813	7455	1443	3	370	9	N	336	337	0	1						
CAPPLETON EAST UNIT H																					
06	151650	X	120797	-0-	-30853	-0-	106178	3	14619	9	N	13290	13288	0	49						
07	149544	X	128322	-0-	-21222	-0-	113234	3	1	4	N	13715	13688	0	76						
08	148335	X	124725	-0-	-23610	-0-	110212	3	14513	9	N	13194	13211	0	59						
09	0		114957	-0-	114957	114957	101929	3	13028	9	N	11844	11843	0	60						
10	0		118259	-0-	118259	233216	104238	3	14021	9	N	12746	12758	0	48						
11	0		97038	-0-	97038	330254	85597	3	11441	9	N	10401	10428	0	21						
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC EXPEDITION STATE UNIT 71-67																					
				712803 WELL #:		1H		RRCID -> 287142		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11893 - 21310							
06	30660	X	28468	-0-	-2192	-0-	1419	1	24767	2	N	2019	1640	1	41	8	974				
07	31682	X	30900	-0-	-782	-0-	1522	1	26102	2	N	2135	2396	1	29	8	684				
08	31682	X	16780	-0-	-14902	-0-	432	1	14368	2	N	1525	1345	1	35	8	829				
09	29370	X	26556	-0-	-2814	-0-	302	4	1678	9											
10	0		22453	-0-	22453	22453	720	1	22381	2	N	3122	3420	1	71	8	460				
11	0		27125	-0-	27125	49578	21	4	3434	9											
							589	1	19355	2	N	2267	2206	1	47	8	474				
							15	4	2494	9											
							686	1	23714	2	N	2469	2581	0	72	8	290				
							9	4	2716	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803															
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8															
WELL #: 1H RRCID -> 287184															
COMPL. DATE 02/25/2021															
TOTAL DEPTH 11525															
PERF.12104 - 22029															
CNTY: WARD															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	87	1	2898	2	N	231	157	1	7	8
						14	4	254	9						667
07	48838 X	48838	-0-	-0-	-0-	271	1	44726	2	Y	3399	3518	1	350	8
						102	4	3739	9						198
08	39806 X	39806	-0-	-0-	-0-	128	1	36518	2	Y	2799	2764	1	102	8
						81	4	3079	9						131
09	32165 X	32165	-0-	-0-	-0-	101	1	28521	2	Y	3167	3101	1	102	8
						59	4	3484	9						95
10	35992 X	35992	-0-	-0-	-0-	117	1	32175	2	Y	3316	3322	1	26	8
						52	4	3648	9						63
11	0	32926	-0-	32926	32926	100	1	29075	2	Y	3036	2948	1		151
						411	4	3340	9						
BROWN STATE 44-2															
WELL #: 1H RRCID -> 287320															
COMPL. DATE 11/14/2022															
TOTAL DEPTH 11135															
PERF.11631 - 20833															
06	70590 X	68331	-0-	-2259	-0-	64939	2	3392	9	Y	3084	2862	1	108	8
						8	1	65732	2	Y	3148	3025	1	75	8
07	69243 X	69243	-0-	-0-	-0-	40	4	3463	9						550
						161	1	74237	2	Y	2931	2864	1	92	8
08	77622 X	77622	-0-	-0-	-0-	3224	9								525
						70359	2	4310	4	Y	2929	2841	1	94	8
09	77891 X	77891	-0-	-0-	-0-	3222	9								519
						12194	2	114	4	Y	575	688	1	24	8
10	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	633	9								382
						31474	2	330	4	Y	1447	1067	1	53	8
11	0	33396	-0-	33396	33396	1592	9								709
BROWN STATE 44-2															
WELL #: 2H RRCID -> 287606															
COMPL. DATE 05/13/2019															
TOTAL DEPTH 10687															
PERF.11024 - 16031															
06	32040 X	18002	-0-	-14038	-0-	1080	1	14206	2	Y	2414	2482	1	19	8
						61	4	2655	9						527
07	30752 X	17222	-0-	-13530	-0-	999	1	13664	2	Y	2250	2164	1	13	8
						84	4	2475	9						600
08	26691 X	16632	-0-	-10059	-0-	1110	1	13030	2	Y	2224	2095	1	9	8
						46	4	2446	9						720
09	25830 X	14885	-0-	-10945	-0-	1074	1	11177	2	Y	2122	2233	1	9	8
						300	4	2334	9						600
10	26691 X	13328	-0-	-13363	-0-	1060	1	10107	2	Y	1815	1865	1	12	8
						164	4	1997	9						538
11	0	15318	-0-	15318	15318	1045	1	11773	2	Y	2095	2053	1	16	8
						195	4	2305	9						564
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24															
WELL #: 1H RRCID -> 287681															
COMPL. DATE 09/27/2020															
TOTAL DEPTH 9593															
PERF. 9750 - 19674															
06	55590 X	50309	-0-	-5281	-0-	988	1	41719	2	Y	6521	6473	1	59	8
						429	4	7173	9						692
07	57443 X	54075	-0-	-3368	-0-	1113	1	44888	2	Y	7142	6869	1	36	8
						218	4	7856	9						929
08	57443 X	42888	-0-	-14555	-0-	997	1	34647	2	Y	5990	6321	1	15	8
						655	4	6589	9						583
09	54300 X	26092	-0-	-28208	-0-	658	1	20815	2	Y	3968	3864	1	9	8
						254	4	4365	9						678
10	56110 X	40428	-0-	-15682	-0-	1089	1	31021	2	Y	6296	6268	1	34	8
						1392	4	6926	9						672
11	0	39160	-0-	39160	39160	1016	1	31686	2	Y	5871	5911	1	43	8
						6458	9								589

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	71550 X	58011	-0-	-13539	-0-	1052	1	48560	2	Y	7387	7508	1	69 8	600
						273	4	8126	9						
07	73935 X	54352	-0-	-19583	-0-	1087	1	45417	2	Y	7025	6966	1	42 8	617
						120	4	7728	9						
08	73935 X	46600	-0-	-27335	-0-	989	1	38670	2	Y	6151	6173	1	17 8	578
						175	4	6766	9						
09	62100 X	42378	-0-	-19722	-0-	1078	1	35197	2	Y	5540	5408	1	18 8	692
						9	4	6094	9						
10	61659 X	43134	-0-	-18525	-0-	1095	1	33835	2	Y	5844	5740	1	48 8	748
						1776	4	6428	9						
11	0	41572	-0-	41572	41572	908	1	34913	2	Y	5158	5221	1	57 8	628
						77	4	5674	9						
BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970															
06	30750 X	19526	-0-	-11224	-0-	1021	1	15628	2	Y	2606	2646	1	24 8	589
						10	4	2867	9						
07	21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	1116	1	17776	2	Y	2773	2837	1	17 8	508
						13	4	3050	9						
08	19494 X	19494	-0-	-0-	-0-	1083	1	15384	2	Y	2734	2710	1	21 8	511
						20	4	3007	9						
09	17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	1048	1	13599	2	Y	2769	2621	1	23 8	636
						36	4	3046	9						
10	18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	1116	1	14541	2	Y	2770	2926	1	6 8	474
						35	4	3047	9						
11	0	15041	-0-	15041	15041	880	1	11620	2	Y	2307	2195	1		586
						3	4	2538	9						
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432															
06	44970 X	32805	-0-	-12165	-0-	1527	1	27440	2	N	3337	3142	1	72 8	1094
						167	4	3671	9						
07	46469 X	27160	-0-	-19309	-0-	1464	1	21820	2	N	3092	3423	1	52 8	711
						475	4	3401	9						
08	46748 X	29550	-0-	-17198	-0-	456	1	26762	2	N	2110	2120	1	65 8	636
						11	4	2321	9						
09	45240 X	25103	-0-	-20137	-0-	712	1	21296	2	N	2808	2958	1	95 8	391
						6	4	3089	9						
10	0	31457	-0-	31457	31457	743	1	26907	2	N	3461	3281	1	99 8	472
						3807	9								
11	0	26978	-0-	26978	58435	631	1	23236	2	N	2827	2826	1	66 8	407
						1	4	3110	9						
DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873															
06	40110 X	25871	-0-	-14239	-0-	995	1	20869	2	N	3266	3091	1	38 8	840
						414	4	3593	9						
07	36890 X	30641	-0-	-6249	-0-	1116	1	25721	2	N	3456	3290	1	26 8	980
						2	4	3802	9						
08	32705 X	25155	-0-	-7550	-0-	1116	1	21040	2	N	2669	3245	1	22 8	382
						63	4	2936	9						
09	30660 X	22171	-0-	-8489	-0-	1080	1	18045	2	N	2666	2597	1	27 8	424
						113	4	2933	9						
10	30628 X	20602	-0-	-10026	-0-	1050	1	16918	2	N	2356	2415	1	44 8	321
						42	4	2592	9						
11	0	22142	-0-	22142	22142	1020	1	17932	2	N	2397	2345	1	58 8	315
						553	4	2637	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	37050 X	20873	-0-	-16177	-0-		1035 1	16374 2	156 4	3308 9	N	3007	3069 1	22 8			513
07	38285 X	25407	-0-	-12878	-0-		1116 1	20746 2	51 4	3494 9	N	3176	2912 1	15 8			762
08	38285 X	21286	-0-	-16999	-0-		1116 1	17306 2	141 4	2723 9	N	2475	2408 1	20 8			809
09	25620 X	21901	-0-	-3719	-0-		1080 1	18094 2	14 4	2713 9	N	2466	2706 1	22 8			547
10	25420 X	21146	-0-	-4274	-0-		1100 1	17092 2	152 4	2802 9	N	2547	2565 1	32 8			497
11	0	20966	-0-	20966		20966	1062 1	16736 2	542 4	2626 9	N	2387	2343 1	44 8			497
EXPEDITION STATE UNIT 71-67					WELL #:	2H	RRCID -> 288641	COMPL. DATE	01/29/2023		TOTAL	DEPTH 11640	PERF.12123	- 21384			
06	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-		1569 1	20164 2	467 4	1271 9	N	1155	1069 1	52 8			904
07	28675 X	20768	-0-	-7907	-0-		1554 1	17355 2	503 4	1356 9	N	1233	1509 1	37 8			591
08	28675 X	7642	-0-	-21033	-0-		6897 2	334 4	159 8	252 9	Y	229	574 1	21 8			225
09	27750 X	7232	-0-	-20518	-0-		39 1	6396 2	1 4	796 9	Y	724	886 1	27 8			36
10	26815 X	4968	-0-	-21847	-0-		28 1	3963 2	2 4	975 9	Y	886	861 1	25 8			36
11	0	4223	-0-	4223		4223	27 1	3259 2	937 9		Y	852	807 1	34 8			47
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8					WELL #:	9H	RRCID -> 288796	COMPL. DATE	07/10/2021		TOTAL	DEPTH 11346	PERF.11667	- 16700			
06	66420 X	2082	-0-	-64338	-0-		41 1	1385 2	23 4	633 9	N	575	590 1	5 8			198
07	61547 X	61547	-0-	-0-	-0-		137 1	54131 2	513 4	6766 9	N	6151	5659 1	260 8			430
08	50783 X	50783	-0-	-0-	-0-		738 1	45581 2	399 4	4065 9	N	3695	3548 1	164 8			413
09	44362 X	44362	-0-	-0-	-0-		682 1	38662 2	1112 4	3906 9	N	3551	3397 1	151 8			416
10	44518 X	44518	-0-	-0-	-0-		703 1	39018 2	809 4	3988 9	N	3625	3369 1	189 8			483
11	0	44019	-0-	44019		44019	577 1	38339 2	1383 4	3720 9	N	3382	3381 1	208 8			276
BERGMAN STATE 38					WELL #:	3H	RRCID -> 289048	COMPL. DATE	10/16/2019		TOTAL	DEPTH 10263	PERF.10639	- 15082			
06	41131 X	41131	-0-	-0-	-0-		394 1	38063 2	296 4	2378 9	Y	2162	2116 1	76 8			52
07	40744 X	40744	-0-	-0-	-0-		451 1	37776 2	232 4	2285 9	Y	2077	2007 1	48 8			74
08	44330 X	35315	-0-	-9015	-0-		383 1	32615 2	220 4	2097 9	Y	1906	1817 1	33 8			130
09	42900 X	37238	-0-	-5662	-0-		491 1	34378 2	199 4	2170 9	Y	1973	1987 1	35 8			81
10	0	38001	-0-	38001		38001	513 1	33981 2	1515 4	1992 9	Y	1811	1788 1	38 8			66
11	0	14122	-0-	14122		52123	182 1	12984 2	76 4	880 9	Y	800	822 1	10 8			34

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102															
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	53557 X	53557	-0-	-0-	-0-	1225	1	46810	2	Y	4653	4600	1	39 8	278
07	63054 X	52569	-0-	-10485	-0-	404	4	5118	9						
08	63054 X	45159	-0-	-17895	-0-	1223	1	45144	2	Y	5316	5214	1	24 8	356
09	61020 X	36670	-0-	-24350	-0-	354	4	5848	9						
10	60109 X	34617	-0-	-25492	-0-	841	1	38659	2	Y	4962	4905	1	10 8	403
11	0	32125	-0-	32125	32125	201	4	5458	9						
						1388	1	30353	2	Y	4481	4432	1	9 8	443
						4929	9								
						1904	1	26533	2	Y	4322	4144	1	21 8	600
						1426	4	4754	9						
						1730	1	25625	2	Y	3835	4039	1	26 8	370
						551	4	4219	9						
BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114															
COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126															
06	34693 X	34693	-0-	-0-	-0-	333	1	32200	2	Y	1742	1706	1	66 8	42
07	39474 X	39474	-0-	-0-	-0-	244	4	1916	9						
08	51951 X	51951	-0-	-0-	-0-	439	1	36685	2	Y	1932	1863	1	42 8	69
09	44305 X	44305	-0-	-0-	-0-	225	4	2125	9						
10	0	30395	-0-	30395	30395	585	1	48234	2	Y	2533	2387	1	43 8	172
11	0	27417	-0-	27417	57812	346	4	2786	9						
						586	1	41252	2	Y	2040	2085	1	42 8	85
						223	4	2244	9						
						425	1	27365	2	Y	1753	1753	1	20 8	65
						677	4	1928	9						
						336	1	24692	2	Y	1559	1544	1	16 8	64
						674	4	1715	9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120															
COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616															
06	60810 X	46038	-0-	-14772	-0-	1054	1	41247	2	Y	3078	3029	1	31 8	183
07	62837 X	47606	-0-	-15231	-0-	351	4	3386	9						
08	58962 X	42799	-0-	-16163	-0-	1147	1	42037	2	Y	3733	3648	1	19 8	249
09	57060 X	36335	-0-	-20725	-0-	316	4	4106	9						
10	55211 X	35566	-0-	-19645	-0-	832	1	37876	2	Y	3541	3495	1	8 8	287
11	0	33912	-0-	33912	33912	196	4	3895	9						
						1470	1	31430	2	Y	3123	3056	1	7 8	347
						3435	9								
						2051	1	28587	2	Y	3164	3051	1	18 8	442
						1448	4	3480	9						
						1916	1	28337	2	Y	2732	2887	1	22 8	265
						654	4	3005	9						
BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539															
COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039															
06	34763 X	34763	-0-	-0-	-0-	588	1	32235	2	Y	1583	1589	1	23 8	68
07	34025 X	34025	-0-	-0-	-0-	199	4	1741	9						
08	31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	645	1	31381	2	Y	1695	1637	1	16 8	110
09	34770 X	27758	-0-	-7012	-0-	134	4	1865	9						
10	35929 X	31155	-0-	-4774	-0-	615	1	28992	2	Y	1810	1798	1	11 8	111
11	0	22872	-0-	22872	22872	4	4	1991	9						
						561	1	23724	2	Y	1369	1387	1	13 8	80
						1967	4	1506	9						
						711	1	27773	2	Y	1662	1618	1	4 8	120
						843	4	1828	9						
						548	1	20839	2	Y	1348	1360	1		108
						2	4	1483	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803 BROWN STATE 44-2																
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
WELL #:				6HA	RRCID -> 289643	COMPL. DATE 03/08/2020	TOTAL	DEPTH 10565	PERF.11024	- 16042						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *				EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	42282 X	42282	-0-	-0-	-0-	704 1 209 4	39012 2 2357 9	Y	2143	2114 1	54 8	91				
07	39547 X	39547	-0-	-0-	-0-	735 1 148 4	36309 2 2355 9	Y	2141	2056 1	38 8	138				
08	43867 X	43867	-0-	-0-	-0-	852 1 6 4	40345 2 2664 9	Y	2422	2374 1	39 8	147				
09	42270 X	40363	-0-	-1907	-0-	807 1 3224 4	33905 2 2427 9	Y	2206	2193 1	34 8	126				
10	43679 X	36308	-0-	-7371	-0-	829 1 903 4	32348 2 2228 9	Y	2025	1997 1	6 8	148				
11	0	30888	-0-	30888	30888	723 1 1 4	28236 2 1928 9	Y	1753	1761 1		140				
DARCY STATE UNIT 22-25				WELL #:	1H	RRCID -> 290413	COMPL. DATE 10/06/2022	TOTAL	DEPTH 11073	PERF.11473	- 21316					
06	151560 X	133511	-0-	-18049	-0-	126638 2 5771 9	1102 4	N	5246	4895 1	147 8	915				
07	156612 X	45698	-0-	-110914	-0-	118 1 477 4	39661 2 5442 9	N	4947	4793 1	101 8	968				
08	155093 X	125751	-0-	-29342	-0-	120303 2 4554 9	894 4	N	4140	4402 1	89 8	617				
09	149760 X	113948	-0-	-35812	-0-	109688 2 4246 9	14 4	N	3860	3730 1	94 8	653				
*10	144553 X	73393	-0-	-71160	-0-	70147 2 3203 9	43 4	N	2912	2960 1	67 8	538				
11	0	94680	-0-	94680	94680	180 1 909 4	89512 2 4079 9	N	3708	3453 1	109 8	684				
DARCY STATE 22				WELL #:	5H	RRCID -> 290414	COMPL. DATE 07/22/2021	TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10882	- 15314					
06	46350 X	27835	-0-	-18515	-0-	65 1 203 4	23191 2 4376 9	Y	3978	3996 1	12 8	167				
07	39494 X	25873	-0-	-13621	-0-	66 1 304 4	20924 2 4579 9	Y	4163	4142 1	8 8	180				
08	41974 X	24769	-0-	-17205	-0-	65 1 63 4	20392 2 4249 9	Y	3863	3917 1	28 8	98				
09	40590 X	18563	-0-	-22027	-0-	50 1 17 4	14703 2 3793 9	Y	3448	3388 1	26 8	132				
10	0	23053	-0-	23053	23053	114 1 65 4	19046 2 3828 9	Y	3480	3525 1	22 8	65				
11	0	39469	-0-	39469	62522	220 1 643 4	34524 2 4082 9	Y	3711	3638 1	36 8	102				
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	5H	RRCID -> 290415	COMPL. DATE 04/28/2021	TOTAL	DEPTH 9586	PERF. 9913	- 19705					
06	73827 X	73827	-0-	-0-	-0-	1037 1 298 4	64569 2 7923 9	Y	7203	7087 1	78 8	281				
07	75268 X	69024	-0-	-6244	-0-	1142 1 201 4	59944 2 7737 9	Y	7034	6971 1	48 8	296				
08	75268 X	25568	-0-	-49700	-0-	421 1 68 4	21755 2 3324 9	Y	3022	3029 1	9 8	280				
09	73830 X	25051	-0-	-48779	-0-	438 1 2585 9	22028 2	Y	2350	2393 1	11 8	226				
10	76291 X	51987	-0-	-24304	-0-	667 1 628 4	43820 2 6872 9	Y	6247	6328 1	47 8	98				
11	0	50956	-0-	50956	50956	800 1 25 4	43580 2 6551 9	Y	5955	5956 1	57 8	40				

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24															
WELL #: 6H RRCID -> 290422															
COMPL. DATE 04/29/2021															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	78150 X	69061	-0-	-9089	-0-		942 1	59418 2	Y		7695	7607 1	90 8		302
							236 4	8465 9							
07	85963 X	65120	-0-	-20843	-0-		1054 1	55731 2	Y		7418	7352 1	55 8		313
							175 4	8160 9							
08	85963 X	30352	-0-	-55611	-0-		499 1	25794 2	Y		3614	3585 1	10 8		332
							84 4	3975 9							
09	83190 X	31948	-0-	-51242	-0-		560 1	27323 2	Y		3695	3669 1	12 8		346
							4065 9								
10	83917 X	57498	-0-	-26419	-0-		722 1	47057 2	Y		7870	8012 1	53 8		151
							1062 4	8657 9							
11	0	60436	-0-	60436	60436		953 1	51785 2	Y		6971	7008 1	67 8		47
							30 4	7668 9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24															
WELL #: 7H RRCID -> 290424															
COMPL. DATE 05/01/2021															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
06	95970 X	83790	-0-	-12180	-0-		1179 1	73583 2	Y		7918	7833 1	78 8		311
							318 4	8710 9							
07	99169 X	67105	-0-	-32064	-0-		1054 1	58250 2	Y		6976	6945 1	47 8		295
							127 4	7674 9							
08	99169 X	28133	-0-	-71036	-0-		460 1	23767 2	Y		3487	3454 1	8 8		320
							70 4	3836 9							
09	97403 X	97403	-0-	-0-	-0-		674 1	92304 2	Y		4023	3958 1	11 8		374
							4425 9								
10	90582 X	67946	-0-	-22636	-0-		873 1	57533 2	Y		7688	7810 1	45 8		207
							1083 4	8457 9							
11	0	56610	-0-	56610	56610		886 1	48401 2	Y		6631	6740 1	53 8		45
							29 4	7294 9							
DARCY STATE UNIT 22-25															
WELL #: 2H RRCID -> 291691															
COMPL. DATE 09/13/2021															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
06	192419 X	192419	-0-	-0-	-0-		507 1	181398 2	Y		8019	7859 1	153 8		328
							1693 4	8821 9							
07	198617 X	189955	-0-	-8662	-0-		560 1	179054 2	Y		7305	7214 1	105 8		314
							2305 4	8036 9							
08	193347 X	172967	-0-	-20380	-0-		527 1	164620 2	Y		6663	6713 1	96 8		168
							491 4	7329 9							
09	187110 X	174265	-0-	-12845	-0-		559 1	166167 2	Y		6687	6496 1	107 8		252
							183 4	7356 9							
10	0	163111	-0-	163111	163111		936 1	154702 2	Y		6286	6333 1	89 8		116
							558 4	6915 9							
11	0	146175	-0-	146175	309286		865 1	136310 2	Y		5905	5748 0	112 8		161
							2504 4	6496 9							
DARCY STATE 22															
WELL #: 6H RRCID -> 291695															
COMPL. DATE 09/28/2022															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
06	90840 X	59201	-0-	-31639	-0-		143 1	51200 2	Y		6708	6665 1	41 8		278
							479 4	7379 9							
07	80724 X	45712	-0-	-35012	-0-		118 1	39661 2	Y		4960	4993 1	28 8		217
							477 4	5456 9							
08	60041 X	60041	-0-	-0-	-0-		167 1	52252 2	Y		6811	6822 1	36 8		170
							130 4	7492 9							
09	54150 X	39493	-0-	-14657	-0-		113 1	34444 2	Y		4476	4450 1	23 8		173
							12 4	4924 9							
10	0	70038	-0-	70038	70038		388 1	62123 2	Y		6586	6604 1	34 8		121
							282 4	7245 9							
11	0	55330	-0-	55330	125368		313 1	48275 2	Y		5705	5627 1	41 8		158
							466 4	6276 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) DARCY STATE UNIT 22-25										//CONT.// II, LLC//CONT.// 712803		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
										WELL #:		3H		RRCID -> 291722		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11282 - 21050			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE					
06	205980 X	200137	-0-	-5843	-0-			526 1762	188135 9714	2 4	9	Y	8831	8652 1	179 8			361					
07	212846 X	189729	-0-	-23117	-0-			559 2241	178301 8628	2 4	9	Y	7844	7744 1	124 8			337					
08	197160 X	178305	-0-	-18855	-0-			543 496	169353 7913	2 4	9	Y	7194	7241 1	109 8			181					
09	190800 X	174194	-0-	-16606	-0-			557 183	165703 7751	2 4	9	Y	7046	6844 1	117 8			266					
10	0	173760	-0-	173760		173760		997 597	164667 7499	2 4	9	Y	6817	6854 1	103 8			126					
11	0	161085	-0-	161085		334845		952 2766	150154 7213	2 4	9	Y	6557	6372 1	132 8			179					

HARRISON STATE UNIT 14										WELL #:		2HA		RRCID -> 291867		COMPL. DATE 11/06/2021		TOTAL DEPTH 11639		PERF.12070 - 18660			
06	127260 X	74228	-0-	-53032	-0-			66353 6271	2 9	1604 4	Y	5701	5720 1	130 8				297					
07	129270 X	90782	-0-	-38488	-0-			81558 7379	2 9	1845 4	Y	6708	6356 1	116 8				533					
08	89402 X	89402	-0-	-0-	-0-			79835 7301	2 9	2266 4	Y	6637	6667 1	113 8				390					
09	84404 X	84404	-0-	-0-	-0-			75971 7043	2 9	1390 4	Y	6403	6392 1	102 8				299					
10	85343 X	81383	-0-	-3960	-0-			73748 6711	2 9	924 4	Y	6101	5966 1	110 8				324					
11	0	76904	-0-	76904		76904		70499 6260	2 9	145 4	Y	5691	5456 1	144 8				415					

HARRISON STATE UNIT 14										WELL #:		1HA		RRCID -> 292065		COMPL. DATE 11/06/2021		TOTAL DEPTH 11630		PERF.12235 - 19424			
06	138030 X	82458	-0-	-55572	-0-			73976 6696	2 9	1786 4	Y	6087	6101 1	130 8				317					
07	117986 X	100543	-0-	-17443	-0-			90594 7871	2 9	2078 4	Y	7155	6787 1	116 8				569					
08	108190 X	99272	-0-	-8918	-0-			89586 7125	2 9	2561 4	Y	6477	6545 1	118 8				383					
09	110010 X	94152	-0-	-15858	-0-			84860 7735	2 9	1557 4	Y	7032	6656 1	137 8				622					
10	104780 X	92848	-0-	-11932	-0-			84603 7070	2 9	1175 4	Y	6427	6122 1	110 8				817					
11	0	83696	-0-	83696		83696		77487 6050	2 9	159 4	Y	5500	5739 1	142 8				436					

BROWN STATE 44-2										WELL #:		7H		RRCID -> 292999		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL DEPTH 10603		PERF.11091 - 16062			
06	366155 X	52489	-0-	-313666	-0-			843 291	1 4	46112 5243	2 9	Y	4766	4789 1	54 8			205					
07	94736 X	50131	-0-	-44605	-0-			890 202	1 4	44214 4825	2 9	Y	4386	4267 1	38 8			286					
08	94736 X	47918	-0-	-46818	-0-			892 6	1 4	42434 4586	2 9	Y	4169	4156 1	42 8			257					
09	91680 X	41063	-0-	-50617	-0-			774 2350	1 4	33285 4654	2 9	Y	4231	4203 1	43 8			242					
10	94736 X	38047	-0-	-56689	-0-			791 46	1 4	33158 4052	2 9	Y	3684	3646 1	10 8			270					
11	0	21694	-0-	21694		21694		469 1987	1 9	19238 2	Y	1806	1923 1					153					

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803 BROWN STATE 44-2																71052 900 WELL #: 8H				ASSOCIATED RRCID -> 293000				CAPACITY COMPL. DATE 01/07/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
06	482876 X	62545	-0-	-420331	-0-	992 330	1 4	54680 6543	2 9	Y	5948	5985	1	85	8	255															
07	96100 X	58105	-0-	-37995	-0-	1031 222	1 4	50824 6028	2 9	Y	5480	5320	1	59	8	356															
08	96100 X	53125	-0-	-42975	-0-	989 6	1 4	46396 5734	2 9	Y	5213	5191	1	56	8	322															
09	93000 X	48457	-0-	-44543	-0-	936 2186	1 4	40230 5105	2 9	Y	4641	4642	1	54	8	267															
10	96100 X	46270	-0-	-49830	-0-	1001 642	1 4	39712 4915	2 9	Y	4468	4397	1	13	8	325															
11	0	47849	-0-	47849	47849	1087 13	1 4	41407 5342	2 9	Y	4856	4800	1			381															

BERGMAN STATE 38					WELL #:	1H	RRCID -> 293068	COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141																			
06	183498 X	76687	-0-	-106811	-0-	662 501	1 4	64121 11403	2 9	Y	10366	10307	1	84	8	254															
07	71672 X	62282	-0-	-9390	-0-	614 309	1 4	51574 9785	2 9	Y	8895	8771	1	54	8	324															
08	71672 X	51507	-0-	-20165	-0-	498 283	1 4	42327 8399	2 9	Y	7635	7375	1	54	8	530															
09	69360 X	42553	-0-	-26807	-0-	495 183	1 4	34609 7266	2 9	Y	6605	6808	1	50	8	277															
10	0	34536	-0-	34536	34536	401 1176	1 4	26820 6139	2 9	Y	5581	5624	1	25	8	209															
11	0	38695	-0-	38695	73231	384 466	1 4	31346 6499	2 9	Y	5908	5831	1	45	8	241															

BERGMAN STATE 38					WELL #:	4H	RRCID -> 293087	COMPL. DATE 03/01/2022				TOTAL DEPTH 10195 PERF.10682 - 15331																			
06	200189 X	87575	-0-	-112614	-0-	772 588	1 4	74674 11541	2 9	Y	10492	10403	1	98	8	257															
07	79267 X	71258	-0-	-8009	-0-	722 363	1 4	60712 9461	2 9	Y	8601	8482	1	62	8	314															
08	79267 X	56416	-0-	-22851	-0-	557 314	1 4	47482 8063	2 9	Y	7330	7076	1	58	8	510															
09	76710 X	46374	-0-	-30336	-0-	567 210	1 4	39632 5965	2 9	Y	5423	5650	1	53	8	230															
10	0	36248	-0-	36248	36248	448 944	1 4	30064 4792	2 9	Y	4356	4370	1	54	8	162															
11	0	64158	-0-	64158	100406	684 773	1 4	56763 5938	2 9	Y	5398	5247	1	96	8	217															

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8					WELL #:	10H	RRCID -> 293274	COMPL. DATE 07/10/2022				TOTAL DEPTH 11356 PERF.11685 - 15828																			
07	0	38818	-0-	38818	38818	149 124	1 4	35376 3169	2 9	Y	2881	2727	1			154															
08	DELQ PR	88030	-0-	88030	126848	274 157	1 4	79760 7839	2 9	Y	7126	6708	1	254	8	318															
09	199687 X	72839	-0-	-126848	-0-	235 178	1 4	65927 6499	2 9	Y	5908	5853	1	194	8	179															
10	80972 X	71330	-0-	-9642	-0-	236 105	1 4	65048 5941	2 9	Y	5401	5433	1	44	8	103															
11	0	62007	-0-	62007	62007	213 830	1 4	56388 4576	2 9	Y	4160	4056	1			207															

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803														
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11920 - 20818														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
07	0		62480	-0-	62480	62480	230 1	57374 2	Y	4243	4017 1			226
							209 4	4667 9						
08	0		129184	-0-	129184	191664	402 1	117376 2	Y	10159	9618 1	312 8		455
							231 4	11175 9						
09	308038 X		116374	-0-	-191664	-0-	376 1	105305 2	Y	9465	9372 1	261 8		287
							281 4	10412 9						
10	118754 X		118754	-0-	-0-	-0-	392 1	108054 2	Y	9212	8951 1	379 8		169
							175 4	10133 9						
11	0		102231	-0-	102231	102231	346 1	91668 2	Y	8068	7406 1	452 8		379
							1342 4	8875 9						
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 3H RRCID -> 293866 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12121 - 20209														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	57341 X	NO RPT	-0-	-57341	-0-				Y	NO RPT				-0-
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221 RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC					730462									
EFG STATE 57-T2-42				WELL #:	2H	RRCID	-> 293353	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	9896	PERF.10200	- 14846
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	0 W	118792	-0-	118792	118792		12473 1 12823 9	93496 2	Y	11657	11404 1			253
*02	0 W	129882	-0-	129882	248674		11691 1 12014 9	106177 2	Y	10922	10926 1			249
03	0 W	124500	-0-	124500	373174		407 1 10350 9	113743 2	Y	9409	9496 1			162
04	0 W	126714	-0-	126714	499888		1040 1 10507 9	115167 2	Y	9552	9491 1			223
05	0 W	134207	-0-	134207	634095		59 1 9515 9	124633 2	Y	8650	8770 1			103
06	0 W	115775	-0-	115775	749870		6305 1 6768 9	102702 2	Y	6153	6130 1			126
07	0 W	72303	-0-	72303	822173		5176 1 4168 9	62959 2	Y	3789	3804 1			111
*08	0 W	130274	-0-	130274	952447		123487 2 171 1	6787 9 98271 2	Y	6170	6104 1			177
*09	0 W	103846	-0-	103846	1056293		5404 9 1721 1		Y	4913	4929 1			161
10	0 W	77979	-0-	77979	1134272		4547 9 6971 1	71711 2	Y	4134	4120 1			175
*11	0 W	23343	-0-	23343	1157615		1553 9	14819 2	Y	1412	1392 1			195

EFG STATE 57-T2-42				WELL #:	1H	RRCID	-> 293368	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	9904	PERF. 9940	- 14820
*01	121892 X	116391	-0-	-5501	-0-		9365 1 11102 9	95924 2	Y	10093	9866 1			227
*02	125082 X	125082	-0-	-0-	-0-		11375 1 11336 9	102371 2	Y	10305	10295 1			237
*03	121892 X	111831	-0-	-10061	-0-		391 1 10325 9	101115 2	Y	9386	9485 1			138
*04	121881 X	121881	-0-	-0-	-0-		1048 1 9318 9	111515 2	Y	8471	8401 1			208
*05	130553 X	130553	-0-	-0-	-0-		59 1 9655 9	120839 2	Y	8777	8844 1			141
*06	129277 X	129277	-0-	-0-	-0-		6528 1 9132 9	113617 2	Y	8302	8271 1			172
*07	148115 X	148115	-0-	-0-	-0-		3182 1 8873 9	136060 2	Y	8066	8109 1			129
*08	122493 X	122493	-0-	-0-	-0-		114695 2 174 1	7798 9 99554 2	Y	7089	7013 1			205
*09	117960 X	105936	-0-	-12024	-0-		6208 9 7394 1		Y	5644	5662 1			187
*10	121892 X	100743	-0-	-21149	-0-		5224 9 5510 1	88125 2	Y	4749	4733 1			203
*11	117960 X	99478	-0-	-18482	-0-		5394 9	88574 2	Y	4904	4882 1			225

TALL CITY OPERATIONS III LLC				835518	2H	RRCID	-> 284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL	DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779
OLIVER 13-24B				WELL #:										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				391
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				391
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				391
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				391
10	14B2 EXT	2639	-0-	2639	2639	2578	3	61	9	55	17	8		429
11	14B2 EXT	554	-0-	554	3193	545	3	9	9	8	8	8		429

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
TALL CITY OPERATIONS III LLC															//CONT.// 835518																																																																										
ASTRO STATE 12															WELL #: 1H															RRCID -> 285902															COMPL. DATE 01/13/2016															TOTAL DEPTH 9847															PERF.10220 - 14800														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																													
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-										200																																																												
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-										200																																																												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-										200																																																												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-										200																																																												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-										200																																																												
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-										200																																																												
OLIVER 13-24															WELL #: 1H															RRCID -> 286685															COMPL. DATE 05/05/2017															TOTAL DEPTH 9866															PERF.10201 - 20301														
06	49731 X		49731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46742	3	87	4	N	2638	2893	1	7	8										620																																																												
										2902	9																																																																														
07	53196 X		30831	-0-	-22365	-0-	-0-	-0-		28578	3	405	4	N	1680	1862	1	3	8										435																																																												
										1848	9																																																																														
08	53196 X		29062	-0-	-24134	-0-	-0-	-0-		27540	3	1522	9	N	1384	1113	1	1	8										705																																																												
09	51480 X		1210	-0-	-50270	-0-	-0-	-0-		1182	3	4	4	N	22	190	1												537																																																												
										24	9																																																																														
10	52328 X		20978	-0-	-31350	-0-	-0-	-0-		20004	3	974	9	N	885	390	1	20	8										1012																																																												
11	49740 X		30492	-0-	-19248	-0-	-0-	-0-		27776	3	39	4	N	2434	2803	1	7	8										636																																																												
										2677	9																																																																														
BLUTO 8															WELL #: 21H															RRCID -> 290382															COMPL. DATE 04/23/2021															TOTAL DEPTH 10361															PERF.12997 - 21970														
06	40620 X		33397	-0-	-7223	-0-	-0-	-0-		26812	3	5269	4	N	1196	1170	0	3	8										224																																																												
										1316	9																																																																														
07	38564 X		32533	-0-	-6031	-0-	-0-	-0-		29465	3	1590	4	N	1344	1272	0	2	8										294																																																												
										1478	9																																																																														
08	36208 X		27352	-0-	-8856	-0-	-0-	-0-		24701	3	1284	4	N	1243	1253	0												284																																																												
										1367	9																																																																														
09	35040 X		27039	-0-	-8001	-0-	-0-	-0-		18588	3	7275	4	N	1069	1100	0	4	8										249																																																												
										1176	9																																																																														
10	0		30679	-0-	30679	30679	30679	30679		23377	3	5951	4	N	1228	1067	0	13	8										397																																																												
										1351	9																																																																														
*11	62298 X		31619	-0-	-30679	-0-	-0-	-0-		29919	3	300	4	N	1273	1342	0	2	8										326																																																												
										1400	9																																																																														
TASHA 17-20A															WELL #: 20H															RRCID -> 290616															COMPL. DATE 04/17/2021															TOTAL DEPTH 10484															PERF.11770 - 19915														
06	53280 X		42243	-0-	-11037	-0-	-0-	-0-		38873	3	3370	9	N	3064	3223	1	6	8										132																																																												
07	55056 X		43380	-0-	-11676	-0-	-0-	-0-		39948	3	146	4	Y	2987	1303	0	1731	1										81																																																												
										3286	9																																																																														
08	49724 X		43522	-0-	-6202	-0-	-0-	-0-		40474	3	3048	9	Y	2771	2774	0	1	8										77																																																												
09	43440 X		41379	-0-	-2061	-0-	-0-	-0-		38471	3	2908	9	Y	2644	2605	0	7	8										109																																																												
10	44888 X		42409	-0-	-2479	-0-	-0-	-0-		39479	3	2930	9	Y	2664	2643	0	20	8										110																																																												
11	42240 X		41508	-0-	-732	-0-	-0-	-0-		38767	3	2741	9	Y	2492	2520	0	4	8										78																																																												
TASHA 17-20A															WELL #: 1H															RRCID -> 290846															COMPL. DATE 08/03/2018															TOTAL DEPTH 9949															PERF.10428 - 20071														
06	15042 X		15042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8307	3	1	4	N	6122	6042	1	25	8										297																																																												
										6734	9																																																																														
07	19845 X		19845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11351	3	98	4	Y	7633	3315	0	4405	1										194																																																												
										8396	9																																																																														
08	18555 X		18555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10776	3	43	4	Y	7033	7021	0	3	8										203																																																												
										7736	9																																																																														
09	18282 X		18282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10706	3	1	4	Y	6886	6898	0	30	8										161																																																												
										7575	9																																																																														
*10	21081 X		21081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12533	3	8	4	Y	7764	7511	0	98	8										316																																																												
										8540	9																																																																														
*11	20482 X		20482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12819	3	7663	9	Y	6966	7040	0	22	8										220																																																												

PHANTOM (WOLFCAMP)														
TALL CITY OPERATIONS III LLC														
CHANCE STATE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 291851														
COMPL. DATE 02/07/2022														
TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
06	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	18203	3	8	4	N	1958	2152	354
07	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	2154	9	109	4	N	1548	1710	191
08	11129	X	8568	-0-	-2561	-0-	20745	3	107	4	N	1715	1558	348
09	18450	X	3117	-0-	-15333	-0-	1703	9	145	9	N	132	180	299
10	19065	X	4526	-0-	-14539	-0-	6574	3	76	9	N	69	174	190
11	18450	X	9743	-0-	-8707	-0-	1887	9	5831	4	N	404	1	593
							2972	3						
							4450	3						
							3468	3						
							444	9						
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP														
SANDHU STATE UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285596														
COMPL. DATE 07/09/2018														
TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709														
06	48900	X	41904	-0-	-6996	-0-	34779	3	4956	4	N	1972	1930	335
07	43163	X	43163	-0-	-0-	-0-	2169	9	1701	4	N	2265	2227	368
08	45601	X	41969	-0-	-3632	-0-	38970	3	1208	4	N	2069	2214	223
09	0		40122	-0-	40122	40122	2492	9	819	4	N	2011	1877	349
*10	80738	X	40616	-0-	-40122	-0-	38485	3	2235	9	N	2032	1971	410
11	0		70225	-0-	70225	70225	2276	9	35365	2	N	3555	2078	1888
							37091	3						
							2212	9						
							38381	3						
							30949	1						
							3911	9						
THURMOND A137 ALLLOC. A														
WELL #: 10H RRCID -> 285923														
COMPL. DATE 08/04/2018														
TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947														
06	29820	X	16824	-0-	-12996	-0-	14632	3	660	4	Y	1393	1323	126
07	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	1532	9	12	4	Y	2585	2427	265
08	28743	X	28743	-0-	-0-	-0-	18225	3	44	4	Y	3312	3390	187
09	0		28777	-0-	28777	28777	2844	9	24	4	Y	3530	3404	271
*10	52839	X	24062	-0-	-28777	-0-	25056	3	10	4	Y	2671	2605	337
11	0		42060	-0-	42060	42060	3643	9	25072	2	Y	4652	2628	2361
							24870	3						
							3883	9						
							21114	3						
							2938	9						
							11871	1						
							5117	9						
WESTWAY 2122														
WELL #: 1 RRCID -> 286080														
COMPL. DATE 11/07/2017														
TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532														
06	34549	X	34549	-0-	-0-	-0-	29432	3	3219	4	N	1725	1758	1291
07	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	1898	9	832	4	N	1371	1709	948
08	33232	X	19843	-0-	-13389	-0-	29532	3	879	9	N	799	1028	719
09	0		22705	-0-	22705	22705	1508	9	1079	9	N	981	528	1165
*10	54266	X	31561	-0-	-22705	-0-	18964	3	33	4	N	1496	1445	1216
11	0		56137	-0-	56137	56137	21626	3	19141	2	N	2753	1261	2708
							29882	3						
							1646	9						
							33968	1						
							3028	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP														
THURMOND 132 ALLOC C														
WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	21172 X	21172	-0-	-0-	-0-	1440	1	15970	3	Y	2706	2800	0	245
07	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	785	4	2977	9	Y	1693	1752	0	173
08	18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	1488	1	14616	3	Y	2262	2307	0	128
09	0	17023	-0-	17023	17023	10	4	1862	9	Y	1299	1312	0	100
*10	25110 X	8087	-0-	-17023	-0-	1392	1	14619	3	Y	910	895	0	115
*11	21180 X	18256	-0-	-2924	-0-	28	4	2488	9	Y	2490			2605
						1440	1	14139	3	Y				
						15	4	1429	9	Y				
						1488	1	5594	3	Y				
						4	4	1001	9	Y				
						15517	1	2739	9	Y				
UPCURVE ENERGY, LLC														
SUNSHINE STATE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240														
06	31110 X	27620	-0-	-3490	-0-	26576	2	1044	9	Y	949	945	0	37
07	30473 X	28901	-0-	-1572	-0-	1321	1	26472	2	Y	1007	1000	0	44
08	30008 X	28253	-0-	-1755	-0-	1108	9							
09	0	27514	-0-	27514	27514	27179	2	1074	9	Y	976	983	0	37
10	0	29286	-0-	29286	56800	19	1	25497	2	Y	934	936	0	35
11	0	28967	-0-	28967	85767	971	4	1027	9	Y	935	933	0	37
						743	1	20720	2	Y	910	879	0	68
						6794	4	1029	9	Y				
						25500	2	2466	4	Y				
						1001	9							
YORK STATE 33 1H														
WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728														
06	26910 X	14710	-0-	-12200	-0-	13479	2	1231	9	Y	1119	1078	0	101
07	37110 X	37110	-0-	-0-	-0-	1647	1	32983	2	Y	2234	2149	0	186
08	37838 X	37838	-0-	-0-	-0-	23	4	2457	9	Y	1790	1841	0	135
09	0	36553	-0-	36553	36553	35869	2	1969	9	Y	1628	1645	0	118
10	0	34672	-0-	34672	71225	25	1	34627	2	Y	1595	1574	0	139
11	0	32256	-0-	32256	103481	110	4	1791	9	Y	1430	1435	0	134
						865	1	32017	2	Y				
						35	4	1755	9	Y				
						30310	2	373	4	Y				
						1573	9							
WINKLER STATE 34														
WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950														
06	55560 X	48500	-0-	-7060	-0-	44077	2	4423	9	Y	4021	4022	0	377
07	55273 X	49877	-0-	-5396	-0-	2153	1	43120	2	Y	4158	4175	0	360
08	55118 X	51053	-0-	-4065	-0-	30	4	4574	9	Y	3967	4032	0	295
09	0	49790	-0-	49790	49790	46689	2	4364	9	Y	3728	3754	0	269
10	0	49652	-0-	49652	99442	32	1	45512	2	Y	3758	3700	0	327
11	0	47645	-0-	47645	147087	145	4	4101	9	Y	3497	3497	0	327
						1197	1	44274	2	Y				
						47	4	4134	9	Y				
						43266	2	532	4	Y				
						3847	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD														
UPCURVE ENERGY, LLC															//CONT.// 878506																													
EDDIE GUNNER STATE 44															WELL #:					3H					RRCID -> 290329					COMPL. DATE 04/03/2019					TOTAL DEPTH 9747					PERF. 9872 - 18204				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
06	35506	X	35506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31039	2	4467	9	Y	4061	4025	0			156																							
07	39565	X	39565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	1	33339	2	Y	4148	4124	0			180																							
											4563	9																																
08	39919	X	39919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35352	2	4567	9	Y	4152	4173	0			159																							
09	0		39097	-0-	-0-	39097	39097	39097			25	1	33436	2	Y	3966	3976	0			149																							
											1273	4	4363	9																														
10	0		39831	-0-	-0-	39831	78928	78928			941	1	26239	2	Y	3679	3683	0			145																							
											8604	4	4047	9																														
11	0		38654	-0-	-0-	38654	117582	117582			31584	2	3055	4	Y	3650	3522	0			273																							
											4015	9																																

E STORM STATE 33															WELL #:					1H					RRCID -> 290430					COMPL. DATE 09/22/2017					TOTAL DEPTH 9848					PERF.10193 - 15665				
06	23228	X	23228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20207	2	3021	9	N	2746	2754	0			776																							
07	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	1	22003	2	N	2558	2834	0			500																							
											15	4	2814	9																														
08	29100	X	29100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25837	2	3263	9	N	2966	2680	0			786																							
09	0		28329	-0-	-0-	28329	28329	28329			18	1	25725	2	N	2351	2481	0			656																							
											2586	9																																
10	0		29801	-0-	-0-	29801	58130	58130			715	1	22877	2	N	2363	2326	0			693																							
											3610	4	2599	9																														
11	0		24793	-0-	-0-	24793	82923	82923			22620	2	2173	9	N	1975	1957	0			711																							

WINKLER STATE 34															WELL #:					1H					RRCID -> 290482					COMPL. DATE 09/05/2018					TOTAL DEPTH 9870					PERF.10291 - 19348				
06	33270	X	703	-0-	-0-	-32567	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2	8	9	Y	7	7	0			210																							
07	34379	X	28621	-0-	-0-	-5758	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	1	24562	2	Y	2560	2550	0			220																							
											17	4	2816	9																														
08	34882	X	34882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31481	2	3401	9	Y	3092	3086	0			226																							
09	0		39877	-0-	-0-	39877	39877	39877			26	1	36648	2	Y	2805	2828	0			203																							
											117	4	3086	9																														
10	0		40061	-0-	-0-	40061	79938	79938			976	1	36092	2	Y	2686	2655	0			234																							
											38	4	2955	9																														
11	0		34878	-0-	-0-	34878	114816	114816			31882	2	392	4	Y	2367	2378	0			223																							
											2604	9																																

MACKEY STATE 33															WELL #:					1H					RRCID -> 290484					COMPL. DATE 09/05/2018					TOTAL DEPTH 10211					PERF.11895 - 19959				
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133																							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133																							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133																							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133																							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133																							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133																							

B JOHNSON STATE 33															WELL #:					1H					RRCID -> 290492					COMPL. DATE 01/22/2019					TOTAL DEPTH 9804					PERF.10015 - 19659				
06	50640	X	25719	-0-	-0-	-24921	-0-	-0-	-0-	-0-	22888	2	2831	9	Y	2574	2467	0			231																							
07	52328	X	20615	-0-	-0-	-31713	-0-	-0-	-0-	-0-	865	1	17329	2	Y	2190	2229	0			192																							
											12	4	2409	9																														
08	35340	X	24858	-0-	-0-	-10482	-0-	-0-	-0-	-0-	21781	2	3077	9	Y	2797	2785	0			204																							
09	0		25416	-0-	-0-	25416	25416	25416			16	1	22004	2	Y	3024	3012	0			216																							
											70	4	3326	9																														
10	0		25061	-0-	-0-	25061	50477	50477			572	1	21169	2	Y	2997	2952	0			261																							
											23	4	3297	9																														
11	0		24165	-0-	-0-	24165	74642	74642			20773	2	255	4	Y	2852	2847	0			266																							
											3137	9																																

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC WINKLER STATE 34			//CONT.// 71052 900 WELL #:			ASSOCIATED RRCID -> 290505			CAPACITY COMPL. DATE 12/17/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	45180 X	33410	-0-	-11770	-0-	-0-	30123	2	3287	9	Y	2988	3005	0		281
07	38192 X	33034	-0-	-5158	-0-	-0-	1413	1	28303	2	Y	2998	3018	0		261
							20	4	3298	9						
08	36611 X	31040	-0-	-5571	-0-	-0-	27855	2	3185	9	Y	2895	2941	0		215
09	0	30087	-0-	30087	30087	30087	19	1	26928	2	Y	2776	2791	0		200
							86	4	3054	9						
10	0	29878	-0-	29878	59965	59965	705	1	26095	2	Y	2773	2732	0		241
							28	4	3050	9						
11	0	26126	-0-	26126	86091	86091	23189	2	285	4	Y	2411	2425	0		227
							2652	9								

MARALO STATE 33					WELL #:	1H	RRCID -> 290524	COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL	DEPTH	10309	PERF.10512 - 19009		
06	51840 X	49977	-0-	-1863	-0-	-0-	47294	2	2683	9	Y	2439	2380	0		223
07	51769 X	51769	-0-	-0-	-0-	-0-	2304	1	46147	2	Y	2987	2955	0		255
							32	4	3286	9						
08	48512 X	48512	-0-	-0-	-0-	-0-	45517	2	2995	9	Y	2723	2775	0		203
09	0	46808	-0-	46808	46808	46808	31	1	43850	2	Y	2534	2554	0		183
							140	4	2787	9						
10	0	47127	-0-	47127	93935	93935	1164	1	43055	2	Y	2602	2559	0		226
							46	4	2862	9						
11	0	42155	-0-	42155	136090	136090	39821	2	490	4	Y	1676	1739	0		163
							1844	9								

S. JOHNSON 19					WELL #:	2H	RRCID -> 290542	COMPL. DATE 05/19/2017			TOTAL	DEPTH	9833	PERF.10137 - 17601		
06	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	-0-	6524	2	3048	9	Y	2771	2728	0		89
07	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	-0-	13124	2	5459	9	Y	4963	4879	0		173
08	20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	-0-	15444	2	134	4	Y	4892	4999	0		66
							5381	9								
09	0	26181	-0-	26181	26181	26181	18761	2	465	4	Y	6323	6318	0		71
							6955	9								
10	0	29408	-0-	29408	55589	55589	21504	2	660	4	Y	6585	6566	0		90
							7244	9								
11	0	22915	-0-	22915	78504	78504	16829	2	474	4	Y	5102	5106	0		86
							5612	9								

HERD 20					WELL #:	3H	RRCID -> 290591	COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL	DEPTH	10522	PERF.10702 - 20560		
06	45330 X	39532	-0-	-5798	-0-	-0-	34836	2	4696	9	Y	4269	4256	0		138
07	34844 X	30670	-0-	-4174	-0-	-0-	26123	2	4547	9	Y	4134	4125	0		147
08	40517 X	36926	-0-	-3591	-0-	-0-	32637	2	284	4	Y	3641	3739	0		49
							4005	9								
09	0	34283	-0-	34283	34283	34283	29483	2	730	4	Y	3700	3707	0		42
							4070	9								
10	0	30851	-0-	30851	65134	65134	26477	2	813	4	Y	3237	3235	0		44
							3561	9								
11	0	11165	-0-	11165	76299	76299	8882	2	250	4	Y	1848	1861	0		31
							2033	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC EAST S JOHNSON 28															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 878506															CNTY: WARD														
WELL #: 1H															RRCID -> 291907															COMPL. DATE 02/27/2019					TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																					
06	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	-0-	23013	2	3111	9	Y	2828	2818	0								92																					
07	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	-0-	24552	2	3285	9	Y	2986	2972	0								106																					
08	26351	X	26351	-0-	-0-	-0-	-0-	23166	2	201	4	Y	2713	2782	0								37																					
								2984	9																																			
09	0		25080	-0-	25080	25080	21481	2	532	4	Y	2788	2793	0									32																					
							3067	9																																				
10	0		25500	-0-	25500	50580	21657	2	665	4	Y	2889	2882	0									39																					
							3178	9																																				
11	0		13476	-0-	13476	64056	11575	2	326	4	Y	1432	1447	0									24																					
							1575	9																																				

WINKLER STATE 34															WELL #: 4H															RRCID -> 291920					COMPL. DATE 12/16/2019					TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683				
06	46042	X	46042	-0-	-0-	-0-	41482	2	4560	9	Y	4145	4182	0									392																					
07	43090	X	37401	-0-	-5689	-0-	1601	1	32064	2	Y	3375	3468	0									299																					
							23	4	3713	9																																		
08	43090	X	37514	-0-	-5576	-0-	33561	2	3953	9	Y	3594	3627	0									266																					
09	41700	X	35326	-0-	-6374	-0-	23	1	31722	2	Y	3164	3200	0									230																					
							101	4	3480	9																																		
10	43090	X	32609	-0-	-10481	-0-	769	1	28444	2	Y	3060	3023	0									267																					
							30	4	3366	9																																		
11	0		34321	-0-	34321	34321	30550	2	376	4	Y	3086	3066	0									287																					
							3395	9																																				

MCGARY 16															WELL #: 1H															RRCID -> 291933					COMPL. DATE 07/16/2019					TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202				
06	23760	X	19074	-0-	-4686	-0-	16101	2	2973	9	Y	2703	2693	0									87																					
07	20708	X	18076	-0-	-2632	-0-	15124	2	2952	9	Y	2684	2676	0									95																					
08	17546	X	16750	-0-	-796	-0-	13847	2	120	4	Y	2530	2591	0									34																					
							2783	9																																				
09	0		15533	-0-	15533	15533	12371	2	306	4	Y	2596	2601	0									29																					
							2856	9																																				
10	0		18747	-0-	18747	34280	15230	2	467	4	Y	2773	2764	0									38																					
							3050	9																																				
11	0		14663	-0-	14663	48943	11633	2	328	4	Y	2456	2453	0									41																					
							2702	9																																				

B HILL 18															WELL #: 1H															RRCID -> 291961					COMPL. DATE 02/11/2019					TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065				
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	4323	2	2024	9	Y	1840	1816	0									59																					
*07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	4945	2	2505	9	Y	2277	2256	0									80																					
*08	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	8142	2	71	4	Y	2171	2222	0									29																					
							2388	9																																				
*09	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	8711	2	216	4	Y	2095	2100	0									24																					
							2305	9																																				
*10	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	12394	2	380	4	Y	2283	2276	0									31																					
							2511	9																																				
*11	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	13536	2	381	4	Y	2057	2053	0									35																					
							2263	9																																				

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC TEA TIME STATE WEST				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
				WELL #:	2H	RRCID ->	293047	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	9760	PERF.	9915	-	18478				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	71478	X	71478	-0-	-0-	-0-		55467	2	16011	9	Y		14555	14408	0			343	
*01	78699	X	78699	-0-	-0-	-0-		63643	2	15056	9	Y		13687	13648	0			382	
*02	73557	X	73557	-0-	-0-	-0-		595	1	60169	2	Y		10929	10939	0			372	
								771	4	12022	9									
*03	86521	X	86521	-0-	-0-	-0-		2724	1	66489	2	Y		11002	10972	0			402	
								5206	4	12102	9									
*04	80588	X	80588	-0-	-0-	-0-		6042	1	61289	2	Y		9501	9602	0			301	
								2806	4	10451	9									
*05	80903	X	80903	-0-	-0-	-0-		11789	1	59131	2	Y		9075	9069	0			307	
								9983	9											
*06	76625	X	76625	-0-	-0-	-0-		67698	2	8927	9	Y		8115	8109	0			313	
*07	75865	X	75865	-0-	-0-	-0-		3205	1	64239	2	Y		7655	7635	0			333	
								8421	9											
*08	71974	X	71974	-0-	-0-	-0-		64349	2	7625	9	Y		6932	6999	0			266	
*09	66924	X	66924	-0-	-0-	-0-		43	1	57796	2	Y		6258	6288	0			236	
								2201	4	6884	9									
*10	66354	X	66354	-0-	-0-	-0-		1582	1	44106	2	Y		5639	5652	0			223	
								14463	4	6203	9									
*11	62391	X	62391	-0-	-0-	-0-		51446	2	4975	4	Y		5427	5244	0			406	
								5970	9											
TEA TIME STATE EAST						WELL #:	1H	RRCID ->	293058	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL	DEPTH	9764	PERF.	9930	-	16902		
06	74436	X	74436	-0-	-0-	-0-		64044	2	10392	9	Y		9447	9431	0			364	
07	72791	X	72791	-0-	-0-	-0-		2993	1	59995	2	Y		8912	8888	0			388	
								9803	9											
08	72106	X	65128	-0-	-6978	-0-		56647	2	8481	9	Y		7710	7801	0			297	
09	0		61655	-0-	61655	61655		38	1	51736	2	Y		7192	7219	0			270	
								1970	4	7911	9									
10	0		61873	-0-	61873	123528		1437	1	40072	2	Y		6566	6576	0			260	
								13141	4	7223	9									
11	0		59542	-0-	59542	183070		47811	2	4624	4	Y		6461	6238	0			483	
								7107	9											
WATERBRIDGE STATELINE LLC HSS STATE 45-18X7				900327		WELL #:	1H	RRCID ->	279160	COMPL. DATE	03/20/2017	TOTAL	DEPTH	9377	PERF.	3405	-	5130		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS STATE 46				942623		WELL #:	5H	RRCID ->	282460	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.	11251	-	16113		
06	26850	X	23571	-0-	-3279	-0-		22280	3	170	4	Y		1019	839	1	108	8	301	
								1121	9											
07	27745	X	15344	-0-	-12401	-0-		12933	3	44	4	Y		2152	1933	1	36	8	484	
								2367	9											
08	26319	X	13717	-0-	-12602	-0-		11070	3	234	4	Y		2194	2227	1	38	8	413	
								2413	9											
09	23490	X	14570	-0-	-8920	-0-		12324	3	17	4	Y		2026	1995	1	72	8	372	
								2229	9											
10	24273	X	17786	-0-	-6487	-0-		15349	3	2437	9	Y		2215	2089	1	85	8	413	
11	0		14820	-0-	14820	14820		12311	3	336	4	Y		1975	1772	1	73	8	543	
								2173	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
COVINGTON 46														
WELL #: 7H RRCID -> 283218														
COMPL. DATE 10/19/2017														
TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	990 1	10720 3	Y	3321	3250 0	56 8	87		
07	15965 X	14455	-0-	-1510	-0-	3653 9	11987 3	Y	1329	1333 0	36 8	47		
08	15965 X	15602	-0-	-363	-0-	1006 1	12746 3	Y	1677	1632 0	47 8	45		
09	17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	1462 9	1845 9	Y	2116	1989 0	87 8	85		
10	15841 X	11517	-0-	-4324	-0-	1002 1	9247 3	Y	1145	1092 0	57 8	81		
11	0	14155	-0-	14155	14155	9 4	11519 3	Y	1426	1353 0	73 8	81		
						2328 9								
						1010 1								
						1260 9								
						1067 1								
						1569 9								
COVINGTON 46														
WELL #: 8H RRCID -> 283219														
COMPL. DATE 10/20/2017														
TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821														
06	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	722 1	7826 3	Y	2214	2199 0	41 8	58		
07	13392 X	11104	-0-	-2288	-0-	2435 9	9094 3	Y	1125	1116 0	27 8	40		
08	13392 X	12281	-0-	-1111	-0-	763 1	1238 9	Y	1543	1506 0	36 8	41		
09	12960 X	12187	-0-	-773	-0-	9 4	9760 3	Y	988	926 0	64 8	39		
10	11625 X	9025	-0-	-2600	-0-	767 1	6956 3	Y	1188	1099 0	43 8	85		
11	0	9318	-0-	9318	9318	57 4	1307 9	Y	1502	1456 0	44 8	87		
						723 1	1697 9							
						1087 9								
						759 1								
						3 4								
						645 1								
						60 4								
COVINGTON 46														
WELL #: 9H RRCID -> 283220														
COMPL. DATE 10/16/2017														
TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840														
06	13950 X	11073	-0-	-2877	-0-	498 1	9252 3	Y	1135	1038 0	47 8	151		
07	14415 X	11360	-0-	-3055	-0-	74 4	1249 9	Y	985	1041 0	28 8	67		
08	18538 X	14283	-0-	-4255	-0-	568 1	9566 3	Y	1372	1307 0	43 8	89		
09	17940 X	13922	-0-	-4018	-0-	142 4	1084 9	Y	1341	1277 0	72 8	81		
10	18538 X	16170	-0-	-2368	-0-	644 1	12124 3	Y	1195	1123 0	82 8	71		
11	0	11377	-0-	11377	11377	6 4	1509 9	Y	1284	1179 0	58 8	118		
						576 1	11871 3							
						1475 9								
						654 1								
						1315 9								
						9965 3								

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																																									
MAISIE STATE 10															WELL #:															2H															RRCID -> 283232															COMPL. DATE 09/28/2017															TOTAL DEPTH 10692															PERF.10942 - 15498														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																																			
*12	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	491	1	17907	3	Y	5278	5400	0	97	8	445																																																																																							
							78	4	5806	9																																																																																														
*01	24007	X	24007	-0-	-0-	-0-	474	1	17527	3	Y	5417	5112	0	145	8	605																																																																																							
							47	4	5959	9																																																																																														
*02	DLQ G-10		17464	-0-	17464	17464	373	1	12380	3	Y	4098	3882	0	65	8	756																																																																																							
							203	4	4508	9																																																																																														
*03	21346	X	3882	-0-	-17464	-0-	77	1	2697	3	Y	1002	1322	0	16	8	420																																																																																							
							6	4	1102	9																																																																																														
*04	36030	X	20696	-0-	-15334	-0-	424	1	15133	3	Y	4616	4127	0	96	8	813																																																																																							
							61	4	5078	9																																																																																														
*05	37231	X	31927	-0-	-5304	-0-	715	1	24472	3	Y	6097	6191	0	146	8	573																																																																																							
							33	4	6707	9																																																																																														
*06	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	549	1	18738	3	Y	4595	4460	0	60	8	648																																																																																							
							17	4	5055	9																																																																																														
*07	27720	X	27720	-0-	-0-	-0-	660	1	21194	3	Y	5333	5668	0	58	8	255																																																																																							
							5866	9																																																																																																
*08	31217	X	26617	-0-	-4600	-0-	600	1	20421	3	Y	5087	4907	0	79	8	356																																																																																							
							5596	9																																																																																																
*09	30210	X	27751	-0-	-2459	-0-	616	1	21574	3	Y	5055	4919	0	107	8	385																																																																																							
							5561	9																																																																																																
*10	31217	X	24202	-0-	-7015	-0-	557	1	18394	3	Y	4716	4679	0	117	8	305																																																																																							
							63	4	5188	9																																																																																														
*11	26100	X	12355	-0-	-13745	-0-	253	1	8678	3	Y	2942	2778	0	57	8	412																																																																																							
							188	4	3236	9																																																																																														
FIVER STATE 18															WELL #:															2H															RRCID -> 283260															COMPL. DATE 05/21/2017															TOTAL DEPTH 11559															PERF.11719 - 16227														
*12	13485	X	13046	-0-	-439	-0-	302	1	10981	3	Y	1551	1392	0	59	8	413																																																																																							
							57	4	1706	9																																																																																														
*01	13485	X	13085	-0-	-400	-0-	315	1	11657	3	Y	978	826	0	96	8	469																																																																																							
							37	4	1076	9																																																																																														
*02	DLQ G-10		8725	-0-	8725	8725	224	1	7516	3	Y	600	796	0	41	8	232																																																																																							
							325	4	660	9																																																																																														
*03	23000	X	14275	-0-	-8725	-0-	367	1	12890	3	Y	884	673	0	64	8	379																																																																																							
							46	4	972	9																																																																																														
*04	20250	X	13731	-0-	-6519	-0-	352	1	12558	3	Y	730	762	0	89	8	258																																																																																							
							18	4	803	9																																																																																														
*05	20925	X	14072	-0-	-6853	-0-	360	1	12301	3	Y	1268	1311	0	76	8	139																																																																																							
							16	4	1395	9																																																																																														
*06	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	408	1	13933	3	Y	1639	1584	0	44	8	150																																																																																							
							11	4	1803	9																																																																																														
*07	14012	X	12910	-0-	-1102	-0-	354	1	11346	3	Y	1100	1114	0	33	8	103																																																																																							
							1210	9																																																																																																
*08	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	451	1	15392	3	Y	1545	1435	0	58	8	155																																																																																							
							1700	9																																																																																																
*09	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	508	1	17752	3	Y	1698	1638	0	88	8	127																																																																																							
							1868	9																																																																																																
*10	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	520	1	17259	3	Y	1694	1465	0	108	8	248																																																																																							
							59	4	1863	9																																																																																														
*11	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	454	1	15549	3	Y	1714	1698	0	93	8	171																																																																																							
							336	4	1885	9																																																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
COVINGTON 46				WELL #: 10H		RRCID -> 283271		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	17250 X	9886	-0-	-7364	-0-	424 1	7894 3	Y	1425	1295 0	40 8			192	
						1568 9									
07	17825 X	8275	-0-	-9550	-0-	382 1	6449 3	Y	1313	1396 0	19 8			90	
						1444 9									
08	19747 X	10702	-0-	-9045	-0-	442 1	8318 3	Y	1741	1687 0	30 8			114	
						27 4	1915 9								
09	19110 X	11843	-0-	-7267	-0-	438 1	9026 3	Y	2163	2088 0	55 8			134	
						2379 9									
10	19747 X	11152	-0-	-8595	-0-	424 1	9212 3	Y	1378	1374 0	53 8			85	
						1516 9									
11	0	11125	-0-	11125	11125	9820 3	1305 9	Y	1186	1105 0	57 8			109	
YMC 9				WELL #: 1H		RRCID -> 283276		COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997			
06	17340 X	12288	-0-	-5052	-0-	10378 3	1910 9	Y	1736	1669 0	50 8			94	
07	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	10188 3	1870 9	Y	1700	1681 0	28 8			85	
08	13392 X	11815	-0-	-1577	-0-	9970 3	1845 9	Y	1677	1594 0	34 8			134	
09	15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	1126 1	12412 3	Y	1913	1836 0	78 8			133	
						2104 9									
10	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	12620 3	2253 9	Y	2048	1955 0	70 8			156	
11	0	12479	-0-	12479	12479	10520 3	1959 9	Y	1781	1738 0	61 8			138	
CIRCE STATE 28				WELL #: 2H		RRCID -> 283277		COMPL. DATE 04/08/2018				TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506			
*12	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			Y	466	229 0				237	
*01	292 X	292	-0-	-0-	-0-	4 1	157 3	Y	119	318 0	1 8			37	
						131 9									
*02 DLQ	G-10	1149	-0-	1149	1149	22 1	726 3	Y	348	266 0	3 8			116	
						18 4	383 9								
*03	2576 X	1427	-0-	-1149	-0-	28 1	1000 3	Y	357	357 0	5 8			111	
						6 4	393 9								
*04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	33 1	1146 3	Y	410	246 0	8 8			267	
						7 4	451 9								
*05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	25 1	853 3	Y	276	164 0	5 8			374	
						1 4	304 9								
*06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	46 1	1568 3	Y	488	472 0	5 8			385	
						1 4	537 9								
*07	3100 N	4103	-0-	1003	1003	91 1	2920 3	Y	993	1175 0	8 8			195	
						1092 9									
*08	5793 X	4790	-0-	-1003	-0-	103 1	3478 3	Y	1099	1158 0	13 8			123	
						1209 9									
*09	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	89 1	3092 3	Y	990	799 0	16 8			298	
						1089 9									
*10	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	125 1	4113 3	Y	1419	1483 0	25 8			209	
						14 4	1561 9								
*11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	92 1	3176 3	Y	814	788 0	19 8			216	
						69 4	895 9								
PUMPERS PARADISE 10				WELL #: 2H		RRCID -> 283357		COMPL. DATE 09/23/2016				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185			
06	14100 X	11956	-0-	-2144	-0-	9853 3	2103 9	Y	1912	1811 1				508	
07	14570 X	9634	-0-	-4936	-0-	7488 3	2146 9	Y	1951	1951 1				508	
*08	13175 X	12852	-0-	-323	-0-	10661 3	2191 9	Y	1992	1897 1				603	
*09	13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	11044 3	2582 9	Y	2347	2476 1				474	
10	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	10651 3	2196 9	Y	1996	2196 1				274	
11	12360 X	10154	-0-	-2206	-0-	8309 3	1845 9	Y	1677	1498 1				453	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-3A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	17302 X	17302	-0-	-0-	-0-	2619	1	11504	3	Y	2724	2609	0	203
						183	4	2996	9					
07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	1998	1	1588	3	Y	1117	1198	0	112
						80	4	1229	9					
08	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	1933	1	6706	3	Y	2683	2631	0	134
						49	4	2951	9					
09	24838 X	24838	-0-	-0-	-0-	3328	1	16619	3	Y	4396	4225	0	189
						55	4	4836	9					
10	28154 X	28154	-0-	-0-	-0-	2856	1	20522	3	Y	4342	4197	0	205
						4776	9							
11	0	29814	-0-	29814	29814	2829	1	22100	3	Y	4304	4233	0	131
						151	4	4734	9					
LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411														
06	19650 X	14807	-0-	-4843	-0-	337	1	12172	3	Y	2068	1984	0	63
						23	4	2275	9					
07	22506 X	19804	-0-	-2702	-0-	474	1	16547	3	Y	2530	2489	0	57
						2783	9							
08	22506 X	21692	-0-	-814	-0-	519	1	17305	3	Y	3398	3297	0	97
						130	4	3738	9					
09	21780 X	19686	-0-	-2094	-0-	623	1	15499	3	Y	3240	3063	0	181
						3564	9							
10	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	494	1	16124	3	Y	3391	3432	0	49
						3730	9							
11	0	18570	-0-	18570	18570	451	1	15440	3	Y	2423	2326	0	54
						14	4	2665	9					
LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213														
06	28740 X	26637	-0-	-2103	-0-	665	1	24030	3	Y	1765	1634	0	52
						1942	9							
07	29729 X	27328	-0-	-2401	-0-	687	1	24002	3	Y	2399	2329	0	54
						2639	9							
08	29729 X	28035	-0-	-1694	-0-	730	1	24336	3	Y	2699	2592	0	76
						2969	9							
09	28770 X	25701	-0-	-3069	-0-	890	1	22142	3	Y	2426	2237	0	132
						2669	9							
10	27404 X	26995	-0-	-409	-0-	705	1	23003	3	Y	2988	2948	0	42
						3287	9							
11	0	22838	-0-	22838	22838	572	1	19580	3	Y	2442	2314	0	54
						2686	9							
LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310														
06	15224 X	15224	-0-	-0-	-0-	729	1	12522	3	Y	1794	1730	0	65
						1973	9							
07	19651 X	19651	-0-	-0-	-0-	684	1	16524	3	Y	2221	2114	0	124
						2443	9							
08	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	2538	1	16572	3	Y	2327	2225	0	161
						2560	9							
09	22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	2596	1	17966	3	Y	2022	1902	0	162
						2224	9							
10	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	2562	1	16910	3	Y	2522	2468	0	109
						2774	9							
*11	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	2025	1	15555	3	Y	2146	2036	0	125
						2361	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
LINDSAY 10-15F															
				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
				//CONT.//	942623										
				WELL #:	19H	RRCID ->	283422	COMPL.	DATE 02/16/2018	TOTAL	DEPTH 11457	PERF.11957	- 19407		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-		551 1	9460 3	Y	1227	1322 0	49 8			44
							83 4	1350 9							
07	16940 X	16940	-0-	-0-	-0-		587 1	14188 3	Y	1892	1789 0	41 8			106
							84 4	2081 9							
08	19004 X	19004	-0-	-0-	-0-		2163 1	14109 3	Y	2246	2140 0	56 8			156
							261 4	2471 9							
09	17141 X	17141	-0-	-0-	-0-		1936 1	13411 3	Y	1631	1566 0	89 8			132
							1794 9								
10	19161 X	19161	-0-	-0-	-0-		2237 1	14769 3	Y	1959	1913 0	94 8			84
							2155 9								
*11	16800 X	16623	-0-	-177	-0-		1705 1	13093 3	Y	1641	1551 0	79 8			95
							20 4	1805 9							
LINDSAY 10-15G															
				WELL #:	20H	RRCID ->	283423	COMPL.	DATE 02/26/2018	TOTAL	DEPTH 12015	PERF.12430	- 17934		
06	99420 X	71173	-0-	-28247	-0-		1815 1	65593 3	Y	3423	3055 0	324 8			98
							3765 9								
07	102734 X	73937	-0-	-28797	-0-		1938 1	67657 3	Y	3924	3743 0	193 8			86
							26 4	4316 9							
08	58497 X	53621	-0-	-4876	-0-		1466 1	48853 3	Y	2664	2505 0	172 8			73
							372 4	2930 9							
09	70830 X	-0-	-0-	-70830	-0-				Y	397	447 0				23
10	73718 X	49579	-0-	-24139	-0-		1388 1	45306 3	Y	2623	2354 0	257 8			35
							2885 9								
11	0	82582	-0-	82582	82582		2215 1	75765 3	Y	4053	3553 0	451 8			84
							144 4	4458 9							
WILE E. COYOTE STATE 40															
				WELL #:	7H	RRCID ->	283441	COMPL.	DATE 12/12/2017	TOTAL	DEPTH 10974	PERF.11140	- 17442		
06	11820 X	8583	-0-	-3237	-0-		739 1	5456 3	Y	562	582 0				52
							1770 4	618 9							
07	10137 X	10006	-0-	-131	-0-		911 1	7488 3	Y	546	572 0				26
							1006 4	601 9							
08	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-		864 1	8633 3	Y	663	656 0				33
							153 4	729 9							
09	9810 X	9465	-0-	-345	-0-		772 1	7963 3	Y	637	638 0				32
							29 4	701 9							
10	0	15084	-0-	15084	15084		1183 1	11464 3	Y	711	678 0				65
							1655 4	782 9							
*11	28649 X	13565	-0-	-15084	-0-		344 1	11292 3	Y	610	608 0				67
							1258 4	671 9							
CBR 6-7F															
				WELL #:	7H	RRCID ->	283443	COMPL.	DATE 08/28/2017	TOTAL	DEPTH 10743	PERF.11205	- 16823		
06	21450 X	12946	-0-	-8504	-0-		466 1	9781 3	Y	2200	2144 0	51 8			77
							279 4	2420 9							
07	18538 X	13251	-0-	-5287	-0-		440 1	9651 3	Y	2378	2330 0	30 8			95
							544 4	2616 9							
08	16027 X	14576	-0-	-1451	-0-		489 1	11332 3	Y	2297	2232 0	41 8			119
							228 4	2527 9							
09	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-		467 1	11465 3	Y	2109	2061 0	69 8			98
							2320 9								
10	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-		575 1	14084 3	Y	2602	2576 0	81 8			43
							2862 9								
11	0	17061	-0-	17061	17061		468 1	13919 3	Y	2431	2252 0	83 8			139
							2674 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
BIG HORN 56-1-19														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17070 X	7531	-0-	-9539	-0-	6519	3	38	4	Y	885	923	0	85
07	18228 X	4066	-0-	-14162	-0-	974	9							
08	21801 X	21801	-0-	-0-	-0-	3360	3	4	4	Y	638	667	0	47
09	21462 X	21462	-0-	-0-	-0-	702	9							
10	21574 X	21574	-0-	-0-	-0-	19341	3	77	4	Y	2166	2010	0	137
11	0	21026	-0-	21026	21026	2383	9							
						19616	3	1846	9	Y	1678	1550	0	151
						19272	3	2302	9	Y	2093	1856	0	282
						18739	3	56	4	Y	2028	1684	0	517
						2231	9							
RED BLUFF 13														
WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077														
06	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	163	1	7179	3	Y	1228	1169	0	84
07	8432 X	7992	-0-	-440	-0-	1351	9							
08	9052 X	8616	-0-	-436	-0-	171	1	6553	3	Y	1153	1145	0	73
09	8760 X	8260	-0-	-500	-0-	1268	9							
10	9052 X	8353	-0-	-699	-0-	177	1	6987	3	Y	1320	1324	0	45
11	0	7735	-0-	7735	7735	1452	9							
						173	1	6866	3	Y	1110	1069	0	45
						1221	9							
						189	1	6807	3	Y	1234	1207	0	33
						1357	9							
						184	1	6189	3	Y	1238	1158	0	76
						1362	9							
RED BLUFF 13														
WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216														
06	13890 X	10904	-0-	-2986	-0-	209	1	9204	3	Y	1355	1297	0	92
07	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	1491	9							
08	13206 X	11615	-0-	-1591	-0-	243	1	9339	3	Y	1488	1459	0	94
09	12780 X	11589	-0-	-1191	-0-	10	4	1637	9					
10	13206 X	11125	-0-	-2081	-0-	238	1	9442	3	Y	1601	1606	0	55
11	0	8375	-0-	8375	8375	174	4	1761	9					
						245	1	9712	3	Y	1398	1338	0	57
						94	4	1538	9					
						254	1	9191	3	Y	1527	1491	0	41
						1680	9							
						205	1	6899	3	Y	1155	1084	0	71
						1271	9							
RED BLUFF 13														
WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201														
06	7740 X	5616	-0-	-2124	-0-	109	1	4809	3	Y	455	440	0	30
07	7998 X	5072	-0-	-2926	-0-	197	4	501	9					
08	7998 X	5910	-0-	-2088	-0-	114	1	4381	3	Y	364	358	0	23
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	177	4	400	9					
10	7254 X	7154	-0-	-100	-0-	131	1	5191	3	Y	503	491	0	17
11	0	7180	-0-	7180	7180	35	4	553	9					
						169	1	6717	3	Y	302	268	0	11
						10	4	332	9					
						181	1	6552	3	Y	362	327	0	9
						23	4	398	9					
						194	1	6539	3	Y	395	342	0	23
						12	4	435	9					

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1340

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13				WELL #:	11H	RRCID -> 283519	COMPL. DATE 12/13/2017			TOTAL DEPTH 10317	PERF.10642 - 15060					
06	6570 X	6324	-0-	-246	-0-	117 1051 9	1	5156	3	Y	955	906	0	25	8	65
07	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	156 1084 9	1	5996	3	Y	985	971	0	17	8	62
08	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	173 1365 9	1	6869	3	Y	1241	1237	0	24	8	42
09	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	164 1048 9	1	6516	3	Y	953	917	0	39	8	39
10	7223 X	5714	-0-	-1509	-0-	124 1115 9	1	4475	3	Y	1014	1000	0	25	8	28
11	0	6901	-0-	6901	6901	168 1099 9	1	5634	3	Y	999	932	0	34	8	61

MEDICINE			BOW	56-1-1	WELL #:		1H	RRCID -> 283520	COMPL.	DATE 09/15/2017	TOTAL	DEPTH 11497	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	6H	RRCID -> 283551	COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 11073	PERF. 11091	- 17745		
06	32736	X	32736	-0-	-0-	-0-	2661	1	19657	3	Y	3657	3692	0	340
							6395	4	4023	9					
07	36932	X	36932	-0-	-0-	-0-	3115	1	25599	3	Y	4344	4478	0	206
							3440	4	4778	9					
08	37586	X	37586	-0-	-0-	-0-	2977	1	29751	3	Y	3938	3948	0	196
							526	4	4332	9					
09	37518	X	37518	-0-	-0-	-0-	2843	1	29330	3	Y	4760	4714	0	242
							109	4	5236	9					
10	0		30467	-0-	30467	30467	2090	1	20257	3	Y	4695	4510	0	427
							2955	4	5165	9					
*11	58389	X	27922	-0-	-30467	-0-	631	1	20731	3	Y	3874	3877	0	424
							2299	4	4261	9					

LINDSAY 10-15E				WELL #:	18H	RRCID -> 283567	COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11535				PERF.12094 - 19556			
06	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	396	1	6805	3	Y	1103	1053	0	35	8	40	
07	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	461	4	1213	9	Y	1829	1735	0	32	8	102	
08	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	1663	1	11155	3	Y	1335	1302	0	43	8	92	
09	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	1682	1	11643	3	Y	1141	1065	0	77	8	91	
10	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	1827	1	12063	3	Y	1507	1458	0	76	8	64	
*11	13170	X	11561	-0-	-1609	-0-	1191	1	9153	3	Y	1106	1051	0	55	8	64	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 6-7C															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 942623															
WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	31800 X	30749	-0-	-1051	-0-	1143	1	23978	3	Y	5116	4967	0	121	8
						5628	9								178
07	32860 X	24153	-0-	-8707	-0-	866	1	19019	3	Y	3880	3849	0	55	8
						4268	9								154
08	30783 X	23893	-0-	-6890	-0-	777	1	18002	3	Y	4638	4487	0	64	8
						12	4	5102	9						241
09	29790 X	26167	-0-	-3623	-0-	805	1	19778	3	Y	5076	4959	0	119	8
						5584	9								239
10	30783 X	25468	-0-	-5315	-0-	818	1	20042	3	Y	4189	4243	0	115	8
						4608	9								70
11	0	24787	-0-	24787	24787	691	1	20520	3	Y	3251	3014	0	122	8
						3576	9								185
CBR 6-7E															
WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132															
06	96030 X	48576	-0-	-47454	-0-	1994	1	41856	3	Y	4022	3851	0	212	8
						302	4	4424	9						136
07	88257 X	51230	-0-	-37027	-0-	2032	1	44630	3	Y	4032	3881	0	130	8
						133	4	4435	9						157
08	74555 X	56682	-0-	-17873	-0-	2157	1	49942	3	Y	3912	3696	0	177	8
						280	4	4303	9						196
09	72150 X	63973	-0-	-8177	-0-	2303	1	56595	3	Y	4614	4263	0	341	8
						5075	9								206
10	60429 X	60429	-0-	-0-	-0-	2174	1	53305	3	Y	4500	4329	0	305	8
						4950	9								72
11	0	68953	-0-	68953	68953	1998	1	59376	3	Y	6668	6012	0	355	8
						244	4	7335	9						373
CBR 6-7A															
WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806															
06	21000 X	5058	-0-	-15942	-0-	181	1	3790	3	Y	928	916	0	20	8
						66	4	1021	9						32
07	20801 X	8338	-0-	-12463	-0-	266	1	5831	3	Y	1473	1427	0	19	8
						621	4	1620	9						59
08	20801 X	6213	-0-	-14588	-0-	215	1	4987	3	Y	725	729	0	18	8
						213	4	798	9						37
09	19650 X	3167	-0-	-16483	-0-	99	1	2445	3	Y	560	556	0	15	8
						7	4	616	9						26
10	8339 X	3924	-0-	-4415	-0-	96	1	2354	3	Y	1282	1272	0	14	8
						64	4	1410	9						22
11	0	3545	-0-	3545	3545	58	1	1708	3	Y	873	829	0	15	8
						819	4	960	9						51
CBR 6-7B															
WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202															
06	27720 X	3316	-0-	-24404	-0-	104	1	2179	3	Y	939	933	0	11	8
						1033	9								33
07	28644 X	10310	-0-	-18334	-0-	351	1	7705	3	Y	2049	1978	0	22	8
						2254	9								82
08	27218 X	9699	-0-	-17519	-0-	318	1	7361	3	Y	1836	1797	0	26	8
						2020	9								95
09	26250 X	11347	-0-	-14903	-0-	380	1	9347	3	Y	1473	1444	0	56	8
						1620	9								68
10	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	367	1	8989	3	Y	1505	1496	0	52	8
						3	4	1656	9						25
11	0	11299	-0-	11299	11299	313	1	9296	3	Y	1536	1418	0	56	8
						1690	9								87

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 6-7D		WELL #:		5H	RRCID -> 283582	COMPL. DATE 09/04/2017	TOTAL DEPTH 10715	PERF.11142	- 21170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	32250 X	26938	-0-	-5312	-0-	1032 1	21660 3	Y	3350
						561 4	3685 9		3231 0
07	33325 X	27547	-0-	-5778	-0-	1019 1	22372 3	Y	3745
						36 4	4120 9		3647 0
08	33325 X	26892	-0-	-6433	-0-	961 1	22247 3	Y	2994
						391 4	3293 9		2909 0
09	29377 X	29377	-0-	-0-	-0-	1011 1	24858 3	Y	3189
						3508 9			3046 0
10	36584 X	36584	-0-	-0-	-0-	1256 1	30800 3	Y	4116
						4528 9			4017 0
11	0	34407	-0-	34407	34407	985 1	29274 3	Y	3751
						22 4	4126 9		3433 0
									175 8
									211
BIG HORN 56-1-17		WELL #:		1H	RRCID -> 283583	COMPL. DATE 09/27/2017	TOTAL DEPTH 11353	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MONROE STATE 32		WELL #:		2H	RRCID -> 283596	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 10797	PERF.10959	- 15602
*12	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	1414 1	14189 3	Y	2476
						81 4	2724 9		2602 0
*01	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	1358 1	12196 3	Y	2467
						82 4	2714 9		2373 0
*02	DLQ G-10	16425	-0-	16425	16425	1248 1	12795 3	Y	1992
						191 4	2191 9		1958 0
*03	35504 X	19079	-0-	-16425	-0-	1456 1	15010 3	Y	2345
						33 4	2580 9		2272 0
*04	21840 X	17587	-0-	-4253	-0-	1344 1	13891 3	Y	2117
						23 4	2329 9		2007 0
*05	22568 X	14075	-0-	-8493	-0-	1100 1	11163 3	Y	1630
						19 4	1793 9		1634 0
*06	17190 X	12357	-0-	-4833	-0-	845 1	10395 3	Y	993
						25 4	1092 9		953 0
*07	17763 X	13665	-0-	-4098	-0-	934 1	11166 3	Y	1423
						1565 9			1492 0
*08	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	1394 1	18872 3	Y	2436
						2680 9			2276 0
*09	22978 X	22978	-0-	-0-	-0-	1485 1	18778 3	Y	2468
						2715 9			2381 0
*10	12989 X	11984	-0-	-1005	-0-	915 1	9591 3	Y	1314
						33 4	1445 9		1307 0
*11	18690 X	-0-	-0-	-18690	-0-			Y	5
									220 0
									5 8
									-0-
MEDICINE BOW 56-1-15		WELL #:		1H	RRCID -> 283617	COMPL. DATE 09/17/2017	TOTAL DEPTH 11117	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623																
LINDSAY 10-15C			WELL #: 16H			RRCID -> 283641			COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	21690 X	21220	-0-	-470	-0-			505	1	18264	3	Y	2119	1999	0	91	8	64	
								120	4	2331	9								
07	22413 X	20068	-0-	-2345	-0-			489	1	17080	3	Y	2272	2236	0	49	8	51	
								2499	9										
08	22413 X	16489	-0-	-5924	-0-			420	1	13991	3	Y	1683	1636	0	50	8	48	
								227	4	1851	9								
09	21120 X	-0-	-0-	-21120	-0-							Y	-0-	48	0			-0-	
10	21824 X	20925	-0-	-899	-0-			559	1	18240	3	Y	1933	1802	0	104	8	27	
								2126	9										
11	0	23604	-0-	23604	23604			594	1	20307	3	Y	2452	2304	0	121	8	54	
								6	4	2697	9								

COVINGTON 46				WELL #: 11H			RRCID -> 283694			COMPL. DATE 10/14/2017			TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886						
06	15840 X	14943	-0-	-897	-0-			688	1	12824	3	Y	1291	1114	0	65	8	170	
								11	4	1420	9								
07	16368 X	14483	-0-	-1885	-0-			714	1	12058	3	Y	1487	1520	0	36	8	101	
								75	4	1636	9								
08	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-			776	1	14568	3	Y	1781	1714	0	52	8	116	
								27	4	1959	9								
09	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-			718	1	14841	3	Y	1410	1352	0	90	8	84	
								1551	9										
10	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-			630	1	13712	3	Y	2457	2310	0	79	8	152	
								2703	9										
11	0	16807	-0-	16807	16807			14541	3	2266	9	Y	2060	1937	0	84	8	191	

PUMPERS PARADISE 10				WELL #: 3H			RRCID -> 283720			COMPL. DATE 04/29/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893						
06	66787 X	66787	-0-	-0-	-0-			64263	3	27	4	Y	2270	2159	1			572	
								2497	9										
07	59489 X	53819	-0-	-5670	-0-			51337	3	2482	9	Y	2256	1982	1			846	
08	51799 X	51799	-0-	-0-	-0-			49467	3	2332	9	Y	2120	2539	1			427	
09	50240 X	50240	-0-	-0-	-0-			47500	3	2740	9	Y	2491	2354	1			564	
*10	50587 X	50587	-0-	-0-	-0-			48435	3	2152	9	Y	1956	2045	1			475	
*11	47528 X	47528	-0-	-0-	-0-			44908	3	2620	9	Y	2382	2433	1			424	

WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #: 8H			RRCID -> 283729			COMPL. DATE 12/24/2017			TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481						
06	81223 X	15563	-0-	-65660	-0-			1286	1	9499	3	Y	1565	1604	0			146	
								3056	4	1722	9								
07	18972 X	16378	-0-	-2594	-0-			1447	1	11889	3	Y	1313	1397	0			62	
								1598	4	1444	9								
08	18972 X	16425	-0-	-2547	-0-			1311	1	13105	3	Y	1616	1598	0			80	
								231	4	1778	9								
09	18360 X	14244	-0-	-4116	-0-			1124	1	11596	3	Y	1346	1358	0			68	
								43	4	1481	9								
10	0	7785	-0-	7785	7785			601	1	5830	3	Y	563	580	0			51	
								735	4	619	9								
*11	15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-							Y	17	66	0			2	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
BUNIN 4				WELL #:	9H	RRCID ->	283732	COMPL.	DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH	10156	PERF.10424	- 14932
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	18724 X	6664	-0-	-12060	-0-	663	1	4232	3	Y	1608	1540	0	35	8
						1769	9								167
*01	18724 X	7604	-0-	-11120	-0-	771	1	5368	3	Y	1332	1252	0	55	8
						1465	9								192
*02	DLQ G-10	7123	-0-	7123	7123	611	1	5121	3	Y	1231	1217	0	46	8
						37	4	1354	9						160
*03	DLQ G-10	8338	-0-	8338	15461	582	1	5739	3	Y	1822	1815	0	51	8
						13	4	2004	9						116
*04	DLQ G-10	8962	-0-	8962	24423	569	1	6426	3	Y	1788	1693	0	54	8
						1967	9								157
*05	DLQ G-10	8051	-0-	8051	32474	599	1	5985	3	Y	1334	1323	0	43	8
						1467	9								125
*06	37860 X	5386	-0-	-32474	-0-	547	1	3903	3	Y	851	905	0	21	8
						936	9								50
*07	9269 X	3315	-0-	-5954	-0-	679	1	1103	3	Y	1394	1349	0	5	8
						1533	9								90
*08	7843 X	3898	-0-	-3945	-0-	617	1	1545	3	Y	1525	1515	0	8	8
						58	4	1678	9						92
*09	7590 X	6389	-0-	-1201	-0-	620	1	3905	3	Y	1692	1653	0	26	8
						3	4	1861	9						105
*10	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	645	1	7209	3	Y	1470	1414	0	43	8
						1617	9								118
*11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	678	1	6094	3	Y	1129	1089	0	39	8
						1242	9								119

RED BLUFF 13				WELL #:	7H	RRCID ->	283735	COMPL.	DATE	12/29/2017	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.10628	- 15046
06	43927 X	8135	-0-	-35792	-0-	146	1	6419	3	Y	1305	1250	0	32	8
						134	4	1436	9						89
07	9982 X	7257	-0-	-2725	-0-	144	1	5529	3	Y	1247	1241	0	16	8
						212	4	1372	9						79
08	9176 X	7593	-0-	-1583	-0-	147	1	5837	3	Y	1405	1415	0	21	8
						63	4	1546	9						48
09	8610 X	1533	-0-	-7077	-0-	33	1	1325	3	Y	147	181	0	8	8
						13	4	162	9						6
10	8897 X	4328	-0-	-4569	-0-	93	1	3372	3	Y	783	749	0	19	8
						2	4	861	9						21
11	0	3166	-0-	3166	3166	71	1	2382	3	Y	629	597	0	14	8
						21	4	692	9						39

RED BLUFF 13				WELL #:	13H	RRCID ->	283736	COMPL.	DATE	12/23/2017	TOTAL	DEPTH	10486	PERF.10761	- 15269
06	62817 X	12017	-0-	-50800	-0-	245	1	10803	3	Y	834	805	0	53	8
						52	4	917	9						55
07	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	304	1	11668	3	Y	477	470	0	33	8
						3	4	525	9						29
08	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	286	1	11358	3	Y	170	154	0	40	8
						187	9								5
09	11130 X	9100	-0-	-2030	-0-	198	1	7883	3	Y	926	847	0	47	8
						1019	9								37
10	11501 X	10720	-0-	-781	-0-	252	1	9107	3	Y	1237	1189	0	52	8
						1361	9								33
11	0	7551	-0-	7551	7551	181	1	6104	3	Y	1151	1077	0	36	8
						1266	9								71

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																																									
WILE E. COYOTE STATE 40															WELL #:															9H															RRCID -> 283746															COMPL. DATE 12/28/2017															TOTAL DEPTH 11054															PERF.11503 - 17752														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																																	
06	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	1380	1	10193	3	Y	722	738	0					3443	4	794	9																67																																																																		
07	14229	X	13599	-0-	-630	-0-	1257	1	10327	3	Y	570	610	0					1388	4	627	9																27																																																																		
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1053	1	10525	3	Y	692	685	0					186	4	761	9																34																																																																		
09	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	1025	1	10565	3	Y	607	610	0					39	4	668	9																31																																																																		
*10	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	912	1	8843	3	Y	844	798	0					1691	4	928	9																77																																																																		
*11	11970	X	11953	-0-	-17	-0-	277	1	9091	3	Y	1441	1360	0					1000	4	1585	9																158																																																																		

CBR 22															WELL #:															22H															RRCID -> 283818															COMPL. DATE 04/01/2018															TOTAL DEPTH 10725															PERF.10743 - 15541														
06	18300	X	15856	-0-	-2444	-0-	1495	1	13082	3	Y	1072	979	0					100	4	1179	9																69																																																																		
07	17887	X	15841	-0-	-2046	-0-	1231	1	13369	3	Y	1110	1083	0					20	4	1221	9																55																																																																		
08	19158	X	16226	-0-	-2932	-0-	1340	1	12736	3	Y	1580	1525	0					412	4	1738	9																61																																																																		
09	18540	X	15054	-0-	-3486	-0-	1037	1	12080	3	Y	1753	1695	0					9	4	1928	9																43																																																																		
10	19158	X	10197	-0-	-8961	-0-	899	1	7693	3	Y	1459	1417	0					1605	9																		38																																																																		
11	0	16094	-0-	16094	16094	843	1	13004	3	Y	1961	1862	0					90	4	2157	9																	56																																																																		

CBR 22															WELL #:															21H															RRCID -> 283819															COMPL. DATE 03/04/2018															TOTAL DEPTH 10694															PERF.10663 - 15357														
06	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	779	762	0					68	1	744	3	Y	930	934	0													54																																																																	
07	11687	X	1835	-0-	-9852	-0-	1023	9											76	1	718	3	Y	994	999	0													48																																																																	
08	9486	X	1893	-0-	-7593	-0-	76	1	1093	9									6	4	1093	9																40																																																																		
09	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	515	1	5992	3	Y	1365	1333	0					12	4	1502	9																34																																																																		
10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	807	1	6907	3	Y	2666	2586	0					26	4	2933	9																71																																																																		
11	0	13956	-0-	13956	13956	732	1	11307	3	Y	1725	1677	0					19	4	1898	9																	49																																																																		

BOYD 21															WELL #:															3H															RRCID -> 283822															COMPL. DATE 02/14/2018															TOTAL DEPTH 11772															PERF.11868 - 16523														
*03	12257	X	5354	-0-	-6903	-0-	3415	3	353	4	Y	1442	1501	0					1586	9																			239																																																																	
04	8760	X	5179	-0-	-3581	-0-	3281	3	27	4	Y	1701	1684	0					1871	9																			243																																																																	
05	9052	X	5078	-0-	-3974	-0-	3026	3	50	4	Y	1820	1808	0					2002	9																			239																																																																	
06	7980	X	4276	-0-	-3704	-0-	2621	3	30	4	Y	1477	1513	0					1625	9																			197																																																																	
*07	7657	X	5638	-0-	-2019	-0-	5	1	4201	3	Y	1232	1263	0					77	4	1355	9																	160																																																																	
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	2816	3	39	4	Y	1874	1820	0					2061	9																			212																																																																	
*09	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	5696	3	31	4	Y	2047	1799	0					2252	9																		207																																																																		
*10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	3986	3	19	4	Y	1659	1388	0					1825	9																		159																																																																		
*11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	159	1	3414	3	Y	1936	1907	0					11	4	2130	9																	178																																																																	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 22				WELL #:	23H	RRCID ->	283823	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.11036	-	15558
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	30527 X	11249	-0-	-19278	-0-	779	1	8167	3	Y	1507	1381	0	46	8
						645	4	1658	9						115
07	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	868	1	9911	3	Y	1604	1618	0	30	8
						58	4	1764	9						71
08	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	767	1	9810	3	Y	1525	1479	0	36	8
						67	4	1678	9						81
09	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	1031	1	12727	3	Y	1797	1728	0	80	8
						6	4	1977	9						70
10	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	14436	3	1926	9	Y	1751	1634	0	80	8
11	0	16493	-0-	16493	16493	14626	3	1867	9	Y	1697	1591	0	85	8
															128
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	12H	RRCID ->	283824	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL	DEPTH	11138	PERF.11448	-	17786
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MAC STATE 20				WELL #:	3H	RRCID ->	283838	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.10745	-	15540
*12	27156 X	12060	-0-	-15096	-0-	266	1	9756	3	Y	1820	1757	0	55	8
						36	4	2002	9						355
*01	27032 X	25	-0-	-27007	-0-	5	1	12	3	Y	7	355	0	7	8
						8	9								-0-
*02	DLQ G-10	4624	-0-	4624	4624	2563	1	984	3	Y	967	775	0	16	8
						13	4	1064	9						176
*03	25251 X	20627	-0-	-4624	-0-	3180	1	13161	3	Y	3871	3543	0	77	8
						28	4	4258	9						427
*04	28710 X	18417	-0-	-10293	-0-	1616	1	13324	3	Y	3144	3061	0	103	8
						19	4	3458	9						407
*05	19034 X	18836	-0-	-198	-0-	1460	1	13828	3	Y	3209	3173	0	92	8
						18	4	3530	9						351
*06	19560 X	18786	-0-	-774	-0-	1426	1	13696	3	Y	3321	3205	0	46	8
						11	4	3653	9						421
*07	20212 X	19744	-0-	-468	-0-	1563	1	14745	3	Y	3124	3336	0	44	8
						3436	9								165
*08	37544 X	37544	-0-	-0-	-0-	2966	1	31275	3	Y	3003	2902	0	121	8
						3303	9								145
*09	48991 X	48991	-0-	-0-	-0-	3288	1	42019	3	Y	3349	3067	0	216	8
						3684	9								211
*10	46575 X	46575	-0-	-0-	-0-	3373	1	39471	3	Y	3269	3019	0	262	8
						135	4	3596	9						199
*11	35946 X	35946	-0-	-0-	-0-	2984	1	29461	3	Y	2604	2323	0	192	8
						637	4	2864	9						288
LINDSAY 10-15H				WELL #:	21H	RRCID ->	283842	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	11294	PERF.12019	-	19048
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
LINDSAY 10-3B		WELL #:		2H	RRCID -> 283891	COMPL. DATE 06/29/2018	TOTAL DEPTH 11283	PERF.11540	- 19061
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	1246 1 1620 9	5476 3	Y 1473	1425 0 32 8 110
07	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	2146 1 1099 9	1705 3	Y 999	998 0 11 8 100
08	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	1576 1 1982 9	5468 3	Y 1802	1788 0 24 8 90
09	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	1510 1 1673 9	7542 3	Y 1521	1493 0 53 8 65
10	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	1187 1 2046 9	8524 3	Y 1860	1783 0 54 8 88
11	0	9957	-0-	9957	9957	899 1 2030 9	7028 3	Y 1845	1830 0 46 8 57
PISTOL PETE 21-56-1				WELL #:	2H	RRCID -> 283901	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10538	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
MEDICINE BOW 56-1-11				WELL #:	1HR	RRCID -> 283912	COMPL. DATE 10/21/2017	TOTAL DEPTH 10966	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
BIG HORN 56-1-45				WELL #:	1H	RRCID -> 283925	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 10592	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
BIG HORN 56-1-29				WELL #:	1H	RRCID -> 283926	COMPL. DATE 10/22/2017	TOTAL DEPTH 10245	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
MEDICINE BOW 56-1-3				WELL #:	1H	RRCID -> 283927	COMPL. DATE 10/24/2017	TOTAL DEPTH 11167	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC										ASSOCIATED							
RED BLUFF 13										WELL #: 12H			RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06	16140 X	15214	-0-	-926	-0-	306	1	13477	3	Y	1289	1188	0	66	86		
07	15903 X	12337	-0-	-3566	-0-	13	4	1418	9								
08	16988 X	11724	-0-	-5264	-0-	287	1	11010	3	Y	945	941	0	31	59		
09	16440 X	13437	-0-	-3003	-0-	1040	9										
10	16988 X	13744	-0-	-3244	-0-	262	1	10367	3	Y	995	985	0	36	33		
11	0	5239	-0-	5239	5239	1095	9										
						300	1	11903	3	Y	1122	1039	0	71	45		
						1234	9										
						333	1	12015	3	Y	1269	1212	0	68	34		
						1396	9										
						137	1	4597	3	Y	459	438	0	28	27		
						505	9										

QUINN 37-36F										WELL #: 8H			RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458				
*03	18790 X	9934	-0-	-8856	-0-	550	1	5144	3	Y	3724	3716	0	27	391		
04	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	144	4	4096	9								
05	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	630	1	9722	3	Y	4424	4052	0	38	725		
06	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	93	4	4866	9								
*07	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	749	1	15189	3	Y	4605	4674	0	75	581		
08	21607 X	18887	-0-	-2720	-0-	616	4	5066	9								
*09	20910 X	11656	-0-	-9254	-0-	896	1	14120	3	Y	3619	4164	0	36	-0-		
*10	21607 X	9523	-0-	-12084	-0-	268	4	3981	9								
*11	19320 X	3903	-0-	-15417	-0-	596	1	7584	3	Y	4365	4329	0	36	-0-		
						96	4	4802	9								
						645	1	13396	3	Y	4165	4153	0	12	-0-		
						264	4	4582	9								
						526	1	6397	3	Y	3760	3720	0	40	-0-		
						597	4	4136	9								
						521	1	5204	3	Y	3277	3209	0	68	-0-		
						193	4	3605	9								
						465	1	1992	3	Y	1252	1206	0	46	-0-		
						69	4	1377	9								

WILE E. COYOTE STATE 40										WELL #: 6SL			RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

WILE E.COYOTE STATE 40										WELL #: 10SL			RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
WILE E.COYOTE STATE 40														
WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	28061 X	28061	-0-	-0-	-0-	2222	1	16414	3	Y	3285	3411	0	306
						5811	4	3614	9					
07	32117 X	32117	-0-	-0-	-0-	2694	1	22145	3	Y	3879	4001	0	184
						3011	4	4267	9					
08	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	2933	1	29320	3	Y	3528	3537	0	175
						518	4	3881	9					
09	38040 X	38040	-0-	-0-	-0-	3049	1	31444	3	Y	3118	3135	0	158
						117	4	3430	9					
10	0	34029	-0-	34029	34029	2597	1	25174	3	Y	2521	2450	0	229
						3485	4	2773	9					
*11	68266 X	34237	-0-	-34029	-0-	836	1	27436	3	Y	2714	2646	0	297
						2980	4	2985	9					
CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512														
06	15870 X	10699	-0-	-5171	-0-	840	1	8814	3	Y	950	930	0	71
						1045	9							
07	16399 X	10781	-0-	-5618	-0-	785	1	8960	3	Y	942	945	0	41
						1036	9							
08	13950 X	10768	-0-	-3182	-0-	705	1	9005	3	Y	957	915	0	50
						5	4	1053	9					
09	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	908	1	11217	3	Y	1305	1235	0	50
						1436	9							
10	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	14003	3	1595	9	Y	1450	1335	0	88
11	0	16197	-0-	16197	16197	14860	3	1337	9	Y	1215	1127	0	90
LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026														
06	29880 X	21578	-0-	-8302	-0-	199	1	19090	3	Y	2081	1999	0	17
						2289	9							
07	38037 X	11390	-0-	-26647	-0-	132	1	10277	3	Y	892	870	0	10
						981	9							
08	38037 X	19672	-0-	-18365	-0-	221	1	17218	3	Y	2030	1958	0	23
						2233	9							
09	36810 X	21459	-0-	-15351	-0-	219	1	18442	3	Y	2544	2423	0	36
						2798	9							
10	24552 X	21969	-0-	-2583	-0-	228	1	18756	3	Y	2714	2622	0	23
						2985	9							
11	0	22217	-0-	22217	22217	229	1	18692	3	Y	2996	2877	0	33
						3296	9							
LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093														
06	27300 X	19042	-0-	-8258	-0-	174	1	16671	3	Y	1997	1930	0	16
						2197	9							
07	28210 X	7091	-0-	-21119	-0-	78	1	6114	3	Y	817	806	0	10
						899	9							
08	26505 X	13996	-0-	-12509	-0-	154	1	12053	3	Y	1626	1577	0	18
						1789	9							
09	25650 X	17534	-0-	-8116	-0-	177	1	14886	3	Y	2246	2145	0	32
						2471	9							
10	26505 X	18924	-0-	-7581	-0-	195	1	15995	3	Y	2485	2407	0	21
						2734	9							
11	0	20934	-0-	20934	20934	213	1	17502	3	Y	2926	2813	0	32
						3219	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																	
WILE E. COYOTE STATE 40																	
//CONT.// 71052 900																	
//CONT.// 942623																	
WELL #: 11H																	
RRCID -> 284190																	
COMPL. DATE 03/25/2018																	
TOTAL DEPTH 11142																	
PERF.11229 - 17853																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE		
06	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-		775	1	5724	3		Y	976	988 0	91		
							1887	4	1074	9							
07	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-		988	1	8119	3		Y	1183	1218 0	56		
							1091	4	1301	9							
08	9393 X	6975	-0-	-2418	-0-		558	1	5582	3		Y	669	692 0	33		
							99	4	736	9							
09	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-							Y	-0-	33 0	-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-		
*11	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-							Y	-0-		-0-		
LINDSAY 10-3A																	
WELL #: 1SL																	
RRCID -> 284210																	
COMPL. DATE 08/17/2018																	
TOTAL DEPTH 11534																	
PERF.11806 - 19106																	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-		
LINDSAY 10-3C																	
WELL #: 3H																	
RRCID -> 284211																	
COMPL. DATE 07/13/2018																	
TOTAL DEPTH 11467																	
PERF.11957 - 19257																	
06	14550 X	6064	-0-	-8486	-0-		1064	1	4675	3		Y	181	145 0	28 8		
							126	4	199	9							
07	15035 X	1741	-0-	-13294	-0-		837	1	664	3		Y	218	204 0	4 8		
							240	9									
08	15035 X	5173	-0-	-9862	-0-		1056	1	3664	3		Y	412	398 0	16 8		
							453	9									
09	8940 X	6662	-0-	-2278	-0-		1012	1	5055	3		Y	541	504 0	35 8		
							595	9									
10	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-		645	1	4630	3		Y	720	677 0	31 8		
							321	4	792	9							
11	0	8024	-0-	8024	8024		784	1	6128	3		Y	1011	974 0	40 8		
							1112	9									
LINDSAY 10-3F																	
WELL #: 6H																	
RRCID -> 284238																	
COMPL. DATE 07/07/2018																	
TOTAL DEPTH 11640																	
PERF.11967 - 19049																	
06	14010 X	5774	-0-	-8236	-0-		54	1	5125	3		Y	541	528 0	25 8		
							595	9									
07	13919 X	364	-0-	-13555	-0-		4	1	305	3		Y	50	52 0	1 8		
							55	9									
08	16120 X	1730	-0-	-14390	-0-		21	1	1655	3		Y	49	43 0	6 8		
							54	9									
09	15600 X	1581	-0-	-14019	-0-		18	1	1507	3		Y	51	42 0	9 8		
							56	9									
10	16120 X	5975	-0-	-10145	-0-		62	1	5080	3		Y	757	724 0	28 8		
							833	9									
11	0	10730	-0-	10730	10730		112	1	9155	3		Y	1306	1244 0	54 8		
							26	4	1437	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-3D														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
06	19830 X	3369	-0-	-16461	-0-		587	1	2576	3	Y	187	192	0
							206	9					15	8
07	22630 X	1519	-0-	-21111	-0-		719	1	571	3	Y	205	195	0
							3	4	226	9			3	8
08	22630 X	5857	-0-	-16773	-0-		1135	1	3940	3	Y	711	679	0
							782	9					17	8
09	21900 X	8217	-0-	-13683	-0-		1196	1	5966	3	Y	957	910	0
							2	4	1053	9			41	8
10	10199 X	9984	-0-	-215	-0-		1012	1	7274	3	Y	1544	1466	0
							1698	9					46	8
11	0	10525	-0-	10525	10525		1004	1	7843	3	Y	1524	1500	0
							2	4	1676	9			51	8
GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200														
*12	38440 X	31264	-0-	-7176	-0-		1593	1	27643	3	Y	1570	1384	0
							301	4	1727	9			178	8
*01	38440 X	29701	-0-	-8739	-0-		1785	1	24853	3	Y	1492	1285	0
							1422	4	1641	9			171	8
*02 DLQ G-10		22802	-0-	22802	22802		1367	1	19444	3	Y	1168	1056	0
							706	4	1285	9			145	8
*03	52982 X	30180	-0-	-22802	-0-		1693	1	25877	3	Y	1473	1371	0
							990	4	1620	9			66	8
*04	35580 X	27177	-0-	-8403	-0-		1558	1	23705	3	Y	1284	1238	0
							502	4	1412	9			62	8
*05	33325 X	29543	-0-	-3782	-0-		1879	1	25244	3	Y	1403	1373	0
							877	4	1543	9			47	8
*06	32250 X	28172	-0-	-4078	-0-		1944	1	24673	3	Y	1163	1144	0
							276	4	1279	9			47	8
*07	32860 X	27045	-0-	-5815	-0-		1773	1	24042	3	Y	907	863	0
							232	4	998	9			16	8
*08	34007 X	24967	-0-	-9040	-0-		1647	1	22068	3	Y	869	864	0
							296	4	956	9			14	8
*09	32910 X	24163	-0-	-8747	-0-		1454	1	21725	3	Y	847	761	0
							52	4	932	9			81	8
*10	34007 X	25664	-0-	-8343	-0-		1515	1	22234	3	Y	1083	982	0
							724	4	1191	9			119	8
*11	33090 X	25803	-0-	-7287	-0-		1394	1	22871	3	Y	1181	1034	0
							239	4	1299	9			130	8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID -> 284353	COMPL. DATE 05/19/2018	TOTAL DEPTH 10991	PERF.11246	- 15783			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
*12	20832 X	19912	-0-	-920	-0-	898 1	16061 3	Y	2631	2513 0	94 8	54
						59 4	2894 9					
*01	20832 X	15837	-0-	-4995	-0-	733 1	12460 3	Y	2379	2211 0	116 8	106
						27 4	2617 9					
*02	DLQ G-10	11665	-0-	11665	11665	643 1	8727 3	Y	1961	1966 0	52 8	49
						138 4	2157 9					
*03	19756 X	8091	-0-	-11665	-0-	266 1	5801 3	Y	1491	1483 0	34 8	23
						384 4	1640 9					
*04	31650 X	14192	-0-	-17458	-0-	489 1	10786 3	Y	2426	2347 0	82 8	20
						248 4	2669 9					
*05	32705 X	13331	-0-	-19374	-0-	468 1	10350 3	Y	2145	2055 0	78 8	32
						153 4	2360 9					
*06	16110 X	15370	-0-	-740	-0-	558 1	12085 3	Y	2396	2369 0	42 8	17
						91 4	2636 9					
*07	32023 X	14218	-0-	-17805	-0-	522 1	11292 3	Y	2185	2142 0	40 8	20
						2404 9						
*08	32023 X	16404	-0-	-15619	-0-	592 1	12967 3	Y	2586	2523 0	58 8	25
						2845 9						
*09	32220 X	18613	-0-	-13607	-0-	675 1	14916 3	Y	2747	2656 0	83 8	33
						3022 9						
*10	33294 X	19380	-0-	-13914	-0-	744 1	15694 3	Y	2625	2517 0	114 8	27
						54 4	2888 9					
*11	32220 X	16968	-0-	-15252	-0-	585 1	12900 3	Y	2913	2808 0	82 8	50
						279 4	3204 9					

HATTIE 3		WELL #:		1H	RRCID -> 284595	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 11099	PERF.11180	- 21580			
*12	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	527 1	9151 3	Y	694	624 0	56 8	30
						100 4	763 9					
*01	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	542 1	7548 3	Y	653	603 0	52 8	28
						420 4	718 9					
*02	DLQ G-10	6023	-0-	6023	6023	344 1	4886 3	Y	560	534 0	37 8	17
						177 4	616 9					
*03	14522 X	8499	-0-	-6023	-0-	466 1	7118 3	Y	566	557 0	18 8	8
						292 4	623 9					
*04	9990 X	8250	-0-	-1740	-0-	464 1	7066 3	Y	500	476 0	18 8	14
						170 4	550 9					
*05	10323 X	8799	-0-	-1524	-0-	548 1	7364 3	Y	574	562 0	14 8	12
						256 4	631 9					
*06	9990 X	3791	-0-	-6199	-0-	231 1	2927 3	Y	545	533 0	8 8	16
						33 4	600 9					
*07	9734 X	1324	-0-	-8410	-0-	47 1	640 3	Y	574	572 0	1 8	17
						6 4	631 9					
*08	10106 X	1883	-0-	-8223	-0-	88 1	1180 3	Y	536	536 0		17
						25 4	590 9					
*09	9780 X	934	-0-	-8846	-0-	21 1	316 3	Y	542	543 0	2 8	14
						1 4	596 9					
*10	10106 X	2790	-0-	-7316	-0-	138 1	2033 3	Y	503	494 0	10 8	13
						66 4	553 9					
*11	4230 X	3296	-0-	-934	-0-	152 1	2485 3	Y	575	560 0	14 8	14
						26 4	633 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
WENDY STATE 18				WELL #:	1H	RRCID ->	284637	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.11043	-	15699
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	N	2	2	8	199	
*01	23949 X	23949	-0-	-0-	-0-	522	1	19322	3	N	3689	3378	0	147	8
						47	4	4058	9						
*02	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	213	1	7160	3	N	1215	1312	0	41	8
						98	4	1337	9						
*03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	45	3	696	4	N	195	183	0	5	8
						215	9								
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	232	
*05	27408 X	27408	-0-	-0-	-0-	634	1	21729	3	N	3735	3481	0	127	8
						936	4	4109	9						
*06	30580 X	30580	-0-	-0-	-0-	757	1	25807	3	N	3633	3742	0	81	8
						20	4	3996	9						
*07	38265 X	38265	-0-	-0-	-0-	1023	1	32838	3	N	4004	3959	0	89	8
						4404	9								
*08	37391 X	37391	-0-	-0-	-0-	932	1	31896	3	N	4148	3749	0	123	8
						4563	9								
*09	32660 X	32660	-0-	-0-	-0-	796	1	27848	3	N	3651	3616	0	140	8
						4016	9								
*10	29033 X	29033	-0-	-0-	-0-	736	1	24420	3	N	3448	3255	0	155	8
						84	4	3793	9						
*11	24236 X	24236	-0-	-0-	-0-	582	1	20051	3	N	2882	2636	0	122	8
						433	4	3170	9						
BOYD 21				WELL #:	5H	RRCID ->	285011	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	11774	PERF.12210	-	16536
*03	13465 X	6018	-0-	-7447	-0-	3856	3	82	4	Y	1891	1935	0	19	8
						2080	9								
04	9960 X	4098	-0-	-5862	-0-	1603	3	784	4	Y	1555	1636	0	10	8
						1711	9								
05	10292 X	3576	-0-	-6716	-0-	1685	3	1891	9	Y	1719	1706	0	9	8
06	9150 X	3499	-0-	-5651	-0-	1615	3	1884	9	Y	1713	1707	0	4	8
*07	8308 X	4916	-0-	-3392	-0-	3	1	2931	3	Y	1802	1792	0	4	8
						1982	9								
08	6014 X	3460	-0-	-2554	-0-	1554	3	1906	9	Y	1733	1771	0	1	8
*09	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	3389	3	1986	9	Y	1805	1589	0	224	1
												5	8		
*10	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	4408	3	2077	9	Y	1888	1582	0	294	1
												14	8		
*11	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	233	1	5012	3	Y	2072	2050	0	13	8
						2279	9								
BIG HORN 56-1-19				WELL #:	2H	RRCID ->	285074	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10981	-	15776
06	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	12594	3	1931	9	Y	1755	1670	0	61	8
07	15974 X	15974	-0-	-0-	-0-	13742	3	2232	9	Y	2029	2010	0	38	8
08	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	9621	3	8	4	Y	1803	1804	0	33	8
						1983	9								
09	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	9824	3	2050	9	Y	1864	1749	0	57	8
10	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	10161	3	1718	9	Y	1562	1466	0	56	8
11	0	4947	-0-	4947	4947	4021	3	926	9	Y	842	812	0	23	8

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
BIG HORN 56-1-19				WELL #:	3H	RRCID ->	285171	COMPL.	DATE 08/07/2018	TOTAL	DEPTH 10472	PERF.10863	- 15662		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	21660	X	18583	-0-	-3077	-0-	15725	3	14	4	Y	2585	2610	0	251
							2844	9							
07	22382	X	18613	-0-	-3769	-0-	15821	3	392	4	Y	2182	2227	0	161
							2400	9							
08	20553	X	19488	-0-	-1065	-0-	16376	3	273	4	Y	2581	2521	0	165
							2839	9							
09	19890	X	18960	-0-	-930	-0-	15861	3	29	4	Y	2791	2604	0	260
							3070	9							
10	20553	X	15530	-0-	-5023	-0-	12911	3	2619	9	Y	2381	2242	0	328
11	0		11505	-0-	11505	11505	9828	3	359	4	Y	1198	1160	0	307
							1318	9							
CBR 9-4D				WELL #:	4H	RRCID ->	285307	COMPL.	DATE 09/18/2018	TOTAL	DEPTH 10947	PERF.11276	- 21409		
06	44580	X	35104	-0-	-9476	-0-	31621	3	348	4	Y	2850	2703	0	14
							3135	9							
07	55304	X	28047	-0-	-27257	-0-	24881	3	644	4	Y	2293	2215	0	21
							2522	9							
08	48577	X	29141	-0-	-19436	-0-	26276	3	345	4	Y	2291	2191	0	31
							2520	9							
09	47010	X	29267	-0-	-17743	-0-	256	1	26405	3	Y	2369	2224	0	22
							2606	9							
10	36704	X	34068	-0-	-2636	-0-	30944	3	3124	9	Y	2840	2655	0	37
11	0		32661	-0-	32661	32661	29598	3	201	4	Y	2602	2418	0	49
							2862	9							
YMC 9				WELL #:	2H	RRCID ->	285309	COMPL.	DATE 09/13/2018	TOTAL	DEPTH 10881	PERF.11298	- 16014		
06	17580	X	6618	-0-	-10962	-0-	5633	3	985	9	Y	895	860	0	49
							5472	3	1012	9	Y	920	908	0	46
07	18166	X	6484	-0-	-11682	-0-	5472	3	1012	9	Y	920	908	0	46
							5298	3	1056	9	Y	960	911	0	77
08	10478	X	6354	-0-	-4124	-0-	5298	3	1056	9	Y	960	911	0	77
							577	1	6355	3	Y	1048	1012	0	73
09	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	1153	9							
							6483	3	1236	9	Y	1124	1075	0	86
10	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	6483	3	1236	9	Y	1124	1075	0	86
11	0		6728	-0-	6728	6728	5471	3	1257	9	Y	1143	1108	0	89
CBR 9-4E				WELL #:	5H	RRCID ->	285310	COMPL.	DATE 09/26/2018	TOTAL	DEPTH 10782	PERF.11087	- 21191		
06	32730	X	27558	-0-	-5172	-0-	23594	3	53	4	Y	3555	3446	0	18
							3911	9							
07	69750	X	26373	-0-	-43377	-0-	22501	3	68	4	Y	3458	3380	0	33
							3804	9							
08	35588	X	21232	-0-	-14356	-0-	18449	3	49	4	Y	2485	2421	0	34
							2734	9							
09	34440	X	24216	-0-	-10224	-0-	202	1	20855	3	Y	2864	2749	0	27
							9	4	3150	9					
10	28582	X	20465	-0-	-8117	-0-	17922	3	14	4	Y	2299	2196	0	31
							2529	9							
11	0		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-	31	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WARD																													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																											
CBR 9-4A															WELL #:										1H										RRCID -> 285318										COMPL. DATE 09/15/2018										TOTAL DEPTH 10763										PERF.11036 - 21160									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																							
06	36930 X	19823	-0-	-17107	-0-	17236	3	2587	9	Y	2352	2267	0	83	8				9																																																							
07	38161 X	18301	-0-	-19860	-0-	15932	3	2369	9	Y	2154	2107	0	44	8				12																																																							
08	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	18293	3	2470	9	Y	2245	2175	0	62	8				20																																																							
09	20322 X	20322	-0-	-0-	-0-	18030	3	2292	9	Y	2084	1979	0	104	8				21																																																							
10	23827 X	23827	-0-	-0-	-0-	20940	3	6	4	Y	2619	2503	0	115	8				22																																																							
						2881	9																																																																			
11	0	25026	-0-	25026	25026	22014	3	11	4	Y	2728	2596	0	127	8				27																																																							
						3001	9																																																																			
CBR 9-4C															WELL #:										3H										RRCID -> 285345										COMPL. DATE 09/15/2018										TOTAL DEPTH 10810										PERF.11101 - 21221									
06	48540 X	38331	-0-	-10209	-0-	34339	3	512	4	Y	3164	3005	0	167	8				15																																																							
						3480	9																																																																			
07	56699 X	38442	-0-	-18257	-0-	34415	3	47	4	Y	3618	3503	0	96	8				34																																																							
						3980	9																																																																			
08	74214 X	36346	-0-	-37868	-0-	32667	3	164	4	Y	3195	3074	0	111	8				44																																																							
						3515	9																																																																			
09	71820 X	26314	-0-	-45506	-0-	222	1	22900	3	Y	2902	2784	0	134	8				28																																																							
						3192	9																																																																			
10	45446 X	22397	-0-	-23049	-0-	19957	3	2440	9	Y	2218	2107	0	110	8				29																																																							
	0	25141	-0-	25141	25141	22155	3	3	4	Y	2712	2561	0	128	8				52																																																							
						2983	9																																																																			
CBR 9-4F															WELL #:										6H										RRCID -> 285371										COMPL. DATE 01/12/2019										TOTAL DEPTH 10973										PERF.11287 - 21395									
06	60131 X	60131	-0-	-0-	-0-	55024	3	4	4	Y	4639	4384	0	264	8				22																																																							
						5103	9																																																																			
07	47711 X	47711	-0-	-0-	-0-	42951	3	72	4	Y	4262	4125	0	119	8				40																																																							
						4688	9																																																																			
08	64852 X	42855	-0-	-21997	-0-	38319	3	50	4	Y	4078	3932	0	130	8				56																																																							
						4486	9																																																																			
09	68490 X	44937	-0-	-23553	-0-	387	1	39836	3	Y	4285	4067	0	233	8				41																																																							
						4714	9																																																																			
10	63705 X	44754	-0-	-18951	-0-	40066	3	4688	9	Y	4262	4026	0	221	8				56																																																							
	0	41389	-0-	41389	41389	36966	3	4423	9	Y	4021	3788	0	213	8				76																																																							
CBR 9-4B															WELL #:										2H										RRCID -> 285493										COMPL. DATE 09/12/2018										TOTAL DEPTH 10931										PERF.11426 - 21473									
06	33000 X	28867	-0-	-4133	-0-	25021	3	3846	9	Y	3496	3373	0	120	8				14																																																							
						22355	3	3345	9	Y	3041	2977	0	62	8				16																																																							
07	34100 X	25700	-0-	-8400	-0-	22433	3	3583	9	Y	3257	3168	0	76	8				29																																																							
						23613	3	3648	9	Y	3316	3175	0	137	8				33																																																							
08	34100 X	26016	-0-	-8084	-0-	23956	3	26	4	Y	2959	2835	0	132	8				25																																																							
						3255	9																																																																			
09	29940 X	27261	-0-	-2679	-0-	21912	3	10	4	Y	2875	2744	0	127	8				29																																																							
						3163	9																																																																			
10	30938 X	27237	-0-	-3701	-0-																																																																					
11	0	25085	-0-	25085	25085																																																																					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	2H	RRCID	-> 285514	COMPL.	DATE 04/14/2019	TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11236	-	20933	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*12	45756 X	45756	-0-	-0-	-0-	3012	1	38356	3	Y	3536	3481	0	114	8
						498	4	3890	9						102
*01	45163 X	45163	-0-	-0-	-0-	3355	1	35101	3	Y	3341	3042	0	133	8
						3032	4	3675	9						268
*02	DLQ G-10	39120	-0-	39120	39120	2992	1	31865	3	Y	2645	2554	0	143	8
						1353	4	2910	9						216
*03	86280 X	47160	-0-	-39120	-0-	3320	1	38215	3	Y	3405	3343	0	58	8
						1879	4	3746	9						220
*04	40688 X	40688	-0-	-0-	-0-	2927	1	33037	3	Y	3191	3258	0	40	8
						1214	4	3510	9						113
*05	44532 X	44532	-0-	-0-	-0-	3464	1	35827	3	Y	3424	3290	0	25	8
						1475	4	3766	9						222
*06	42694 X	42694	-0-	-0-	-0-	3554	1	35233	3	Y	3178	3197	0	24	8
						411	4	3496	9						179
*07	42428 X	42428	-0-	-0-	-0-	3409	1	35225	3	Y	3140	3172	0	8	8
						340	4	3454	9						139
*08	41319 X	41319	-0-	-0-	-0-	3336	1	33729	3	Y	3059	3091	0	8	8
						889	4	3365	9						99
*09	37759 X	37759	-0-	-0-	-0-	2898	1	31548	3	Y	2938	2824	0	40	8
						81	4	3232	9						173
*10	28188 X	28188	-0-	-0-	-0-	2158	1	22905	3	Y	2163	2094	0	115	8
						746	4	2379	9						127
*11	35982 X	35982	-0-	-0-	-0-	2524	1	30387	3	Y	2504	2310	0	172	8
						317	4	2754	9						149

ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	3H	RRCID	-> 285516	COMPL.	DATE 11/16/2018	TOTAL	DEPTH 11118	PERF.11336	-	21010	
*12	28261 X	28261	-0-	-0-	-0-	1789	1	22791	3	Y	3121	3073	0	67	8
						248	4	3433	9						91
*01	25594 X	25594	-0-	-0-	-0-	1835	1	19186	3	Y	3257	3013	0	69	8
						990	4	3583	9						266
*02	DLQ G-10	20949	-0-	20949	20949	1515	1	16144	3	Y	2458	2446	0	72	8
						586	4	2704	9						206
*03	49511 X	28562	-0-	-20949	-0-	1955	1	22498	3	Y	2894	2879	0	33	8
						926	4	3183	9						188
*04	26283 X	26283	-0-	-0-	-0-	1897	1	21401	3	Y	2259	2342	0	25	8
						500	4	2485	9						80
*05	28108 X	28108	-0-	-0-	-0-	2178	1	22529	3	Y	2380	2291	0	15	8
						783	4	2618	9						154
*06	27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	2218	1	21988	3	Y	2383	2388	0	15	8
						246	4	2621	9						134
*07	26241 X	26241	-0-	-0-	-0-	2078	1	21474	3	Y	2256	2285	0	5	8
						207	4	2482	9						100
*08	24017 X	24017	-0-	-0-	-0-	1931	1	19522	3	Y	2044	2073	0	5	8
						316	4	2248	9						66
*09	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	1834	1	19966	3	Y	2135	2050	0	25	8
						53	4	2349	9						126
*10	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	1473	1	15645	3	Y	1599	1553	0	78	8
						510	4	1759	9						94
*11	27978 X	27978	-0-	-0-	-0-	1968	1	23690	3	Y	1884	1733	0	133	8
						248	4	2072	9						112

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
PECOS STATE 39-46A				WELL #:	1H	RRCID	-> 285530	COMPL.	DATE 11/10/2018	TOTAL	DEPTH 10672	PERF.11113	- 21330		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	34317 X	22524	-0-	-11793	-0-	86	1	18665	3	Y	3422	3297	0	132	88
						9	4	3764	9						
*01	34317 X	25829	-0-	-8488	-0-	99	1	20803	3	Y	4222	4018	0	177	115
						283	4	4644	9						
*02	DLQ G-10	27027	-0-	27027	27027	107	1	22295	3	Y	4202	4026	0	179	112
						3	4	4622	9						
*03	42143 X	15116	-0-	-27027	-0-	66	1	12270	3	Y	2485	2454	0	92	51
						46	4	2734	9						
*04	27150 X	13694	-0-	-13456	-0-	60	1	10988	3	Y	2400	2291	0	80	80
						6	4	2640	9						
*05	29636 X	29528	-0-	-108	-0-	116	1	23336	3	Y	5521	5281	0	145	175
						3	4	6073	9						
*06	28680 X	13116	-0-	-15564	-0-	42	1	11406	3	Y	1476	1585	0	34	32
						44	4	1624	9						
*07	29636 X	14362	-0-	-15274	-0-	62	1	10751	3	Y	3226	3144	0	29	85
						3549	9								
*08	27993 X	10582	-0-	-17411	-0-	60	1	7716	3	Y	2547	2521	0	29	82
						4	4	2802	9						
*09	27090 X	16814	-0-	-10276	-0-	84	1	14292	3	Y	2212	2182	0	73	39
						5	4	2433	9						
*10	27993 X	13167	-0-	-14826	-0-	82	1	10574	3	Y	2283	2196	0	65	61
						2511	9								
*11	13500 X	12250	-0-	-1250	-0-	74	1	9805	3	Y	2147	2058	0	62	88
						9	4	2362	9						

PECOS STATE 39-46B				WELL #:	2H	RRCID	-> 285533	COMPL.	DATE 11/10/2018	TOTAL	DEPTH 10641	PERF.11186	- 21026		
*12	39845 X	39845	-0-	-0-	-0-	157	1	34196	3	Y	4993	4748	0	242	128
						5492	9								
*01	34999 X	33466	-0-	-1533	-0-	139	1	29303	3	Y	3640	3425	0	247	96
						20	4	4004	9						
*02	DLQ G-10	33176	-0-	33176	33176	138	1	28696	3	Y	3947	3709	0	231	103
						4342	9								
*03	74525 X	41349	-0-	-33176	-0-	193	1	36141	3	Y	4559	4301	0	270	91
						5015	9								
*04	41924 X	41924	-0-	-0-	-0-	201	1	36774	3	Y	4499	4177	0	266	147
						4949	9								
*05	39618 X	37795	-0-	-1823	-0-	169	1	34048	3	Y	3253	3089	0	212	99
						3578	9								
*06	56231 X	56231	-0-	-0-	-0-	183	1	50150	3	Y	5266	5102	0	150	113
						105	4	5793	9						
*07	40734 X	39295	-0-	-1439	-0-	196	1	33918	3	Y	4710	4609	0	91	123
						5181	9								
*08	40734 X	31889	-0-	-8845	-0-	215	1	27633	3	Y	3662	3568	0	102	115
						13	4	4028	9						
*09	39420 X	36508	-0-	-2912	-0-	188	1	31945	3	Y	3977	3860	0	163	69
						4375	9								
*10	38130 X	30940	-0-	-7190	-0-	203	1	26185	3	Y	4138	3937	0	160	110
						4552	9								
*11	36900 X	31087	-0-	-5813	-0-	199	1	26281	3	Y	4188	3962	0	165	171
						4607	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623														
PECOS 39		WELL #:		1H	RRCID ->	285537	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	10402	PERF.10911 - 15671							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15570 X	6737	-0-	-8833	-0-	3969	3	54	4	Y	2467	2469	0	19	8	65		
07	16089 X	9815	-0-	-6274	-0-	2714	9	178	4	Y	3774	3706	0	16	8	117		
08	12369 X	4135	-0-	-8234	-0-	5486	3	17	4	Y	1460	1457	0	8	8	112		
09	11970 X	3983	-0-	-7987	-0-	4151	9	33	4	Y	1552	1541	0	13	8	110		
10	12369 X	3138	-0-	-9231	-0-	2512	3	1839	3	Y	1095	1119	0	10	8	76		
*11	9540 X	3451	-0-	-6089	-0-	1606	9	2205	3	Y	1047	1059	0	13	8	51		
						2243	3											
						1707	9											
						75	1											
						19	4											
						94	1											
						1152	9											

PECOS STATE 39-46C		WELL #:		3H	RRCID ->	285541	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10750 - 20922					
*12	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	41	1	8893	3	Y	562	499	0	63	8	13
*01	6169 X	5830	-0-	-339	-0-	618	9	5487	3	Y	288	248	0	46	8	7
*02 DLQ G-10		4602	-0-	4602	4602	26	1	4473	3	Y	98	67	0	36	8	2
*03	11273 X	6671	-0-	-4602	-0-	317	9	6326	3	Y	283	233	0	47	8	5
*04	9210 X	5025	-0-	-4185	-0-	21	1	4622	3	Y	342	303	0	33	8	11
*05	9517 X	1959	-0-	-7558	-0-	108	9	376	9	Y	326	317	0	10	8	10
*06	6000 X	2809	-0-	-3191	-0-	34	1	1592	3	Y	393	387	0	7	8	9
*07	6200 X	3518	-0-	-2682	-0-	359	9	2993	3	Y	462	451	0	8	8	12
*08	6200 X	3003	-0-	-3197	-0-	9	1	2126	3	Y	782	761	0	8	8	25
*09	4740 X	4020	-0-	-720	-0-	432	9	3198	3	Y	730	725	0	17	8	13
*10	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	17	1	2854	3	Y	907	877	0	18	8	25
*11	3300 X	3106	-0-	-194	-0-	508	9	2114	3	Y	887	862	0	13	8	37
						17	1									
						860	9									
						19	1									
						803	9									
						22	1									
						998	9									
						16	1									
						976	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623														
PECOS STATE 39-46D				WELL #:	4H	RRCID ->	285544	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.11061	- 20924					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*12	30039 X	24830	-0-	-5209	-0-		96	1	21020	3	Y	3372	3230	0	149	8		87	
							5	4	3709	9									
*01	31521 X	31521	-0-	-0-	-0-		130	1	27553	3	Y	3201	2970	0	234	8		84	
							317	4	3521	9									
*02	DLQ G-10	29547	-0-	29547	29547		128	1	26867	3	Y	2320	2131	0	215	8		58	
							2552	9											
*03	59445 X	29898	-0-	-29547	-0-		143	1	26630	3	Y	2797	2601	0	199	8		55	
							48	4	3077	9									
*04	28620 X	28363	-0-	-257	-0-		136	1	24851	3	Y	3069	2844	0	180	8		100	
							3376	9											
*05	32364 X	32136	-0-	-228	-0-		143	1	28670	3	Y	3021	2850	0	178	8		93	
							3323	9											
*06	56315 X	56315	-0-	-0-	-0-		188	1	51591	3	Y	4084	3936	0	154	8		87	
							44	4	4492	9									
*07	32364 X	31764	-0-	-600	-0-		161	1	27751	3	Y	3502	3423	0	75	8		91	
							3852	9											
*08	30256 X	21025	-0-	-9231	-0-		144	1	18508	3	Y	2150	2105	0	69	8		67	
							8	4	2365	9									
*09	36420 X	25427	-0-	-10993	-0-		131	1	22192	3	Y	2822	2727	0	113	8		49	
							3104	9											
*10	37634 X	18911	-0-	-18723	-0-		122	1	15769	3	Y	2739	2619	0	96	8		73	
							7	4	3013	9									
*11	36420 X	18784	-0-	-17636	-0-		121	1	15939	3	Y	2321	2199	0	101	8		94	
							171	4	2553	9									
ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	1H	RRCID ->	285558	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11271	- 20850					
*12	26147 X	26147	-0-	-0-	-0-		1706	1	21720	3	Y	2259	2228	0	64	8		65	
							236	4	2485	9									
*01	23472 X	23472	-0-	-0-	-0-		1769	1	18502	3	Y	1992	1829	0	67	8		161	
							1010	4	2191	9									
*02	DLQ G-10	20513	-0-	20513	20513		1507	1	16049	3	Y	2139	2050	0	72	8		178	
							604	4	2353	9									
*03	45444 X	24931	-0-	-20513	-0-		1745	1	20084	3	Y	2109	2120	0	30	8		137	
							782	4	2320	9									
*04	23141 X	23141	-0-	-0-	-0-		1664	1	18772	3	Y	2082	2123	0	22	8		74	
							415	4	2290	9									
*05	24637 X	24637	-0-	-0-	-0-		1888	1	19530	3	Y	2309	2220	0	13	8		150	
							679	4	2540	9									
*06	23108 X	23108	-0-	-0-	-0-		1882	1	18652	3	Y	2150	2166	0	13	8		121	
							209	4	2365	9									
*07	22628 X	22628	-0-	-0-	-0-		1786	1	18466	3	Y	1998	2026	0	4	8		89	
							178	4	2198	9									
*08	22374 X	22374	-0-	-0-	-0-		1795	1	18150	3	Y	1958	1980	0	4	8		63	
							275	4	2154	9									
*09	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-		1448	1	15756	3	Y	1681	1625	0	20	8		99	
							41	4	1849	9									
*10	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-		1238	1	13158	3	Y	1337	1292	0	65	8		79	
							428	4	1471	9									
*11	19335 X	19335	-0-	-0-	-0-		1329	1	15988	3	Y	1683	1569	0	91	8		102	
							167	4	1851	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
BUNIN 4				WELL #:	3H	RRCID ->	285585	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10965	-	14787
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	1165	1	11479	3	N	2273	1942	0	361
							2500	9					61	8	
07	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	1090	1	4554	3	N	2404	2052	0	693
							1520	4	2644	9			20	8	
08	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	1152	1	5813	3	N	2264	1898	0	311
							30	4	2490	9			24	8	
09	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	1054	1	9301	3	N	2216	1833	0	254
							22	4	2438	9			61	8	
10	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	960	1	13378	3	N	2060	1634	0	601
							17	4	2266	9			79	8	
*11	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	1022	1	11490	3	N	1788	1391	0	553
							23	4	1967	9			73	8	
RED BLUFF 13				WELL #:	3H	RRCID ->	285586	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL	DEPTH	11205	PERF.11563	-	15379
06	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	260	1	22155	3	Y	3505	2314	0	810
							284	4	3856	9			109	8	
07	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	284	1	18551	3	Y	3603	2801	0	643
							622	4	3963	9			54	8	
08	26632	X	26632	-0-	-0-	-0-	317	1	21802	3	Y	3800	2765	0	259
							333	4	4180	9			76	8	
09	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	305	1	22361	3	Y	3190	2084	0	439
							45	4	3509	9			132	8	
*10	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	336	1	22538	3	Y	3199	2070	0	319
							3519	9					126	8	
*11	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	363	1	22012	3	Y	2697	1580	0	549
							292	4	2967	9			131	8	
PECOS 39				WELL #:	2H	RRCID ->	285630	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	10513	PERF.10920	-	14632
06	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	14136	3	1543	9	Y	1403	1345	0	35
07	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	13515	3	2221	9	Y	2019	1955	0	62
08	12493	X	9666	-0-	-2827	-0-	9088	3	578	9	Y	525	518	0	38
09	15660	X	10730	-0-	-4930	-0-	10037	3	693	9	Y	630	569	0	41
10	16182	X	9392	-0-	-6790	-0-	343	1	8375	3	Y	613	566	0	40
							674	9							
*11	15660	X	9269	-0-	-6391	-0-	328	1	7694	3	Y	1134	1076	0	54
							1247	9							
RED BLUFF 13				WELL #:	3SL	RRCID ->	285638	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	10284	PERF.10613	-	15031
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BUNIN 4				WELL #:	3SL	RRCID ->	285646	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL	DEPTH	10138	PERF.10352	-	14862
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
BUNIN 4		WELL #:		4H	RRCID ->	285687	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10755 - 14577		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	5177 X	4030	-0-	-1147	-0-	3419	3	611 9	N	555	556 1	24 8	472
*01	5177 X	3832	-0-	-1345	-0-	3204	3	628 9	N	571	750 1	29 8	264
*02	4676 X	1662	-0-	-3014	-0-	1417	3	245 9	N	223	387 1	11 8	89
*03	4929 X	4113	-0-	-816	-0-	3475	3	638 9	N	580	181 1	28 8	460
*04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	3844	3	624 9	N	567	531 1	30 8	466
*05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	4763	3	681 9	N	619	722 1	31 8	332
*06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	4607	3	550 9	N	500	358 1	22 8	452
*07	4588 X	4550	-0-	-38	-0-	3968	3	582 9	N	529	345 1	11 8	625
*08	5177 X	3853	-0-	-1324	-0-	3354	3	19 4	N	436	753 1	11 8	297
						480 9							
*09	5010 X	2420	-0-	-2590	-0-	2314	3	106 9	N	96	13 8		380
*10	5177 X	3017	-0-	-2160	-0-	2619	3	398 9	N	362	369 1	14 8	359
11	5010 X	2502	-0-	-2508	-0-	2180	3	322 9	N	293	375 1	13 8	264
BUNIN 4		WELL #:		2H	RRCID ->	285691	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10884 - 14700		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
CBR 18		WELL #:		3H	RRCID ->	285706	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	10492	PERF.10713 - 14337		
06	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	8221	3	1455 9	N	1323	1244 1	40 8	703
07	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	8712	3	4 4	N	1263	1049 1	24 8	893
						1389 9							
08	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	7997	3	6 4	N	972	1478 1	27 8	360
						1069 9							
09	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	7336	3	1001 9	N	910	732 1	43 8	495
10	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	8544	3	1164 9	N	1058	1122 1	47 8	384
11	0	8741	-0-	8741	8741	7676	3	1065 9	N	968	1145 1	44 8	163
BUNIN 4		WELL #:		7H	RRCID ->	285711	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10421	PERF.10765 - 13381		
06	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	873	1	6266 3	Y	722	535 1	34 8	269
						794 9							
*07	6851 X	4108	-0-	-2743	-0-	305	1	2913 3	Y	809	847 1	9 8	222
						890 9							
08	6851 X	3658	-0-	-3193	-0-	362	1	2541 3	Y	686	819 1	10 8	79
						755 9							
09	7920 X	5018	-0-	-2902	-0-	474	1	3669 3	Y	795	704 1	24 8	146
						875 9							
10	8184 X	2418	-0-	-5766	-0-	415	1	1375 3	Y	571	598 1	10 8	109
						628 9							
11	7920 X	4367	-0-	-3553	-0-	520	1	3075 3	Y	702	617 1	21 8	173
						772 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
BUNIN 4		WELL #: 8H		RRCID -> 285712		COMPL. DATE 04/18/2016		TOTAL DEPTH 10379	
								PERF.10754 - 15080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
06	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	819 1	5884 3	Y	1666
						1833 9			1326 1
*07	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	1203 1	11491 3	Y	1848
						2 4	2033 9		1949 1
08	9827 X	9785	-0-	-42	-0-	946 1	6640 3	Y	1999
						2199 9			2245 1
09	9510 X	8551	-0-	-959	-0-	733 1	5675 3	Y	1948
						2143 9			1780 1
10	9920 X	3906	-0-	-6014	-0-	502 1	1665 3	Y	1581
						1739 9			1626 1
11	9600 X	5807	-0-	-3793	-0-	569 1	3360 3	Y	1704
						4 4	1874 9		1558 1
CBR 10		WELL #: 3H		RRCID -> 285718		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 10723	
								PERF.11088 - 14904	
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	3885 3	1078 9	N	980
07	4836 X	4177	-0-	-659	-0-	3516 3	31 4	N	573
						630 9			748 1
08	4836 X	4765	-0-	-71	-0-	3878 3	887 9	N	806
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	3880 3	892 9	N	811
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	3962 3	1016 9	N	924
11	0	2594	-0-	2594	2594	2064 3	530 9	N	482
									733 1
CBR 10		WELL #: 4H		RRCID -> 285719		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 10988	
								PERF.11283 - 15403	
06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	4855 3	42 4	N	1086
						1195 9			1021 1
07	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	4979 3	135 4	N	1123
						1235 9			895 1
08	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	5455 3	3 4	N	1152
						1267 9			1309 1
09	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	5282 3	1300 9	N	1182
10	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	5135 3	1246 9	N	1133
11	0	6310	-0-	6310	6310	5009 3	1301 9	N	1183
									1297 1
CBR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 285720		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 11224	
								PERF.11495 - 14381	
06	5790 X	1469	-0-	-4321	-0-	1104 3	98 4	N	243
						267 9			6 8
07	5983 X	4310	-0-	-1673	-0-	3324 3	182 4	N	731
						804 9			718 1
08	5983 X	3124	-0-	-2859	-0-	2437 3	98 4	N	535
						589 9			741 1
09	5280 X	113	-0-	-5167	-0-	109 3	4 9	N	4
10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4066 3	33 4	N	812
						893 9			753 1
11	0	3817	-0-	3817	3817	2808 3	231 4	N	707
						778 9			369 1

PHANTOM (WOLFCAMP)																
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
CBR 12																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 942623																
WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-			6701	3	21	4	N	1434	1274	1	592
								1577	9							
07	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-			4946	3	10	4	N	1072	1087	1	563
								1179	9							
08	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-			7001	3	34	4	N	1361	1466	1	434
								1497	9							
09	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-			6678	3	1585	9	N	1441	1480	1	356
10	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-			7402	3	1621	9	N	1474	1479	1	310
11	0	291	-0-	291	291			237	3	54	9	N	49	184	1	173
CBR 14																
WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454																
06	5970 X	4558	-0-	-1412	-0-			740	1	3129	3	N	564	554	1	566
								69	4	620	9					
07	7316 X	6374	-0-	-942	-0-			787	1	4288	3	N	1181	903	1	830
								1299	9							
08	7316 X	6299	-0-	-1017	-0-			851	1	4226	3	N	1085	1481	1	417
								28	4	1194	9					
09	7080 X	5945	-0-	-1135	-0-			809	1	3888	3	N	1133	1099	1	424
								2	4	1246	9					
10	6355 X	5651	-0-	-704	-0-			821	1	3722	3	N	1007	1279	1	127
								1108	9							
11	0	6052	-0-	6052	6052			797	1	4015	3	N	1062	730	1	431
								72	4	1168	9					
CBR 16																
WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739																
06	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-			11259	3	1802	9	N	1638	1817	1	663
07	12555 X	11010	-0-	-1545	-0-			9073	3	20	4	N	1743	1096	1	1285
								1917	9							
08	12555 X	8268	-0-	-4287	-0-			6685	3	61	4	N	1384	2041	1	605
								1522	9							
09	12330 X	10212	-0-	-2118	-0-			8299	3	1913	9	N	1739	1851	1	445
10	12741 X	10659	-0-	-2082	-0-			8714	3	1945	9	N	1768	1689	1	476
11	0	9764	-0-	9764	9764			8013	3	1751	9	N	1592	1498	1	524
CBR 2																
WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781																
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-			915	1	2164	3	N	15	15	8	68
								17	9							
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-			319	1	2067	3	N	7	7	8	68
								8	9							
08	3937 X	2943	-0-	-994	-0-			408	1	2422	3	N	103	10	8	161
								113	9							
09	3810 X	3264	-0-	-546	-0-			380	1	2259	3	N	568	366	1	348
								625	9							
10	3937 X	2367	-0-	-1570	-0-			422	1	1384	3	N	510	707	1	141
								561	9							
11	0	3052	-0-	3052	3052			394	1	2030	3	N	571	374	1	326
								628	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
GEORGE 1		WELL #:		3H	RRCID -> 285795	COMPL. DATE 05/14/2019	TOTAL DEPTH 10703	PERF.10879	- 21718							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	49569 X	40821	-0-	-8748	-0-	2062 1	35789 3	525 4	2445 9	Y	2223	1994 0	234 8		83	
*01	49569 X	39455	-0-	-10114	-0-	2289 1	31880 3	2745 4	2541 9	Y	2310	2021 0	224 8		148	
*02	DLQ G-10	34021	-0-	34021	34021	2008 1	28554 3	1175 4	2284 9	Y	2076	1903 0	211 8		110	
*03	73438 X	39417	-0-	-34021	-0-	2184 1	33362 3	1718 4	2153 9	Y	1957	1849 0	89 8		129	
*04	50040 X	32254	-0-	-17786	-0-	1820 1	27681 3	953 4	1800 9	Y	1636	1588 0	74 8		103	
*05	44082 X	36818	-0-	-7264	-0-	2349 1	31544 3	1099 4	1826 9	Y	1660	1629 0	59 8		75	
*06	42660 X	35530	-0-	-7130	-0-	2442 1	30996 3	350 4	1742 9	Y	1584	1552 0	58 8		49	
*07	42873 X	36727	-0-	-6146	-0-	2384 1	32339 3	312 4	1692 9	Y	1538	1457 0	20 8		110	
*08	42873 X	33522	-0-	-9351	-0-	2174 1	29126 3	623 4	1599 9	Y	1454	1453 0	19 8		92	
*09	41010 X	34942	-0-	-6068	-0-	2071 1	30938 3	74 4	1859 9	Y	1690	1544 0	114 8		124	
*10	43059 X	35557	-0-	-7502	-0-	2118 1	31092 3	1083 4	1264 9	Y	1149	1063 0	167 8		43	
*11	44220 X	34896	-0-	-9324	-0-	1879 1	30828 3	332 4	1857 9	Y	1688	1470 0	176 8		85	
GEORGE 1		WELL #:		2H	RRCID -> 285796	COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 11098		PERF.11260		- 22457				
*12	58311 X	53567	-0-	-4744	-0-	2724 1	47266 3	711 4	2866 9	Y	2605	2303 0	307 8		96	
*01	58311 X	52043	-0-	-6268	-0-	3049 1	42462 3	3749 4	2783 9	Y	2530	2169 0	298 8		159	
*02	DLQ G-10	45589	-0-	45589	45589	2751 1	39115 3	1429 4	2294 9	Y	2085	1851 0	287 8		106	
*03	97349 X	51760	-0-	-45589	-0-	2864 1	43770 3	2685 4	2441 9	Y	2219	2062 0	118 8		145	
*04	62820 X	49064	-0-	-13756	-0-	2796 1	42530 3	1639 4	2099 9	Y	1908	1823 0	111 8		119	
*05	58218 X	51415	-0-	-6803	-0-	3307 1	44429 3	1548 4	2131 9	Y	1937	1885 0	84 8		87	
*06	56340 X	48399	-0-	-7941	-0-	3355 1	42591 3	476 4	1977 9	Y	1797	1748 0	81 8		55	
*07	57908 X	51311	-0-	-6597	-0-	3361 1	45583 3	440 4	1927 9	Y	1752	1654 0	28 8		125	
*08	59241 X	49633	-0-	-9608	-0-	3270 1	43795 3	683 4	1885 9	Y	1714	1704 0	27 8		108	
*09	57330 X	48286	-0-	-9044	-0-	2891 1	43172 3	104 4	2119 9	Y	1926	1735 0	161 8		138	
*10	60233 X	50924	-0-	-9309	-0-	3020 1	44326 3	1466 4	2112 9	Y	1920	1747 0	237 8		74	
*11	65730 X	49468	-0-	-16262	-0-	2686 1	44066 3	461 4	2255 9	Y	2050	1771 0	252 8		101	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
GEORGE 1														
WELL #: 4H RRCID -> 285797														
COMPL. DATE 12/10/2018														
TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*12	37541 X	32083	-0-	-5458	-0-		1628 1	28262 3		Y	1714	1532 0	183 8	64
							308 4	1885 9						
*01	38072 X	38072	-0-	-0-	-0-		2287 1	31845 3		Y	1667	1411 0	217 8	103
							2106 4	1834 9						
*02	DLQ G-10	25792	-0-	25792	25792		1551 1	22049 3		Y	1265	1136 0	167 8	65
							800 4	1392 9						
*03	58493 X	32701	-0-	-25792	-0-		1832 1	28003 3		Y	1586	1474 0	72 8	105
							1121 4	1745 9						
*04	41340 X	29537	-0-	-11803	-0-		1663 1	25298 3		Y	1708	1639 0	66 8	108
							697 4	1879 9						
*05	42718 X	30850	-0-	-11868	-0-		1912 1	25684 3		Y	2146	2106 0	49 8	99
							893 4	2361 9						
*06	41340 X	30309	-0-	-11031	-0-		2005 1	25444 3		Y	2341	2318 0	48 8	74
							285 4	2575 9						
*07	35588 X	31241	-0-	-4347	-0-		1959 1	26574 3		Y	2229	2126 0	17 8	160
							256 4	2452 9						
*08	35588 X	30447	-0-	-5141	-0-		1944 1	26037 3		Y	1772	1803 0	16 8	113
							517 4	1949 9						
*09	34230 X	30496	-0-	-3734	-0-		1788 1	26700 3		Y	1767	1650 0	99 8	131
							64 4	1944 9						
*10	36425 X	34019	-0-	-2406	-0-		1993 1	29247 3		Y	1655	1565 0	155 8	66
							958 4	1821 9						
*11	39990 X	28560	-0-	-11430	-0-		1542 1	25294 3		Y	1327	1180 0	147 8	66
							264 4	1460 9						

CBR 22														
WELL #: 11H RRCID -> 285849														
COMPL. DATE 03/16/2017														
TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610														
06	8940 X	4753	-0-	-4187	-0-		35 1	3578 3		Y	1036	1028 0	17 8	69
							1140 9							
07	10602 X	9733	-0-	-869	-0-		271 1	7990 3		Y	1338	1346 0	23 8	38
							1472 9							
08	10602 X	9251	-0-	-1351	-0-		431 1	7568 3		Y	1138	1110 0	27 8	39
							1252 9							
09	10260 X	7420	-0-	-2840	-0-		150 1	6037 3		Y	1075	1025 0	36 8	53
							50 4	1183 9						
10	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-		9796 3	1773 9		Y	1612	1557 0	54 8	54
11	0	11251	-0-	11251	11251		9494 3	10 4		Y	1588	1516 0	55 8	71
							1747 9							

CBR 22														
WELL #: 12H RRCID -> 285853														
COMPL. DATE 03/26/2017														
TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597														
06	8040 X	6089	-0-	-1951	-0-		47 1	4825 3		Y	1031	1011 0	24 8	68
							83 4	1134 9						
07	11935 X	11535	-0-	-400	-0-		329 1	9710 3		Y	1360	1362 0	28 8	38
							1496 9							
08	11935 X	10522	-0-	-1413	-0-		498 1	8730 3		Y	1176	1143 0	31 8	40
							1294 9							
09	11550 X	7913	-0-	-3637	-0-		163 1	6561 3		Y	1081	1029 0	39 8	53
							1189 9							
10	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-		10680 3	1673 9		Y	1521	1464 0	59 8	51
11	0	12064	-0-	12064	12064		10359 3	1705 9		Y	1550	1472 0	60 8	69

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10747 - 15531		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	122 1	12632 3	Y	1045	963 0	61 8	66
07	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	4 4	1150 9					
08	8866 X	8014	-0-	-852	-0-	258 1	7621 3	Y	933	951 0	22 8	26
09	13860 X	7015	-0-	-6845	-0-	1026 9						
10	14322 X	9956	-0-	-4366	-0-	391 1	6860 3	Y	671	650 0	25 8	22
11	0	8958	-0-	8958	8958	25 4	738 9					
						148 1	5946 3	Y	837	783 0	35 8	41
						921 9						
						8857 3	1099 9	Y	999	958 0	49 8	33
						7965 3	72 4	Y	837	788 0	46 8	36
						921 9						

CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 10978		PERF.11362 - 15553		
06	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	5317 3	1436 9	N	1305	731 1	25 8	817
07	6851 X	5793	-0-	-1058	-0-	366 1	4198 3	N	1117	1123 1	13 8	798
08	6851 X	6326	-0-	-525	-0-	1229 9						
09	6750 X	6489	-0-	-261	-0-	366 1	4630 3	N	1209	1466 1	17 8	524
10	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-	1330 9						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	282 1	4803 3	N	1276	1659 1	30 8	111
						1404 9						
								N	-0-			111
								N	-0-			111

CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10766 - 15550		
06	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	1460 1	11854 3	Y	1568	1435 0	64 8	136
07	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	74 4	1725 9					
08	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	1480 1	12179 3	Y	1463	1467 0	38 8	94
09	15060 X	14740	-0-	-320	-0-	63 4	1609 9					
10	15562 X	11401	-0-	-4161	-0-	1404 1	11626 3	Y	1464	1500 0	45 8	13
11	0	10682	-0-	10682	10682	146 4	1610 9					
						1292 1	11738 3	Y	1470	1344 0	76 8	63
						93 4	1617 9					
						9936 3	6 4	Y	1326	1246 0	55 8	88
						1459 9						
						9350 3	19 4	Y	1194	1143 0	54 8	85
						1313 9						

CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 10707		PERF.10745 - 15481		
06	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	847 1	3352 3	N	2271	2031 1	22 8	588
07	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	427 4	2498 9					
08	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	946 1	5451 3	N	2673	2730 1	18 8	513
*09	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	2940 9						
*10	874 X	874	-0-	-0-	-0-	839 1	4831 3	N	2449	2717 1	19 8	226
*11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	14 4	2694 9					
						798 1	4782 3	N	2329	2394 1	32 8	129
						2562 9						
						858 1	8 4	N	7	4 8		132
						8 9						
						687 1	169 3	N	6	5 8		133
						7 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10891				
								PERF.10825 - 15609				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	7980 X	4786	-0-	-3194	-0-	462 1	3748 3	Y	521	473 0	20 8	45
						3 4	573 9					
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	544 1	4480 3	Y	703	689 0	14 8	45
						6 4	773 9					
08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	522 1	4326 3	Y	396	421 0	17 8	3
						32 4	436 9					
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	580 1	5265 3	Y	482	431 0	34 8	20
						530 9						
10	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7272 3	649 9	Y	590	532 0	40 8	38
11	0	7472	-0-	7472	-0-	6780 3	692 9	Y	629	584 0	39 8	44
TITAN STATE 16												
		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 10971		PERF.11322 - 15970		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BUNIN 4												
		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 10366		PERF.10791 - 14861		
*12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1964 3	389 9	N	354	378 1	14 8	300
*01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	2611 3	597 9	N	543	598 1	23 8	222
*02	2408 X	1766	-0-	-642	-0-	1493 3	273 9	N	248	12 8		458
*03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3252 3	3 4	N	648	661 1	26 8	419
						713 9						
*04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3204 3	553 9	N	503	547 1	25 8	350
*05	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2502 3	491 9	N	446	549 1	17 8	230
*06	2580 X	2526	-0-	-54	-0-	2138 3	2 4	N	351	373 1	10 8	198
						386 9						
*07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	2894 3	62 4	N	502	372 1	8 8	320
						552 9						
*08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2234 3	11 4	N	391	355 1	8 8	348
						430 9						
*09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	2889 3	534 9	N	485	368 1	17 8	448
*10	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	2944 3	516 9	N	469	377 1	16 8	524
*11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	2764 3	452 9	N	411	753 1	16 8	166
CBR 4												
		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016		TOTAL DEPTH 10922		PERF.11002 - 15680		
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	3713 3	355 4	N	598	376 1	20 8	573
						658 9						
07	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4105 3	127 4	N	781	1222 1	12 8	120
						859 9						
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	3546 3	120 4	N	568	377 1	12 8	299
						625 9						
09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	4498 3	725 9	N	659	748 1	26 8	184
10	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	4537 3	871 9	N	792	718 1	25 8	233
11	0	5673	-0-	5673	-0-	5041 3	5 4	N	570	388 1	29 8	386
						627 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623												
BUNIN 4		WELL #:		6H	RRCID ->	285905	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.10694	- 15020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	690	-0-	-2850	-0-	20	1	141	3	Y	454	326	1	1	8	177
						30	4	499	9							
*07	3658 X	2237	-0-	-1421	-0-	166	1	1583	3	Y	414	473	1	5	8	113
						33	4	455	9							
08	4154 X	3541	-0-	-613	-0-	366	1	2569	3	Y	551	591	1	10	8	63
						606	9									
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	496	1	3844	3	Y	564	500	1	25	8	102
						620	9									
10	2201 X	1920	-0-	-281	-0-	365	1	1211	3	Y	308	344	1	8	8	58
						5	4	339	9							
*11	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	557	1	3293	3	Y	479	399	1	22	8	116
						24	4	527	9							

CBR 22				WELL #:	13H	RRCID ->	285936	COMPL. DATE	04/02/2017	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.10936	- 15720		
06	37702 X	4179	-0-	-33523	-0-	33	1	3392	3	Y	685	658	0	16	8	45
						754	9									
07	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	205	1	6052	3	Y	587	598	0	18	8	16
						74	4	646	9							
08	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	450	1	7902	3	Y	881	838	0	29	8	30
						53	4	969	9							
09	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	265	1	10627	3	Y	862	788	0	63	8	41
						948	9									
10	23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	22463	3	1287	9	Y	1170	1051	0	124	8	36
11	0	23158	-0-	23158	23158	22061	3	92	4	Y	914	786	0	128	8	36
						1005	9									

CBR 22				WELL #:	15H	RRCID ->	285944	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL	DEPTH	11203	PERF.10905	- 15690		
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	490	1	3984	3	Y	641	603	0	21	8	56
						705	9									
07	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	760	1	6267	3	Y	797	783	0	19	8	51
						877	9									
08	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	738	1	6114	3	Y	846	867	0	23	8	7
						931	9									
09	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	746	1	6772	3	Y	891	817	0	43	8	38
						980	9									
10	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	7864	3	1032	9	Y	938	871	0	43	8	62
11	0	8209	-0-	8209	8209	7240	3	87	4	Y	802	765	0	42	8	57
						882	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623													
HATTIE 3			WELL #:		2H		RRCID -> 286025			COMPL. DATE 02/05/2019			TOTAL DEPTH 10799		PERF.11107 - 21300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
*12	47926 X	47247	-0-	-679	-0-		2240	1 38879	3	Y	5161	4804 0	250 8	231		
							451 4	5677 9								
*01	47926 X	44838	-0-	-3088	-0-		2439 1	33961 3	Y	5315	5074 0	237 8	235			
							2591 4	5847 9								
*02	DLQ G-10	37926	-0-	37926	37926		2100 1	29862 3	Y	4379	4261 0	220 8	133			
							1147 4	4817 9								
*03	80496 X	42570	-0-	-37926	-0-		2245 1	34312 3	Y	4166	4152 0	91 8	56			
							1430 4	4583 9								
*04	52410 X	38866	-0-	-13544	-0-		2091 1	31807 3	Y	3834	3697 0	83 8	110			
							751 4	4217 9								
*05	49786 X	46566	-0-	-3220	-0-		2816 1	37831 3	Y	4185	4136 0	70 8	89			
							1315 4	4604 9								
*06	48180 X	47712	-0-	-468	-0-		3118 1	39574 3	Y	4162	4053 0	73 8	125			
							442 4	4578 9								
*07	51388 X	51388	-0-	-0-	-0-		3162 1	42886 3	Y	4478	4445 0	26 8	132			
							414 4	4926 9								
*08	53227 X	50413	-0-	-2814	-0-		3163 1	42365 3	Y	3924	3904 0	26 8	126			
							569 4	4316 9								
*09	53820 X	48424	-0-	-5396	-0-		2748 1	41049 3	Y	4116	3988 0	154 8	100			
							99 4	4528 9								
*10	59768 X	50792	-0-	-8976	-0-		2846 1	41765 3	Y	4383	4153 0	223 8	107			
							1360 4	4821 9								
*11	65910 X	47896	-0-	-18014	-0-		2453 1	40235 3	Y	4352	4125 0	231 8	103			
							421 4	4787 9								

FIVER STATE 18			WELL #:		1H		RRCID -> 286084			COMPL. DATE 03/07/2017			TOTAL DEPTH 10920		PERF.11306 - 15988	
*12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	1	1	0	-0-			
*01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-		95 1	3524 3	Y	765	345 0	28 8	392			
							122 4	842 9								
*02	DLQ G-10	6235	-0-	6235	6235		140 1	4662 3	Y	889	897 0	25 8	359			
							455 4	978 9								
*03	15324 X	9089	-0-	-6235	-0-		217 1	7602 3	Y	1040	898 0	38 8	463			
							126 4	1144 9								
*04	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-		215 1	7690 3	Y	911	974 0	56 8	344			
							242 4	1002 9								
*05	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-		230 1	7872 3	Y	1483	1611 0	49 8	167			
							11 4	1631 9								
*06	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-		347 1	11827 3	Y	2218	2143 0	37 8	205			
							9 4	2440 9								
*07	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-		378 1	12142 3	Y	2551	2478 0	34 8	244			
							2806 9									
*08	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-		388 1	13312 3	Y	2466	2407 0	51 8	252			
							2713 9									
*09	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-		396 1	13857 3	Y	2787	2756 0	69 8	214			
							3066 9									
*10	14880 X	14193	-0-	-687	-0-		337 1	11181 3	Y	2397	2176 0	72 8	363			
							38 4	2637 9								
*11	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-		426 1	14658 3	Y	2443	2473 0	85 8	248			
							317 4	2687 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
CBR 6		WELL #:		1H	RRCID -> 286093	COMPL. DATE 03/22/2016	TOTAL	DEPTH 10710	PERF.11301 - 15437	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	12330 X	7114	-0-	-5216	-0-	422 1 14 4 5472 3 1206 9	N	1096	1063 1 28 8	451
07	9052 X	3948	-0-	-5104	-0-	436 1 35 4 3038 3 439 9	N	399	375 1 10 8	465
08	9052 X	3979	-0-	-5073	-0-	412 1 20 4 2986 3 561 9	N	510	376 1 12 8	587
09	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	422 1 11 4 7236 3 1156 9	N	1051	815 1 45 8	778
10	7316 X	6804	-0-	-512	-0-	422 1 7 4 5615 3 760 9	N	691	911 1 33 8	525
*11	7080 X	3127	-0-	-3953	-0-	282 1 354 9 2491 3	N	322	560 1 15 8	272
MAC STATE 20		WELL #:		1H	RRCID -> 286127	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL	DEPTH 10966	PERF.11282 - 15930	
*12	26536 X	25779	-0-	-757	-0-	583 1 79 4 21324 3 3793 9	Y	3448	2925 0 115 8	670
*01	26940 X	26940	-0-	-0-	-0-	592 1 47 4 21930 3 4371 9	Y	3974	3614 0 181 8	849
*02	DLQ G-10	21741	-0-	21741	21741	542 1 249 4 18114 3 2836 9	Y	2578	2875 0 93 8	459
*03	40984 X	19243	-0-	-21741	-0-	464 1 35 4 16288 3 2456 9	Y	2233	2367 0 83 8	242
*04	39720 X	4322	-0-	-35398	-0-	100 1 5 4 3513 3 704 9	Y	640	765 0 36 8	81
*05	41044 X	21007	-0-	-20037	-0-	521 1 24 4 17811 3 2651 9	Y	2410	2129 0 102 8	260
*06	25530 X	21188	-0-	-4342	-0-	535 1 14 4 18224 3 2415 9	Y	2195	2123 0 57 8	275
*07	23374 X	20169	-0-	-3205	-0-	541 1 2276 9 17352 3	Y	2069	2187 0 49 8	108
*08	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	551 1 2456 9 18811 3	Y	2233	2160 0 72 8	109
*09	20700 X	20088	-0-	-612	-0-	494 1 2306 9 17288 3	Y	2096	1984 0 86 8	135
*10	21390 X	16987	-0-	-4403	-0-	439 1 50 4 14550 3 1948 9	Y	1771	1702 0 93 8	111
*11	20700 X	7901	-0-	-12799	-0-	193 1 144 4 6640 3 924 9	Y	840	811 0 44 8	96
CBR 4		WELL #:		3H	RRCID -> 286180	COMPL. DATE 06/20/2016	TOTAL	DEPTH 10902	PERF.11028 - 15773	
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	885 1 409 9 1675 3	N	372	12 8	506
07	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	917 1 10 4 2890 3 518 9	N	471	709 1 11 8	257
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	931 1 21 4 4239 3 658 9	N	598	566 1 18 8	271
09	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	911 1 781 9 4836 3	N	710	759 1 33 8	189
10	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	946 1 799 9 5385 3	N	726	377 1 35 8	503
11	0	6943	-0-	6943	6943	915 1 873 9 5155 3	N	794	750 1 35 8	512

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 6				WELL #:	2H	RRCID ->	286181	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.11003	- 15123	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5010	X	880	-0-	-4130	-0-	86	4	794	9	N	722	735	1	355
07	4650	X	1158	-0-	-3492	-0-	376	1	135	4	N	588	318	1	624
							647	9							
08	6479	X	961	-0-	-5518	-0-	324	1	69	4	N	516	927	1	212
							568	9							
09	6270	X	2855	-0-	-3415	-0-	422	1	1578	3	N	777	374	1	603
							855	9							
10	6479	X	2902	-0-	-3577	-0-	380	1	1840	3	N	620	931	1	280
							682	9							
*11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	410	1	3105	3	N	780	773	1	269
							3	4	858	9					
CBR 41-44H				WELL #:	4HR	RRCID ->	286212	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.10711	- 20692	
06	30629	X	30629	-0-	-0-	-0-	783	1	28009	3	Y	1670	1556	0	12
							1837	9							
07	31186	X	27386	-0-	-3800	-0-	931	1	23879	3	Y	2316	2241	0	18
							28	4	2548	9					
08	34348	X	29300	-0-	-5048	-0-	1522	1	24419	3	Y	3048	2902	0	76
							6	4	3353	9					
09	33240	X	25240	-0-	-8000	-0-	751	1	21346	3	Y	2853	2700	0	101
							5	4	3138	9					
10	34348	X	32871	-0-	-1477	-0-	1818	1	27400	3	Y	3317	3146	0	111
							4	4	3649	9					
11	0		31649	-0-	31649	31649	1705	1	26299	3	Y	3278	3104	0	123
							39	4	3606	9					
HATTIE 3				WELL #:	3H	RRCID ->	286240	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11203	- 21639	
*12	51491	X	50857	-0-	-634	-0-	2473	1	42915	3	Y	4547	4181	0	201
							467	4	5002	9					
*01	51491	X	46084	-0-	-5407	-0-	2631	1	36637	3	Y	4383	4141	0	191
							1995	4	4821	9					
*02	DLQ G-10		42412	-0-	42412	42412	2415	1	34342	3	Y	4007	3827	0	120
							1247	4	4408	9					
*03	89412	X	47000	-0-	-42412	-0-	2513	1	38406	3	Y	3981	3944	0	54
							1702	4	4379	9					
*04	54510	X	42200	-0-	-12310	-0-	2305	1	35070	3	Y	2945	2823	0	83
							1585	4	3240	9					
*05	52576	X	46245	-0-	-6331	-0-	2792	1	37497	3	Y	4015	3942	0	85
							1539	4	4417	9					
*06	50880	X	46204	-0-	-4676	-0-	3045	1	38651	3	Y	3665	3569	0	109
							476	4	4032	9					
*07	52576	X	48585	-0-	-3991	-0-	3008	1	40804	3	Y	3929	3897	0	116
							451	4	4322	9					
*08	52855	X	47201	-0-	-5654	-0-	2890	1	38715	3	Y	3808	3778	0	122
							1407	4	4189	9					
*09	52170	X	36701	-0-	-15469	-0-	2124	1	31727	3	Y	2505	2442	0	60
							94	4	2756	9					
*10	56575	X	45838	-0-	-10737	-0-	2571	1	37736	3	Y	3599	3372	0	88
							1572	4	3959	9					
*11	61320	X	45753	-0-	-15567	-0-	2348	1	38521	3	Y	3994	3768	0	94
							491	4	4393	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623																
LINDSAY 2				WELL #:	3H	RRCID ->	286271	COMPL.	DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	11735	PERF.	12180	-	16182				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		15985	X	15985	-0-	-0-	-0-				13420	3	17	4	Y	2316	2198	0	65	8	170
07		10212	X	10212	-0-	-0-	-0-				2548	9	7	4	Y	2623	2603	0	20	8	170
08		12307	X	2707	-0-	-9600	-0-				7320	3	448	9	Y	407	434	0	8	8	135
09		15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-				2885	9			Y	-0-					135
10		16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-				2259	3			Y	-0-					135
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					135
CBR 28					WELL #:	3H	RRCID ->	286282	COMPL.	DATE	08/28/2014	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	10976	-	14792			
*04		1408	X	1408	-0-	-0-	-0-				747	3	661	9	N	601	367	1	6	8	666
05		1565	X	1565	-0-	-0-	-0-				676	3	889	9	N	808	940	1	4	8	530
06		3359	X	3359	-0-	-0-	-0-				1883	3	1476	9	N	1342	1671	1	9	8	192
07		1194	X	1194	-0-	-0-	-0-				9	4	1185	9	N	1077	929	1			340
08		6037	X	6037	-0-	-0-	-0-				4739	3	25	4	N	1157	1103	1	16	8	378
09		6488	X	6488	-0-	-0-	-0-				1273	9									
10		6300	X	6300	-0-	-0-	-0-				5070	3	1418	9	N	1289	1119	1	29	8	519
*11		5944	X	5944	-0-	-0-	-0-				4893	3	1407	9	N	1279	1503	1	27	8	268
											4624	3	1320	9	N	1200	1141	1	27	8	300
CBR 32					WELL #:	6H	RRCID ->	286283	COMPL.	DATE	07/29/2014	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.	10941	-	14943			
06		7574	X	7574	-0-	-0-	-0-				915	1	4316	3	Y	1463	1089	1	29	8	649
*07		10118	X	10118	-0-	-0-	-0-				734	4	1609	9							
											8463	3	25	4	Y	1482	1409	1	26	8	696
*08		9280	X	9280	-0-	-0-	-0-				1630	9									
											7488	3	142	4	Y	1500	1849	1	29	8	318
*09		20550	X	9234	-0-	-11316	-0-				1650	9									
*10		21235	X	8993	-0-	-12242	-0-				7620	3	1614	9	Y	1467	1499	1	50	8	236
*11		20550	X	6990	-0-	-13560	-0-				7381	3	1612	9	Y	1465	1518	1	46	8	137
											5229	3	43	4	Y	1562	1334	1	36	8	329
											1718	9									
COVINGTON 46					WELL #:	2H	RRCID ->	286298	COMPL.	DATE	07/17/2014	TOTAL	DEPTH	9934	PERF.	10422	-	14238			
06		360	N	105	-0-	-255	-0-				4	4	101	9	Y	92					366
07		3100	N	4423	-0-	1323	-0-				3954	3	469	9	Y	426	400	0	11	8	381
08		3100	N	5410	-0-	2310	-0-				4471	3	90	4	Y	772	751	0	16	8	386
											849	9									
09		3000	N	-0-	-0-	-3000	-0-				633				Y	1	21	0			366
10		633	X	-0-	-0-	-633	-0-				-0-				Y	-0-					366
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				Y	-0-					366
LINDSAY 10					WELL #:	8H	RRCID ->	286299	COMPL.	DATE	02/27/2015	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.	11883	-	15953			
06		1474	X	1474	-0-	-0-	-0-				893	1	162	4	Y	381	376	0	5	8	116
											419	9									
07		1478	X	1478	-0-	-0-	-0-				888	1	201	4	Y	354	351	0	3	8	116
											389	9									
08		930	N	863	-0-	-67	-0-				580	1	283	9	Y	257	255	0	2	8	116
09		1381	N	1381	-0-	-0-	-0-				911	1	470	9	Y	427	422	0	5	8	116
10		1365	N	1365	-0-	-0-	-0-				946	1	419	9	Y	381	375	0	6	8	116
*11		840	N	626	-0-	-214	-0-				488	1	138	9	Y	125	123	0	2	8	116

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 17H		ASSOCIATED RRCID -> 286300		CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9600 X	7126	-0-	-2474	-0-	694 788	1 9	5644	3	Y	716	649	0	31	8	62
07	7564 X	7044	-0-	-520	-0-	688 682	1 9	5674	3	Y	620	624	0	18	8	40
08	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	688 680	1 9	5688	3	Y	618	631	0	22	8	5
09	7080 X	6993	-0-	-87	-0-	618 761	1 9	5614	3	Y	692	632	0	36	8	29
10	19220 X	6629	-0-	-12591	-0-	5749	3	880	9	Y	800	744	0	32	8	53
11	0	6166	-0-	6166	6166	5327 784	3 9	55	4	Y	713	684	0	31	8	51
RED BLUFF 13				WELL #:	5H	RRCID -> 286303		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 10468		PERF.10969 - 14841			
06	3240 X	3212	-0-	-28	-0-	2492 712	3 9	8	4	N	647	716	1	12	8	447
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	3378	3	846	9	N	769	1053	1	9	8	154
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	3555 822	3 9	3	4	N	747	730	1	12	8	159
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	3530 836	3 9	3	4	N	760	750	1	21	8	148
10	4216 X	2597	-0-	-1619	-0-	2025 569	3 9	3	4	N	517	371	1	11	8	283
11	0	3582	-0-	3582	3582	2849 730	3 9	3	4	N	664	737	1	17	8	193
ROBINSON 5				WELL #:	6H	RRCID -> 286304		COMPL. DATE 03/20/2016			TOTAL DEPTH 10987		PERF.11062 - 15388			
06	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	5246 1425	3 9	18	4	N	1295	1418	1	25	8	508
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	5963 1577	3 9	13	4	N	1434	1055	1	17	8	870
08	7192 X	5408	-0-	-1784	-0-	366 3	1 4	3748	3	N	1174	1675	1	14	8	355
09	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	6422 1291	3 9	1609	9	N	1463	1487	1	37	8	294
10	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	422 1442	1 9	6513	3	N	1311	1315	1	38	8	252
*11	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	382 28	1 4	6197	3	N	1612	1501	1	36	8	327
RED BLUFF 7				WELL #:	1H	RRCID -> 286305		COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 10684		PERF.10972 - 14602			
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	857 433	1 9	1591	3	N	394	375	1	12	8	291
07	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	751 320	1 9	1350	3	N	291	6	8			576
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	946 560	1 9	2086	3	N	509	739	1	10	8	336
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	880 570	1 9	1763	3	N	518	376	1	15	8	463
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	946 614	1 9	1801	3	N	558	739	1	15	8	267
11	0	2986	-0-	2986	2986	915 547	1 9	1524	3	N	497	554	1	14	8	196

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
LINDSAY 9		WELL #:		3H	RRCID ->	286306	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11369	PERF.11738 - 15362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	78	112 0		8
*01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	-0-	8 0		-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	-0-			-0-
*05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	891 3	305 9	Y	Y	277	242 0	6 8	29
*06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	1986 3	493 9	Y	Y	448	419 0	10 8	48
*07	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1486 3	395 9	Y	Y	359	340 0	4 8	63
*08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	3446 3	968 9	Y	Y	880	844 0	12 8	87
*09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	2875 3	769 9	Y	Y	699	709 0	17 8	60
*10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	3646 3	978 9	Y	Y	889	791 0	20 8	138
*11	4140 X	3848	-0-	-292	-0-	3103 3	745 9	Y	Y	677	680 0	18 8	117

LINDSAY 9		WELL #:		4H	RRCID ->	286307	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11846 - 15848		
*12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	2770 3	877 9	Y	Y	797	772 0	19 8	80
*01	3100 X	2252	-0-	-848	-0-	1564 3	688 9	Y	Y	625	571 0	14 8	120
*02	DLQ G-10	2425	-0-	-2425	-0-	1764 3	661 9	Y	Y	601	607 0	14 8	100
*03	3474 X	1049	-0-	-2425	-0-	288 3	471 4	Y	Y	264	282 0	6 8	76
						290 9							
*04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				Y	-0-	76 0		-0-
*05	3658 X	300	-0-	-3358	-0-	5 4	295 9	Y	Y	268	239 0		29
*06	2580 X	628	-0-	-1952	-0-	297 3	331 9	Y	Y	301	296 0	1 8	33
*07	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9294 3	19 4	Y	Y	255	221 0	26 8	41
						281 9							
*08	20224 X	20224	-0-	-0-	-0-	19150 3	113 4	Y	Y	874	769 0	65 8	81
						961 9							
*09	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	16950 3	8 4	Y	Y	720	648 0	98 8	55
						792 9							
*10	29712 X	29712	-0-	-0-	-0-	591 1	28106 3	Y	Y	902	681 0	158 8	118
						23 4	992 9						
*11	28253 X	28253	-0-	-0-	-0-	27250 3	12 4	Y	Y	901	730 0	157 8	132
						991 9							

LINDSAY 9		WELL #:		5H	RRCID ->	286308	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	11553	PERF.12093 - 16086		
*12	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	4416 3	13 4	Y	Y	1284	1240 0	31 8	129
						1412 9							
*01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	1964 3	7 4	Y	Y	833	784 0	18 8	160
						916 9							
*02	DLQ G-10	3347	-0-	-3347	-0-	2137 3	1210 9	Y	Y	1100	1058 0	17 8	185
*03	6602 X	3255	-0-	-3347	-0-	2432 3	9 4	Y	Y	740	692 0	20 8	213
						814 9							
*04	5700 X	1456	-0-	-4244	-0-	1144 3	3 4	Y	Y	281	302 0	9 8	183
						309 9							
*05	19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	17090 3	32 4	Y	Y	1774	1667 0	112 8	178
						1951 9							
*06	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	10697 3	27 4	Y	Y	1303	1292 0	51 8	138
						1433 9							
*07	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	5846 3	14 4	Y	Y	1121	1046 0	16 8	197
						1233 9							
*08	19065 X	4783	-0-	-14282	-0-	3795 3	11 4	Y	Y	888	984 0	13 8	88
						977 9							
*09	18450 X	6342	-0-	-12108	-0-	5068 3	16 4	Y	Y	1144	1104 0	30 8	98
						1258 9							
*10	19065 X	6209	-0-	-12856	-0-	4865 3	1344 9	Y	Y	1222	1103 0	27 8	190
*11	12030 X	2514	-0-	-9516	-0-	1285 3	1229 9	Y	Y	1117	1102 0	8 8	197

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
PECOS STATE 46		WELL #: 3H		RRCID -> 286309		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 10447	
								PERF.10747 - 14867	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	711 1	706	893 1	237
						777 9		4 8	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	866 1	1278	1068 1	447
						1372 9	1247	1276 1	398
09	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	911 1	1258	1473 1	149
						1384 9		34 8	
10	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	946 1	1311	1075 1	352
						1442 9		33 8	
*11	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	915 1	1149	1297 1	176
						1264 9		28 8	

PECOS STATE 46		WELL #: 4H		RRCID -> 286310		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 10401	
								PERF.11084 - 14900	
*05	834 X	834	-0-	-0-	-0-	431 3	366	3 8	363
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	207 3	235	1 8	597
						259 9			
07	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	5682 3	335	352 1	564
						369 9		16 8	
08	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	7577 3	1616	1856 1	298
						1778 9		26 8	
09	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	7401 3	1607	1119 1	743
10	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	6511 3	1310	1482 1	535
11	0	7015	-0-	7015	7015	4939 3	1007	1114 1	394
						1108 9		34 8	

CBR 41-44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286320		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 10208	
								PERF.10720 - 20645	
06	29849 X	29849	-0-	-0-	-0-	760 1	1715	1592 0	13
						13 4		134 8	
07	31031 X	19176	-0-	-11855	-0-	649 1	1698	1650 0	13
						1868 9		48 8	
08	22072 X	524	-0-	-21548	-0-	23 1	113	122 0	3
						4 4		1 8	
09	21360 X	11086	-0-	-10274	-0-	312 1	1720	1608 0	62
						20 4		53 8	
10	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-		-0-	62 0	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
LOUIS STATE 24		WELL #:		1H	RRCID -> 286343	COMPL. DATE 12/10/2016	TOTAL DEPTH 11506	PERF.11766	- 16420
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	32922 X	14291 -0-	-18631	-0-	2348 1 9557 3	1164	1082 0	68 8	108
*01	16306 X	13258 -0-	-3048	-0-	1106 4 1280 9	846	643 0	99 8	212
*02	DLQ G-10	11931 -0-	11931	11931	2501 1 9651 3	1012	1018 0	53 8	153
*03	29449 X	17518 -0-	-11931	-0-	175 4 931 9	1460	1384 0	77 8	152
*04	21900 X	18123 -0-	-3777	-0-	2228 1 6939 3	967	902 0	116 8	101
*05	22630 X	21644 -0-	-986	-0-	1651 4 1113 9	1290	1144 0	120 8	127
*06	19349 X	19349 -0-	-0-	-0-	2448 1 12930 3	1446	1334 0	55 8	184
*07	24763 X	24763 -0-	-0-	-0-	534 4 1606 9	1711	1682 0	60 8	153
*08	27498 X	27498 -0-	-0-	-0-	2421 1 14508 3	1892	1770 0	94 8	181
*09	30119 X	30119 -0-	-0-	-0-	130 4 1064 9	2021	1836 0	134 8	232
*10	26845 X	26845 -0-	-0-	-0-	2672 1 17435 3	1427	1292 0	155 8	212
*11	23676 X	23676 -0-	-0-	-0-	118 4 1419 9	1179	1107 0	129 8	155
					2415 1 14747 3				
					596 4 1591 9				
					2776 1 20031 3				
					74 4 1882 9				
					2943 1 22466 3				
					8 4 2081 9				
					2907 1 24989 3				
					2223 9				
					2729 1 22469 3				
					77 4 1570 9				
					2547 1 17743 3				
					2089 4 1297 9				

CBR 41-44C		WELL #:		3H	RRCID -> 286360	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 10320	PERF.10738	- 20829
06	62100 X	42266 -0-	-19834	-0-	994 1 35566 3	4812	4661 0	178 8	37
07	53196 X	48064 -0-	-5132	-0-	413 4 5293 9	5323	5201 0	117 8	42
08	53196 X	48653 -0-	-4543	-0-	1525 1 39120 3	4669	4447 0	148 8	116
09	45923 X	45923 -0-	-0-	-0-	1564 4 5855 9	4609	4326 0	237 8	162
10	58201 X	58201 -0-	-0-	-0-	2552 1 40945 3	4927	4635 0	291 8	163
11	0	54778 -0-	54778	54778	20 4 5136 9	4906	4602 0	285 8	182
					1388 1 39465 3				
					5070 9				
					3284 1 49497 3				
					5420 9				
					3005 1 46349 3				
					27 4 5397 9				

COVINGTON 46		WELL #:		3H	RRCID -> 286362	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 10057	PERF.10510	- 14788
06	9270 X	9034 -0-	-236	-0-	448 1 8539 3	43	43 8		-0-
07	12633 X	12633 -0-	-0-	-0-	47 9	3521	3193 0	183 1	121
08	16882 X	16882 -0-	-0-	-0-	839 1 7921 3	2803	2802 0	47 8	75
09	15036 X	15036 -0-	-0-	-0-	3873 9	2583	2482 0	71 8	105
10	10007 X	10007 -0-	-0-	-0-	931 1 12843 3	1653	1594 0	45 8	119
11	0	13892 -0-	13892	13892	25 4 3083 9	2559	2465 0	64 8	149
					885 1 11310 3				
					2841 9				
					763 1 7423 3				
					3 4 1818 9				
					857 1 10220 3				
					2815 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CIRCE STATE 28		WELL #:		1H	RRCID -> 286372	COMPL. DATE 10/01/2015	TOTAL	DEPTH 11377	PERF.11620	- 16050						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	12462 X	9463	-0-	-2999	-0-	214 1	7785 3	421 4	1043 9	Y	948	932 0	44 8			460
*01	12462 X	9579	-0-	-2883	-0-	204 1	7569 3	309 4	1497 9	Y	1361	1351 0	65 8			405
*02	DLQ G-10	9117	-0-	9117	9117	203 1	6784 3	615 4	1515 9	Y	1377	1293 0	37 8			452
*03	18496 X	9379	-0-	-9117	-0-	212 1	7469 3	95 4	1603 9	Y	1457	1423 0	38 8			448
*04	15210 X	3269	-0-	-11941	-0-	72 1	2588 3	4 4	605 9	Y	550	625 0	23 8			350
*05	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-	215 0				135
*06	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-	135 0				-0-
07	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-
08	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-					-0-
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
*10	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	241 1	7982 3	163 4	1750 9	Y	1591	1314 0	46 8			231
*11	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	110 1	3810 3	82 4	714 9	Y	649	686 0	25 8			169

LINDSAY 16		WELL #:		6H	RRCID -> 286379	COMPL. DATE 07/10/2016	TOTAL	DEPTH 12175	PERF.12562	- 16964						
06	25986 X	25986	-0-	-0-	-0-	915 1	23483 3	1588 9		Y	1444	1309 0	117 8			387
07	23563 X	23563	-0-	-0-	-0-	936 1	21189 3	1438 9		Y	1307	1243 0	61 8			390
08	27714 X	21574	-0-	-6140	-0-	946 1	19911 3	717 9		Y	652	825 0	71 8			146
09	26820 X	23082	-0-	-3738	-0-	911 1	21129 3	1042 9		Y	947	802 0	128 8			163
10	27714 X	22447	-0-	-5267	-0-	917 1	20775 3	755 9		Y	686	624 0	120 8			105
11	0	20590	-0-	20590	20590	894 1	18948 3	748 9		Y	680	528 0	115 8			142

CY 41		WELL #:		1H	RRCID -> 286382	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL	DEPTH 10410	PERF.10886	- 15593						
06	15810 X	15032	-0-	-778	-0-	12563 3	18 4	2451 9		N	2228	2159 0	60 8			96
07	17453 X	14322	-0-	-3131	-0-	11718 3	169 4	2435 9		N	2214	2192 0	33 8			85
08	17577 X	14696	-0-	-2881	-0-	12129 3	26 4	2541 9		N	2310	2258 0	41 8			96
09	17010 X	15847	-0-	-1163	-0-	13150 3	2697 9	12517 3		N	2452	2386 0	76 8			86
10	17577 X	15057	-0-	-2520	-0-	12517 3	2540 9	9677 3		N	2309	2216 0	69 8			110
11	0	11899	-0-	11899	11899	2151 9	71 4			N	1955	1875 0	56 8			134

GOLDEN 68		WELL #:		2H	RRCID -> 286384	COMPL. DATE 01/01/2017	TOTAL	DEPTH 11242	PERF.11602	- 20950						
06	36570 X	30930	-0-	-5640	-0-	22342 3	2427 4	6161 9		N	5601	4857 1				1209
07	43121 X	27953	-0-	-15168	-0-	20753 3	1444 4	5756 9		N	5233	5896 1				546
08	43121 X	18940	-0-	-24181	-0-	13420 3	1304 4	4216 9		N	3833	3963 1				416
09	41730 X	120	-0-	-41610	-0-	9 4	111 9			N	101					331
10	0	29129	-0-	29129	29129	22098 3	922 4	6109 9		N	5554	5047 1				838
11	0	29416	-0-	29416	58545	23518 3	752 4	5146 9		N	4678	5115 1				401

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623													
HATTIE 3			WELL #: 451H		RRCID -> 286425		COMPL. DATE 07/03/2019		TOTAL		DEPTH 11811		PERF.11776 - 22376			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*12	46779 X	40398	-0-	-6381	-0-	2043 1	35453 3	Y	2285	2009 0	230 8	97				
						388 4	2514 9									
*01	46779 X	38462	-0-	-8317	-0-	2216 1	30862 3	Y	2373	2153 0	217 8	100				
						2774 4	2610 9									
*02	DLQ G-10	33894	-0-	33894	33894	2007 1	28543 3	Y	2098	1929 0	209 8	60				
						1036 4	2308 9									
*03	74620 X	40726	-0-	-33894	-0-	2248 1	34340 3	Y	2538	2474 0	90 8	34				
						1346 4	2792 9									
*04	47340 X	27863	-0-	-19477	-0-	1543 1	23473 3	Y	1853	1770 0	65 8	52				
						809 4	2038 9									
*05	42935 X	40442	-0-	-2493	-0-	2487 1	33409 3	Y	3076	3003 0	60 8	65				
						1162 4	3384 9									
*06	42840 X	40316	-0-	-2524	-0-	2699 1	34252 3	Y	2688	2609 0	64 8	80				
						408 4	2957 9									
*07	44268 X	40197	-0-	-4071	-0-	2540 1	34446 3	Y	2617	2598 0	22 8	77				
						332 4	2879 9									
*08	46345 X	36963	-0-	-9382	-0-	2371 1	31764 3	Y	1979	1973 0	20 8	63				
						651 4	2177 9									
*09	45600 X	37821	-0-	-7779	-0-	2244 1	33509 3	Y	1807	1705 0	123 8	42				
						80 4	1988 9									
*10	47120 X	36718	-0-	-10402	-0-	2192 1	32162 3	Y	1197	1039 0	174 8	26				
						1047 4	1317 9									
*11	48600 X	35701	-0-	-12899	-0-	1955 1	32071 3	Y	1218	1035 0	183 8	26				
						335 4	1340 9									
CBR 41-44B			WELL #: 2H		RRCID -> 286451		COMPL. DATE 01/15/2019		TOTAL		DEPTH 10440		PERF.10907 - 20813			
06	32659 X	32659	-0-	-0-	-0-	820 1	29329 3	Y	2282	2155 0	145 8	17				
						2510 9										
07	33883 X	25668	-0-	-8215	-0-	866 1	22222 3	Y	2332	2267 0	64 8	18				
						15 4	2565 9									
08	33883 X	26074	-0-	-7809	-0-	1380 1	22136 3	Y	2325	2205 0	80 8	58				
						2558 9										
09	32790 X	4516	-0-	-28274	-0-	127 1	3624 3	Y	695	706 0	22 8	25				
						765 9										
10	33604 X	-0-	-0-	-33604	-0-			Y	-0-	25 0		-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
HATTIE 3			WELL #: 4H		RRCID -> 286459		COMPL. DATE 07/04/2019		TOTAL		DEPTH 11214		PERF.11266 - 21943			
*12	37510 X	35810	-0-	-1700	-0-	1757 1	30485 3	Y	2897	2642 0	198 8	127				
						381 4	3187 9									
*01	37510 X	34932	-0-	-2578	-0-	2003 1	27887 3	Y	2272	2107 0	196 8	96				
						2543 4	2499 9									
*02	DLQ G-10	26670	-0-	26670	26670	1529 1	21752 3	Y	2282	2147 0	163 8	68				
						879 4	2510 9									
*03	60760 X	34090	-0-	-26670	-0-	1855 1	28348 3	Y	2377	2340 0	73 8	32				
						1272 4	2615 9									
*04	41670 X	30037	-0-	-11633	-0-	1669 1	25379 3	Y	1966	1875 0	67 8	56				
						826 4	2163 9									
*05	38967 X	34116	-0-	-4851	-0-	2125 1	28549 3	Y	2227	2183 0	53 8	47				
						992 4	2450 9									
*06	37710 X	34725	-0-	-2985	-0-	2337 1	29669 3	Y	2170	2098 0	55 8	64				
						332 4	2387 9									
*07	37014 X	36221	-0-	-793	-0-	2291 1	31079 3	Y	2319	2296 0	19 8	68				
						300 4	2551 9									
*08	39153 X	34688	-0-	-4465	-0-	2218 1	29702 3	Y	2154	2135 0	18 8	69				
						399 4	2369 9									
*09	39330 X	26078	-0-	-13252	-0-	1522 1	22734 3	Y	1576	1517 0	91 8	37				
						88 4	1734 9									
*10	42284 X	33904	-0-	-8380	-0-	1941 1	28488 3	Y	2315	2148 0	148 8	56				
						928 4	2547 9									
*11	45570 X	32645	-0-	-12925	-0-	1716 1	28156 3	Y	2254	2097 0	161 8	52				
						294 4	2479 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)																
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
CBR 44A																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 942623																
WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	15523	3	39	4	N	2367	2498	1	75	8	440
						2604	9									
07	18383 X	17099	-0-	-1284	-0-	14515	3	198	4	N	2169	1962	1	41	8	606
						2386	9									
08	18383 X	11074	-0-	-7309	-0-	9153	3	126	4	N	1632	2029	1	31	8	178
						1795	9									
09	17790 X	13651	-0-	-4139	-0-	11377	3	6	4	N	2062	1824	1	66	8	350
						2268	9									
10	18383 X	7489	-0-	-10894	-0-	5899	3	1590	9	N	1445	1125	1	32	8	638
11	0	7184	-0-	7184	7184	5560	3	69	4	N	1414	1507	1	33	8	512
						1555	9									
CBR 6																
WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283																
06	9420 X	6408	-0-	-3012	-0-	5423	3	36	4	N	863	541	1	26	8	658
						949	9									
07	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	6097	3	9	4	N	1001	1386	1	17	8	256
						1101	9									
08	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	7455	3	30	4	N	1218	1084	1	25	8	365
						1340	9									
09	7770 X	7604	-0-	-166	-0-	6430	3	5	4	N	1063	1112	1	37	8	279
						1169	9									
10	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	7164	3	1318	9	N	1198	1116	1	40	8	321
11	0	9000	-0-	9000	9000	7605	3	7	4	N	1262	1323	1	44	8	216
						1388	9									
LINDSAY 10-15K-55-1																
WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882																
06	27123 X	27123	-0-	-0-	-0-	659	1	22215	3	Y	3863	3986	0	110	8	172
						4249	9									
07	24219 X	24219	-0-	-0-	-0-	562	1	20325	3	Y	3029	3076	0	58	8	67
						3332	9									
08	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	531	1	18425	3	Y	3118	2957	0	65	8	163
						93	4	3430	9							
09	27000 X	23537	-0-	-3463	-0-	551	1	19217	3	Y	3424	3287	0	115	8	185
						3	4	3766	9							
10	27900 X	23651	-0-	-4249	-0-	551	1	19018	3	Y	3711	3451	0	108	8	337
						4082	9									
11	0	18619	-0-	18619	18619	402	1	14925	3	Y	2993	2691	0	89	8	550
						3292	9									
CBR 41-44E																
WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981																
06	79980 X	59483	-0-	-20497	-0-	1172	1	41963	3	Y	14857	14622	0	207	8	117
						5	4	16343	9							
07	69657 X	49235	-0-	-20422	-0-	1495	1	38316	3	Y	8567	8506	0	110	8	68
						9424	9									
08	57474 X	8235	-0-	-49239	-0-	441	1	7077	3	Y	652	679	0	25	8	16
						717	9									
09	59280 X	8527	-0-	-50753	-0-	283	1	8048	3	Y	50	17	0	49	8	-0-
						141	4	55	9							
10	61256 X	12626	-0-	-48630	-0-	774	1	11669	3	Y	69	69	8			-0-
						107	4	76	9							
11	0	8173	-0-	8173	8173	477	1	7357	3	Y	53	6	0	47	8	-0-
						281	4	58	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623														
CBR 41-44F		WELL #:		6H	RRCID ->	286548	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.10815	- 20860					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	53760 X	35887	-0-	-17873	-0-	808	1	28922	3	Y	5594	5530	0	143	8	43		
07	55552 X	11014	-0-	-44538	-0-	359	1	9214	3	Y	1207	1214	0	27	8	9		
08	51522 X	731	-0-	-50791	-0-	113	4	1328	9									
09	43200 X	748	-0-	-42452	-0-	39	1	623	3	Y	11	17	0	3	8	-0-		
10	43121 X	738	-0-	-42383	-0-	57	4	12	9									
11	0	1278	-0-	1278	1278	25	1	714	3	Y	4	4	8			-0-		
						5	4	4	9									
						45	1	682	3	Y	10	6	0	4	8	-0-		
						11	9											
						65	1	1006	3	Y	107	97	0	6	8	4		
						89	4	118	9									
CBR 41-44G		WELL #:		7H	RRCID ->	286549	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10245	PERF.10783	- 20814					
06	66342 X	66342	-0-	-0-	-0-	6	1	54481	3	Y	10777	10491	0	262	8	84		
07	48840 X	48840	-0-	-0-	-0-	11855	9											
08	54529 X	29655	-0-	-24874	-0-	106	1	40287	3	Y	7679	7591	0	112	8	60		
09	60090 X	32137	-0-	-27953	-0-	8447	9											
10	62093 X	30208	-0-	-31885	-0-	25815	3	6	4	Y	3485	3370	0	88	8	87		
11	0	29155	-0-	29155	29155	3834	9											
						3100	1	25150	3	Y	3534	3332	0	164	8	125		
						3887	9											
						25976	3	4232	9	Y	3847	3699	0	143	8	130		
						25306	3	3849	9	Y	3499	3351	0	146	8	132		
LINDSAY 9		WELL #:		1H	RRCID ->	286551	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL	DEPTH	11446	PERF.12635	- 15893					
*01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-		
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*04	840 X	102	-0-	-738	-0-	94	3	8	4	Y	-0-					-0-		
*05	217 X	25	-0-	-192	-0-	25	4			Y	-0-					-0-		
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
LINDSAY 10-15I-55-1		WELL #:		424H	RRCID ->	286613	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL	DEPTH	11538	PERF.11723	- 19231					
06	18455 X	18455	-0-	-0-	-0-	480	1	16173	3	Y	1629	1601	0	80	8	71		
07	25430 X	25430	-0-	-0-	-0-	10	4	1792	9									
08	23284 X	23284	-0-	-0-	-0-	601	1	21743	3	Y	2703	2653	0	62	8	59		
09	19282 X	19282	-0-	-0-	-0-	113	4	2973	9									
10	25358 X	21400	-0-	-3958	-0-	594	1	20586	3	Y	1909	1798	0	72	8	98		
11	0	21890	-0-	21890	21890	4	4	2100	9									
						486	1	16936	3	Y	1691	1599	0	101	8	89		
						1860	9											
						546	1	18867	3	Y	1806	1629	0	107	8	159		
						1987	9											
						532	1	19778	3	Y	1436	1228	0	117	8	250		
						1580	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 4			WELL #:		2H	RRCID ->	286673	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL	DEPTH	10876	PERF.11398	-	15270
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	4597	3	813	9	739	734	1	22	596
07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	4598	3	16	4	745	1057	1	13	271
							820	9							
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	4676	3	226	4	813	734	1	17	333
							894	9							
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	3932	3	779	9	708	735	1	23	283
10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	6018	3	1125	9	1023	765	1	33	508
11	0		7420	-0-	7420	7420	6222	3	61	4	1034	1146	1	36	360
							1137	9							

TITAN STATE 16			WELL #:		411H	RRCID ->	286681	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL	DEPTH	10762	PERF.11120	-	15505
*12	29667	X	13960	-0-	-15707	-0-	1351	1	9317	3	Y	2733	2528	0	272
							286	4	3006	9					
*01	29667	X	15557	-0-	-14110	-0-	1636	1	9263	3	Y	3227	3244	0	154
							1108	4	3550	9					
*02	DLQ G-10		14927	-0-	14927	14927	1553	1	8754	3	Y	2857	2705	0	247
							1477	4	3143	9					
*03	31916	X	16989	-0-	-14927	-0-	1895	1	10994	3	Y	3122	3088	0	216
							666	4	3434	9					
*04	15540	X	13960	-0-	-1580	-0-	1754	1	9402	3	Y	2422	2356	0	204
							140	4	2664	9					
*05	16616	X	14135	-0-	-2481	-0-	1756	1	9549	3	Y	2406	2344	0	194
							183	4	2647	9					
*06	16080	X	15160	-0-	-920	-0-	1745	1	10334	3	Y	2790	2736	0	212
							12	4	3069	9					
*07	16616	X	16592	-0-	-24	-0-	2011	1	11263	3	Y	3004	3013	0	168
							14	4	3304	9					
*08	16492	X	15923	-0-	-569	-0-	1146	1	11616	3	Y	2857	2780	0	193
							18	4	3143	9					
*09	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	1646	1	11117	3	Y	2824	2828	0	128
							3106	9							
*10	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	1705	1	11597	3	Y	2977	2872	0	154
							40	4	3275	9					
*11	15600	X	13177	-0-	-2423	-0-	1296	1	9010	3	Y	2433	2336	0	190
							195	4	2676	9					

TITAN STATE 16			WELL #:		421H	RRCID ->	286682	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL	DEPTH	10847	PERF.11231	-	15595
*12	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	245	1	1671	3	Y	535	496	0	53
							26	4	589	9					
*01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	377	1	2134	3	Y	735	732	0	35
							9	4	809	9					
*02	DLQ G-10		2924	-0-	2924	2924	335	1	1880	3	Y	606	577	0	53
							42	4	667	9					
*03	7177	X	4253	-0-	-2924	-0-	475	1	2750	3	Y	929	902	0	65
							6	4	1022	9					
*04	3390	X	2681	-0-	-709	-0-	304	1	1631	3	Y	676	669	0	58
							2	4	744	9					
*05	3503	X	2740	-0-	-763	-0-	341	1	1844	3	Y	502	505	0	41
							3	4	552	9					
*06	4020	X	2602	-0-	-1418	-0-	297	1	1757	3	Y	497	494	0	38
							1	4	547	9					
*07	4154	X	3206	-0-	-948	-0-	392	1	2189	3	Y	555	555	0	31
							14	4	611	9					
*08	4154	X	1649	-0-	-2505	-0-	102	1	1050	3	Y	442	438	0	30
							11	4	486	9					
*09	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	931	1	6282	3	Y	1830	1744	0	83
							2013	9							
*10	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	1067	1	7255	3	Y	2023	1952	0	105
							25	4	2225	9					
*11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	917	1	6378	3	Y	1773	1696	0	139
							144	4	1950	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
*12	9858 X	6729	-0-	-3129	-0-			640 1	4406 3	Y	1488	1382 0	27 8	149
								46 4	1637 9					
*01	9858 X	7992	-0-	-1866	-0-			875 1	4950 3	Y	1961	1967 0	49 8	94
								10 4	2157 9					
*02	DLQ G-10	7351	-0-	7351	7351			806 1	4546 3	Y	1654	1576 0	28 8	144
								180 4	1819 9					
*03	15633 X	8282	-0-	-7351	-0-			909 1	5283 3	Y	1890	1872 0	30 8	132
								11 4	2079 9					
*04	7980 X	6452	-0-	-1528	-0-			740 1	3965 3	Y	1583	1547 0	33 8	135
								6 4	1741 9					
*05	8246 X	5683	-0-	-2563	-0-			597 1	3247 3	Y	1668	1641 0	25 8	137
								4 4	1835 9					
*06	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-			895 1	5295 3	Y	1621	1616 0	18 8	124
								17 4	1783 9					
*07	8184 X	7007	-0-	-1177	-0-			795 1	4457 3	Y	1595	1615 0	15 8	89
								1755 9						
*08	8029 X	6438	-0-	-1591	-0-			430 1	4339 3	Y	1517	1483 0	20 8	103
								1669 9						
*09	7590 X	6858	-0-	-732	-0-			675 1	4548 3	Y	1486	1496 0	25 8	68
								1635 9						
*10	7843 X	7475	-0-	-368	-0-			737 1	5007 3	Y	1558	1511 0	34 8	81
								17 4	1714 9					
*11	7590 X	6145	-0-	-1445	-0-			585 1	4058 3	Y	1283	1236 0	27 8	101
								91 4	1411 9					

MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779						
*12	27869 X	14693	-0-	-13176	-0-			322 1	11752 3	N	2342	2313 0	63 8	239
								43 4	2576 9					
*01	27869 X	11620	-0-	-16249	-0-			2972 1	6371 3	N	2019	1975 0	77 8	206
								56 4	2221 9					
*02	19460 X	-0-	-0-	-19460	-0-					N	5	44 0	4 8	163
*03	23219 X	-0-	-0-	-23219	-0-					N	17			180
*04	22470 X	19822	-0-	-2648	-0-			1916 1	15840 3	N	1853	1624 0	106 8	303
								28 4	2038 9					
*05	28605 X	28605	-0-	-0-	-0-			2421 1	22946 3	N	2915	2676 0	148 8	394
								31 4	3207 9					
*06	27541 X	27541	-0-	-0-	-0-			2352 1	22563 3	N	2259	2390 0	77 8	186
								141 4	2485 9					
*07	27665 X	27665	-0-	-0-	-0-			2412 1	22798 3	N	2232	2201 0	68 8	149
								2455 9						
*08	27807 X	15337	-0-	-12470	-0-			1092 1	11517 3	N	2468	2374 0	52 8	191
								13 4	2715 9					
*09	26910 X	17084	-0-	-9826	-0-			991 1	12655 3	N	3125	3046 0	66 8	204
								3438 9						
*10	27807 X	16254	-0-	-11553	-0-			963 1	11262 3	N	3606	3448 0	75 8	287
								62 4	3967 9					
*11	26880 X	11613	-0-	-15267	-0-			826 1	8161 3	N	2135	2041 0	54 8	327
								277 4	2349 9					

ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675						
06	7590 X	2474	-0-	-5116	-0-			2001 3	12 4	N	419	186 1	10 8	524
								461 9						
07	3410 X	928	-0-	-2482	-0-			733 3	6 4	N	172	181 1	2 8	513
								189 9						
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-			2791 3	73 4	N	676	936 1	10 8	243
								744 9						
09	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-			4838 3	1187 9	N	1079	940 1	28 8	354
10	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-			5625 3	8 4	N	1293	929 1	31 8	687
								1422 9						
11	0	6392	-0-	6392	6392			5120 3	4 4	N	1153	1327 1	30 8	483
								1268 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 286687														
COMPL. DATE 01/15/2015														
TOTAL DEPTH 11297														
PERF.11600 - 15760														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	555 1	4100 3	Y	1093	1127	0			102
						1320 4	1202 9							
07	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	716 1	5880 3	Y	994	1049	0			47
						790 4	1093 9							
08	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	654 1	6533 3	Y	1248	1233	0			62
						115 4	1373 9							
09	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	602 1	6204 3	Y	1124	1129	0			57
						23 4	1236 9							
10	0	1311	-0-	1311	1311	6 4	1305 9	Y	1186	1135	0			108
*11	8400 X	5146	-0-	-3254	-0-	105 1	3453 3	Y	1100	1088	0			120
						378 4	1210 9							
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 286688														
COMPL. DATE 04/07/2015														
TOTAL DEPTH 11306														
PERF.11470 - 17801														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MONROE STATE 32														
WELL #: 1H RRCID -> 286689														
COMPL. DATE 04/02/2015														
TOTAL DEPTH 10976														
PERF.11120 - 15520														
*12	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	1320 1	11307 3	Y	1619	1301	0	62	8	256
						609 4	1781 9							
*01	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	1282 1	10669 3	Y	1319	1286	0	89	8	200
						50 4	1451 9							
*02 DLQ G-10	10776	10776	-0-	10776	10776	1011 1	8376 3	Y	1104	1066	0	43	8	195
						175 4	1214 9							
*03	25811 X	15035	-0-	-10776	-0-	1362 1	12027 3	Y	1435	1356	0	60	8	214
						67 4	1579 9							
*04	21270 X	16258	-0-	-5012	-0-	1365 1	13245 3	Y	1468	1341	0	93	8	248
						33 4	1615 9							
*05	21979 X	12504	-0-	-9475	-0-	1081 1	10238 3	Y	1060	1059	0	65	8	184
						19 4	1166 9							
*06	13380 X	5080	-0-	-8300	-0-	603 1	3557 3	Y	659	631	0	13	8	199
						195 4	725 9							
*07	15407 X	5432	-0-	-9975	-0-	884 1	3928 3	Y	564	674	0	11	8	78
						620 9								
*08	15407 X	3029	-0-	-12378	-0-	529 1	2059 3	Y	401	423	0	9	8	47
						441 9								
*09	14910 X	10937	-0-	-3973	-0-	1211 1	8609 3	Y	1015	907	0	41	8	114
						1117 9								
*10	11439 X	8368	-0-	-3071	-0-	1060 1	6491 3	Y	723	675	0	42	8	120
						22 4	795 9							
*11	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	773 1	4755 3	Y	596	303	0	30	8	383
						117 4	656 9							
CBR 18														
WELL #: 5H RRCID -> 286690														
COMPL. DATE 02/03/2016														
TOTAL DEPTH 10700														
PERF.10950 - 15276														
06	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	8614 3	28 4	N	1371	1092	1	42	8	607
						1508 9								
07	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	6595 3	34 4	N	1343	1644	1	18	8	288
						1477 9								
08	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	7749 3	123 4	N	1447	1310	1	27	8	398
						1592 9								
09	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	10211 3	1791 9	N	1628	1468	1	59	8	499
10	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	8786 3	1632 9	N	1484	1680	1	49	8	254
11	0	8984	-0-	8984	8984	7408 3	79 4	N	1361	1151	1	43	8	421
						1497 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 2														
WELL #: 4H RRCID -> 286691														
COMPL. DATE 04/06/2016														
TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	12761	3	62	4	Y	3211	3283	313
07	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	3532	9	29	4	Y	3288	3257	313
08	15965	X	15319	-0-	-646	-0-	11262	3	468	4	Y	2506	2312	464
09	16290	X	15229	-0-	-1061	-0-	3617	9	2372	9	Y	2156	2214	331
10	16833	X	14151	-0-	-2682	-0-	12094	3	2459	9	Y	2235	2341	161
11	0		10796	-0-	10796	10796	2757	9	57	4	Y	1868	1769	210
							2055	9						
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 3H RRCID -> 286692														
COMPL. DATE 04/19/2016														
TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200														
06	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	1411	1	10417	3	Y	1636	1679	152
07	26177	X	26177	-0-	-0-	-0-	3359	4	1800	9	Y	2807	2826	133
08	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	2235	1	18375	3	Y	1717	1765	85
09	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	2479	4	3088	9	Y	1937	1924	98
10	0		9192	-0-	9192	9192	847	1	8471	3	Y	1560	1516	142
*11	17237	X	8045	-0-	-9192	-0-	163	4	1889	9	Y	1674	1633	183
							1392	1	14359	3	Y			
							63	4	2131	9	Y			
							620	1	6011	3	Y			
							845	4	1716	9	Y			
							165	1	5441	3	Y			
							598	4	1841	9	Y			
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 5SL RRCID -> 286722														
COMPL. DATE 12/01/2015														
TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LINDSAY 10-15J-55-1														
WELL #: 414H RRCID -> 286727														
COMPL. DATE 02/19/2019														
TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976														
06	26010	X	21381	-0-	-4629	-0-	573	1	19291	3	Y	1379	1443	59
07	26877	X	24198	-0-	-2679	-0-	1517	9	21910	3	Y	1529	1493	33
08	25451	X	24554	-0-	-897	-0-	606	1	22336	3	Y	1431	1314	72
09	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	1682	9	23222	3	Y	1264	1135	63
10	24643	X	24643	-0-	-0-	-0-	644	1	23197	3	Y	704	582	54
11	0		30889	-0-	30889	30889	1574	9	28936	3	Y	1068	780	170
							666	1						
							1390	9						
							672	1						
							774	9						
							778	1						
							1175	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28D-56-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 402H		ASSOCIATED RRCID -> 286758		CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	66 53	1 4			12421 2148	3 9		Y	1953			1927 0	60 8	19	
07	15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	78 885	1 4			12555 2428	3 9		Y	2207			2172 0	37 8	17	
08	16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	85 15	1 4			14241 2321	3 9		Y	2110			2061 0	49 8	17	
09	17910 X	15816	-0-	-2094	-0-	79 2277	1 9			13460	3	Y	2070			1996 0	78 8	13		
10	18507 X	17050	-0-	-1457	-0-	90 2393	1 9			14567	3	Y	2175			2089 0	81 8	18		
*11	17910 X	14383	-0-	-3527	-0-	89 1851	1 9			12443	3	Y	1683			1599 0	72 8	30		

CBR 33-28F-56-1				WELL #: 431H		RRCID -> 286765		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422								
06	45724 X	45724	-0-	-0-	-0-	218 4117	1 9			41389	3	Y	3743			3601 0	200 8	36		
07	44973 X	44973	-0-	-0-	-0-	253 3996	1 9			40724	3	Y	3633			3527 0	114 8	28		
08	45824 X	45824	-0-	-0-	-0-	248 3989	1 9			41587	3	Y	3626			3483 0	142 8	29		
09	56700 X	44833	-0-	-11867	-0-	238 3911	1 9			40684	3	Y	3555			3325 0	237 8	22		
10	58590 X	46295	-0-	-12295	-0-	258 4123	1 9			41914	3	Y	3748			3508 0	232 8	30		
*11	56700 X	18101	-0-	-38599	-0-	119 1348	1 9			16634	3	Y	1225			1137 0	97 8	21		

CBR 33-28C-56-1				WELL #: 412H		RRCID -> 286821		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012								
06	18374 X	18374	-0-	-0-	-0-	82 2666	1 9			15626	3	Y	2424			2394 0	76 8	24		
07	17391 X	16589	-0-	-802	-0-	87 2507	1 9			13995	3	Y	2279			2246 0	39 8	18		
08	17825 X	17821	-0-	-4	-0-	89 2741	1 9			14991	3	Y	2492			2439 0	51 8	20		
09	22530 X	19516	-0-	-3014	-0-	97 2894	1 9			16525	3	Y	2631			2538 0	96 8	17		
10	23281 X	17844	-0-	-5437	-0-	92 2724	1 9			15028	3	Y	2476			2390 0	83 8	20		
*11	22530 X	22041	-0-	-489	-0-	141 2250	1 9			19650	3	Y	2045			1915 0	114 8	36		

CBR 33-28A-56-1				WELL #: 401H		RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982								
06	38250 X	37167	-0-	-1083	-0-	165 5731	1 9			31271	3	Y	5210			5156 0	151 8	51		
07	39525 X	35878	-0-	-3647	-0-	186 5729	1 9			29963	3	Y	5208			5134 0	84 8	41		
08	39494 X	36304	-0-	-3190	-0-	181 5712	1 9			30411	3	Y	5193			5088 0	104 8	42		
09	45450 X	35905	-0-	-9545	-0-	177 5453	1 9			30275	3	Y	4957			4791 0	176 8	32		
10	46965 X	36967	-0-	-9998	-0-	194 5293	1 9			31480	3	Y	4812			4631 0	174 8	39		
*11	46134 X	46134	-0-	-0-	-0-	291 5167	1 9			40676	3	Y	4697			4416 0	237 8	83		

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//			942623												
CBR 32			WELL #:			4H	RRCID ->	286871	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.10861	- 14981			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06		39682 X	8672	-0-	-31010	-0-	-0-	7307	3	1365	9	Y	1241	856	1	35	8	531
*07		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	-0-	5700	3	3	4	Y	1046	903	1	18	8	656
								1151	9									
*08		8618 X	6640	-0-	-1978	-0-	-0-	5587	3	1053	9	Y	957	1281	1	19	8	313
*09		11670 X	7517	-0-	-4153	-0-	-0-	6229	3	1288	9	Y	1171	1060	1	38	8	386
*10		12059 X	7421	-0-	-4638	-0-	-0-	6201	3	1220	9	Y	1109	1112	1	40	8	343
*11		11670 X	6954	-0-	-4716	-0-	-0-	5854	3	1100	9	Y	1000	1095	1	39	8	209
CBR 32			WELL #:			5H	RRCID ->	286872	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.10849	- 14969			
*06		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	-0-	7840	3	1473	9	Y	1339	922	1	38	8	527
*07		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	-0-	8015	3	1256	9	Y	1142	873	1	24	8	772
*08		9269 X	7778	-0-	-1491	-0-	-0-	6675	3	1103	9	Y	1003	1495	1	23	8	257
*09		10710 X	8386	-0-	-2324	-0-	-0-	7042	3	1344	9	Y	1222	1127	1	42	8	310
*10		11067 X	9905	-0-	-1162	-0-	-0-	8373	3	1532	9	Y	1393	1133	1	52	8	518
*11		10710 X	8377	-0-	-2333	-0-	-0-	7025	3	1352	9	Y	1229	1521	1	46	8	180
CBR 32			WELL #:			7H	RRCID ->	286874	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.10912	- 15032			
*06		6630 X	4199	-0-	-2431	-0-	-0-	3113	3	32	4	Y	958	1082	1	15	8	461
								1054	9									
*07		6851 X	1786	-0-	-5065	-0-	-0-	489	4	1297	9	Y	1179	1227	1	3	8	410
*08		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	-0-	5477	3	222	4	Y	1328	1476	1	25	8	237
								1461	9									
*09		8130 X	7442	-0-	-688	-0-	-0-	6043	3	7	4	Y	1265	1291	1	43	8	168
								1392	9									
*10		8401 X	180	-0-	-8221	-0-	-0-	4	4	176	9	Y	160					328
*11		8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-	-0-			-0-		Y	-0-					328
PECOS STATE 46			WELL #:			6H	RRCID ->	286876	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.10133	- 14908			
*06		21930 X	18908	-0-	-3022	-0-	-0-	16740	3	2168	9	Y	1971	1698	1	80	8	625
*07		32302 X	32302	-0-	-0-	-0-	-0-	29302	3	11	4	Y	2717	2658	1	81	8	603
								2989	9									
*08		32395 X	27371	-0-	-5024	-0-	-0-	25760	3	111	4	Y	1364	1635	1	88	8	244
								1500	9									
*09		31350 X	24549	-0-	-6801	-0-	-0-	23145	3	1404	9	Y	1276	1169	1	134	8	217
*10		32395 X	22175	-0-	-10220	-0-	-0-	20880	3	1295	9	Y	1177	1073	1	115	8	206
*11		0	22810	-0-	22810	22810	22810	20956	3	151	4	Y	1548	1225	1	122	8	407
								1703	9									
CBR 33-28B-56-1			WELL #:			422H	RRCID ->	286892	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.11031	- 21237			
*06		31680 X	30489	-0-	-1191	-0-	-0-	137	1	25876	3	Y	4069	4024	0	125	8	40
								4476	9									
*07		32736 X	30622	-0-	-2114	-0-	-0-	161	1	26000	3	Y	4055	3990	0	73	8	32
								4461	9									
*08		32736 X	30709	-0-	-2027	-0-	-0-	154	1	25889	3	Y	4242	4151	0	88	8	35
								4666	9									
*09		37350 X	31286	-0-	-6064	-0-	-0-	156	1	26609	3	Y	4110	3964	0	155	8	26
								4521	9									
*10		38595 X	31302	-0-	-7293	-0-	-0-	163	1	26478	3	Y	4237	4082	0	147	8	34
								4661	9									
*11		44357 X	44357	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	39722	3	Y	3955	3689	0	231	8	69
								4351	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 18-19F		WELL #:		6H	RRCID -> 286923	COMPL. DATE 09/13/2019	TOTAL	DEPTH 10506	PERF.10937 - 21134
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	30270 X	29307	-0-	-963	-0-	23688 3	5102	4935 0	114 8
						5612 9			118
07	31279 X	27413	-0-	-3866	-0-	22400 3	4552	4482 0	62 8
						5007 9			126
08	30219 X	30219	-0-	-0-	-0-	24855 3	4876	4743 0	84 8
09	29220 X	28286	-0-	-934	-0-	23264 3	4565	4480 0	135 8
10	30194 X	27413	-0-	-2781	-0-	22218 3	4717	4607 0	122 8
						5189 9			113
11	0	23328	-0-	23328	23328	18423 3	4453	4317 0	106 8
						4898 9			143
MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #:		1H	RRCID -> 286940	COMPL. DATE 06/16/2017	TOTAL	DEPTH 10962	PERF.11405 - 15377
06	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-		-0-		-0-
07	21886 X	5378	-0-	-16508	-0-	4219 3	1054	932 1	12 8
08	21886 X	12136	-0-	-9750	-0-	9805 3	2119	1851 1	33 8
09	21180 X	12116	-0-	-9064	-0-	9500 3	2378	2535 1	55 8
10	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	9048 3	2210	2065 1	49 8
11	0	11096	-0-	11096	11096	8773 3	2112	1903 1	50 8
						2323 9			388
GEORGE 1		WELL #:		451H	RRCID -> 286968	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL	DEPTH 11716	PERF.11758 - 13866
*12	15779 X	12465	-0-	-3314	-0-	609 1	1071	997 0	68 8
						115 4			42
*01	15779 X	11849	-0-	-3930	-0-	686 1	993	904 0	65 8
						517 4			66
*02	DLQ G-10	10526	-0-	10526	10526	608 1	872	827 0	63 8
						314 4			48
*03	22673 X	12147	-0-	-10526	-0-	664 1	841	806 0	27 8
						416 4			56
*04	14310 X	10720	-0-	-3590	-0-	596 1	680	669 0	24 8
						300 4			43
*05	13237 X	11231	-0-	-2006	-0-	706 1	645	641 0	18 8
						330 4			29
*06	12810 X	11036	-0-	-1774	-0-	743 1	687	677 0	18 8
						105 4			21
*07	13206 X	11483	-0-	-1723	-0-	718 1	846	800 0	6 8
						94 4			61
*08	13206 X	11156	-0-	-2050	-0-	701 1	834	836 0	6 8
						154 4			53
*09	12480 X	10646	-0-	-1834	-0-	607 1	861	815 0	34 8
						22 4			65
*10	13392 X	3287	-0-	-10105	-0-	186 1	251	286 0	20 8
						89 4			10
*11	14580 X	7759	-0-	-6821	-0-	406 1	561	506 0	36 8
						74 4			29
CBR 18-19H		WELL #:		8H	RRCID -> 286995	COMPL. DATE 09/09/2019	TOTAL	DEPTH 10466	PERF.10759 - 21043
06	26841 X	26841	-0-	-0-	-0-	21661 3	4709	4548 0	104 8
07	26209 X	26209	-0-	-0-	-0-	21161 3	4589	4512 0	59 8
08	25503 X	25503	-0-	-0-	-0-	21020 3	4075	3985 0	71 8
09	26760 X	24136	-0-	-2624	-0-	19955 3	3801	3728 0	115 8
10	27652 X	21952	-0-	-5700	-0-	18288 3	3331	3254 0	101 8
11	0	23619	-0-	23619	23619	19785 3	3452	3308 0	114 8
						3797 9			110

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 18-19I														
WELL #: 9H RRCID -> 286996														
COMPL. DATE 05/08/2019														
TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	17314	3	2621	9	Y	2383	2283	0	55
07	19251 X	19174	-0-	-77	-0-	16358	3	2816	9	Y	2560	2500	0	70
08	22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	18366	3	3729	9	Y	3390	3277	0	121
09	20500 X	20500	-0-	-0-	-0-	17227	3	3273	9	Y	2975	2915	0	81
10	20522 X	18600	-0-	-1922	-0-	15783	3	2817	9	Y	2561	2494	0	61
11	0	18668	-0-	18668	18668	15740	3	5	4	Y	2657	2542	0	85
						2923	9							
MAISIE STATE 10														
WELL #: 1H RRCID -> 287007														
COMPL. DATE 05/19/2016														
TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150														
*12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	72	1	2632	3	Y	785	775	0	66
						106	4	864	9					
*01	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	72	1	2660	3	Y	588	566	0	65
						84	4	647	9					
*02	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	40	1	1374	3	Y	404	387	0	74
						122	4	444	9					
*03	6359 X	4379	-0-	-1980	-0-	87	1	3048	3	Y	1125	711	0	473
						6	4	1238	9					
*04	5400 X	3421	-0-	-1979	-0-	76	1	2726	3	Y	554	911	0	96
						10	4	609	9					
*05	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	133	1	4532	3	Y	855	844	0	80
						51	4	941	9					
*06	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	117	1	4001	3	Y	739	702	0	104
						34	4	813	9					
*07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	123	1	3979	3	Y	724	783	0	34
						796	9							
*08	5549 X	4776	-0-	-773	-0-	111	1	3848	3	Y	743	710	0	52
						817	9							
*09	5370 X	3154	-0-	-2216	-0-	73	1	2540	3	Y	492	494	0	37
						541	9							
*10	5549 X	2813	-0-	-2736	-0-	66	1	2259	3	Y	436	431	0	28
						8	4	480	9					
*11	4890 X	1815	-0-	-3075	-0-	41	1	1397	3	Y	315	290	0	44
						30	4	347	9					
CBR 18-19G														
WELL #: 7H RRCID -> 287014														
COMPL. DATE 07/26/2019														
TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238														
06	23700 X	22803	-0-	-897	-0-	19619	3	109	4	Y	2795	2674	0	64
						3075	9							
07	24490 X	21092	-0-	-3398	-0-	18372	3	56	4	Y	2422	2369	0	66
						2664	9							
08	23932 X	21663	-0-	-2269	-0-	18823	3	215	4	Y	2386	2302	0	85
						2625	9							
09	22740 X	21905	-0-	-835	-0-	18898	3	57	4	Y	2682	2585	0	72
						2950	9							
10	23498 X	22055	-0-	-1443	-0-	19093	3	14	4	Y	2680	2584	0	63
						2948	9							
11	0	21664	-0-	21664	21664	18657	3	122	4	Y	2623	2495	0	83
						2885	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
PECOS 39		WELL #: 423H		RRCID -> 287426		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 10698	
								PERF.10893 - 15766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	31230 X	15083	-0-	-16147	-0-	416 1	1279	1261 0	66 8
						1407 9			19
07	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	424 1	1210	1146 0	40 8
						6 4			43
08	14353 X	12708	-0-	-1645	-0-	372 1	989	962 0	39 8
						10 4			31
09	15030 X	13131	-0-	-1899	-0-	368 1	1050	984 0	70 8
						1155 9			27
10	15748 X	11459	-0-	-4289	-0-	348 1	919	840 0	58 8
						1011 9			48
11	0	9540	-0-	9540	9540	297 1	841	776 0	50 8
						925 9			63
PECOS 39		WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10374	
								PERF.10640 - 15513	
06	25950 X	23544	-0-	-2406	-0-	659 1	1673	1614 0	104 8
						1840 9			25
07	26815 X	25256	-0-	-1559	-0-	680 1	1907	1801 0	64 8
						2098 9			67
08	25730 X	22892	-0-	-2838	-0-	675 1	1645	1589 0	72 8
						1810 9			51
09	24900 X	22253	-0-	-2647	-0-	627 1	1653	1544 0	118 8
						1818 9			42
10	25203 X	22017	-0-	-3186	-0-	680 1	1488	1342 0	112 8
						1637 9			76
11	0	19855	-0-	19855	19855	633 1	1385	1253 0	106 8
						1524 9			102
PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 10311	
								PERF.10366 - 20700	
06	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	298 1	4251	4376 0	47 8
						4676 9			67
07	16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	345 1	4217	4099 0	32 8
						4639 9			153
08	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	288 1	3362	3378 0	30 8
						3698 9			107
09	14400 X	14361	-0-	-39	-0-	317 1	3501	3453 0	61 8
						3851 9			94
10	15748 X	13279	-0-	-2469	-0-	274 1	3995	3821 0	49 8
						4395 9			219
11	0	11452	-0-	11452	11452	264 1	3318	3232 0	45 8
						3650 9			260
PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 10619	
								PERF.10949 - 20987	
06	28920 X	27455	-0-	-1465	-0-	705 1	3922	3977 0	111 8
						27 4			61
07	32023 X	27596	-0-	-4427	-0-	699 1	3645	3510 0	65 8
						4010 9			131
08	30845 X	26494	-0-	-4351	-0-	727 1	3528	3471 0	77 8
						136 4			111
09	29850 X	27819	-0-	-2031	-0-	712 1	3863	3736 0	136 8
						4249 9			102
10	29636 X	28404	-0-	-1232	-0-	762 1	3375	3161 0	136 8
						3 4			180
11	0	26249	-0-	26249	26249	765 1	3202	3007 0	131 8
						71 4			244

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
PECOS STATE 39-46E-56-1															
WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	27209 X	27209	-0-	-0-	-0-	709 1	22517 3	Y	3621	3649 0	112 8	56			
07	29791 X	28570	-0-	-1221	-0-	3983 9	732 1	23985 3	Y	3503	3364 0	69 8	126		
08	29543 X	29097	-0-	-446	-0-	3853 9	818 1	24492 3	Y	3443	3375 0	86 8	108		
09	28729 X	28729	-0-	-0-	-0-	3787 9	748 1	24052 3	Y	3572	3442 0	144 8	94		
10	29958 X	29958	-0-	-0-	-0-	3929 9	816 1	25646 3	Y	3178	2958 0	146 8	168		
11	0	27956	-0-	27956	27956	3496 9	828 1	23668 3	Y	3145	2933 0	141 8	239		
						3460 9									
LINDSAY 10-15M-55-1															
WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101															
06	22259 X	22259	-0-	-0-	-0-	208 1	19256 3	Y	2541	2449 0	94 8	72			
07	20584 X	18867	-0-	-1717	-0-	2795 9	216 1	16649 3	Y	1820	1800 0	47 8	45		
08	21979 X	21892	-0-	-87	-0-	2002 9	258 1	19303 3	Y	2119	2017 0	66 8	81		
09	22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	2331 9	247 1	19748 3	Y	2167	2080 0	116 8	52		
10	22909 X	20659	-0-	-2250	-0-	2384 9	289 1	18026 3	Y	2131	1993 0	101 8	89		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2344 9			Y	-0-			89		
LINDSAY 10-15N-55-1															
WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958															
06	31260 X	25306	-0-	-5954	-0-	242 1	22369 3	Y	2450	2377 0	109 8	68			
07	30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	2695 9	351 1	27079 3	Y	2626	2553 0	76 8	65		
08	32271 X	25778	-0-	-6493	-0-	15 4	2889 9	Y	2191	2094 0	79 8	83			
09	31230 X	24854	-0-	-6376	-0-	304 1	22810 3	Y	2451	2347 0	128 8	59			
10	32271 X	25745	-0-	-6526	-0-	254 4	2410 9	Y	2279	2116 0	128 8	94			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	274 1	21884 3	Y	-0-				94		
						2696 9									
						367 1	22871 3	Y							
						2507 9									
LINDSAY 10-15P-55-1															
WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072															
06	27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	247 1	22797 3	Y	3663	3562 0	111 8	104			
07	26567 X	23999	-0-	-2568	-0-	4029 9	268 1	20647 3	Y	2804	2780 0	58 8	70		
08	28303 X	22357	-0-	-5946	-0-	3084 9	251 1	18778 3	Y	3025	2913 0	65 8	117		
09	27390 X	23015	-0-	-4375	-0-	3328 9	243 1	19399 3	Y	3066	2994 0	114 8	75		
10	28303 X	22388	-0-	-5915	-0-	3373 9	299 1	18681 3	Y	3098	2937 0	105 8	131		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3408 9			Y	-0-			131		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623											
LINDSAY 10-15Q-55-1				WELL #:		404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020		TOTAL DEPTH 11259		PERF.11369 - 18969			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	23040 X	16949	-0-	-6091	-0-	163	1 15040 3	10	4 1736 9	Y	1578	1547	0 73 8			44	
07	24924 X	11253	-0-	-13671	-0-	133	1 10244 3	6	4 870 9	Y	791	787	0 29 8			19	
08	24924 X	18390	-0-	-6534	-0-	215	1 16100 3	42	4 2033 9	Y	1848	1740	0 56 8			71	
09	24120 X	19057	-0-	-5063	-0-	213	1 17015 3	1829	9	Y	1663	1594	0 100 8			40	
10	23498 X	15572	-0-	-7926	-0-	223	1 13920 3	1429	9	Y	1299	1208	0 78 8			53	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	

LINDSAY 15				WELL #:		425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 11591		PERF.11822 - 16490			
06	20310 X	16796	-0-	-3514	-0-	163	1 15110 3	89	4 1434 9	Y	1304	1232	0 74 8			36	
07	24087 X	15549	-0-	-8538	-0-	184	1 14139 3	63	4 1163 9	Y	1057	1027	0 40 8			26	
08	24087 X	14472	-0-	-9615	-0-	173	1 12983 3	295	4 1021 9	Y	928	873	0 46 8			35	
09	23310 X	15214	-0-	-8096	-0-	162	1 12919 3	2133	9	Y	1939	1850	0 76 8			48	
10	17267 X	13099	-0-	-4168	-0-	193	1 12030 3	876	9	Y	796	745	0 67 8			32	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32	

LINDSAY 15				WELL #:		426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019		TOTAL DEPTH 11629		PERF.11893 - 16467			
06	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	149	1 13774 3	1207	9	Y	1097	1048	0 67 8			30	
07	15128 X	15108	-0-	-20	-0-	181	1 13960 3	6	4 961 9	Y	874	844	0 39 8			21	
08	16027 X	14064	-0-	-1963	-0-	165	1 12329 3	1570	9	Y	1427	1351	0 42 8			55	
09	15510 X	14212	-0-	-1298	-0-	156	1 12499 3	1557	9	Y	1415	1363	0 73 8			34	
10	16027 X	12199	-0-	-3828	-0-	169	1 10585 3	1445	9	Y	1314	1234	0 59 8			55	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55	

CBR 41-44J-56-1				WELL #:		417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 10367		PERF.10827 - 21197			
06	19950 X	2426	-0-	-17524	-0-	8	1 1697 3	721	9	Y	655	675	0 8 8			12	
07	20615 X	7662	-0-	-12953	-0-	1	1 5741 3	65	4 1855 9	Y	1686	1614	0 16 8			68	
08	20615 X	7741	-0-	-12874	-0-	1	1 5524 3	171	4 2045 9	Y	1859	1721	0 19 8			187	
09	18000 X	9828	-0-	-8172	-0-	6	1 7053 3	5	4 2764 9	Y	2513	2500	0 41 8			159	
10	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	10	1 11659 3	3773	9	Y	3430	3394	0 64 8			131	
11	0	14533	-0-	14533	14533	7	1 9408 3	319	4 4799 9	Y	4363	3652	0 56 8			786	

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1393

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 41-44I-56-1				//CONT.// 71052 900 942623	ASSOCIATED WELL #: 423H		CAPACITY RRCID -> 288116				CNTY: WARD COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10508				PERF.10844 - 21224			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE											
06	13620 X	1176	-0-	-12444	-0-	3 1	664 3	Y	463	535 0	3 8	9										
07	13578 X	564	-0-	-13014	-0-	509 9	17 4	Y	311	306 0	1 8	13										
08	13578 X	3690	-0-	-9888	-0-	205 3	3608 3	Y	23	23 0	12 8	1										
09	13140 X	7984	-0-	-5156	-0-	342 9	25 9	Y	59	13 0	46 8	1										
10	24367 X	24367	-0-	-0-	-0-	56 4	7912 3	Y	144	12 0	133 8	-0-										
11	0	29977	-0-	29977	29977	7 1	24188 3	Y	538	301 0	170 8	67										
						65 9	21 1															
						158 9	20 1															
						107 4	29258 3	Y	538	301 0	170 8	67										
							592 9															
CBR 41-44K-56-1				WELL #: 404H	RRCID -> 288117	COMPL. DATE 10/05/2019	TOTAL DEPTH 10186	PERF.10529 - 20880														
06	30289 X	30289	-0-	-0-	-0-	102 1	22985 3	Y	6547	6640 0	111 8	122										
07	24335 X	13056	-0-	-11279	-0-	7202 9	9285 3	Y	3390	3349 0	26 8	137										
08	30442 X	4046	-0-	-26396	-0-	1 1	3729 9	Y	1518	1493 0	8 8	154										
09	29460 X	4229	-0-	-25231	-0-	41 4	131 4	Y	1678	1711 0	14 8	107										
10	30442 X	954	-0-	-29488	-0-	2245 3	18528 3	Y	464	551 0	2 8	18										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1670 9	510 9	Y	-0-	18 0	-0-	-0-										
CBR 35-38-56-1				WELL #: 402H	RRCID -> 288126	COMPL. DATE 10/28/2019	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10618 - 18384														
06	25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	501 1	19844 3	Y	5002	4912 0	98 8	63										
07	25182 X	25182	-0-	-0-	-0-	5502 9	19338 3	Y	4822	4773 0	55 8	57										
08	24242 X	21448	-0-	-2794	-0-	540 1	16163 3	Y	4375	4321 0	56 8	55										
09	24453 X	24453	-0-	-0-	-0-	5304 9	18528 3	Y	4930	4816 0	110 8	59										
10	28995 X	28995	-0-	-0-	-0-	472 1	5423 9	Y	5778	5640 0	125 8	72										
11	0	40662	-0-	40662	40662	4813 9	3 4	Y	6768	6591 0	192 8	57										
						33067 3	150 4															
						7445 9																
CBR 35-38-56-1				WELL #: 411H	RRCID -> 288127	COMPL. DATE 11/01/2019	TOTAL DEPTH 10716	PERF.11052 - 18453														
06	21180 X	18556	-0-	-2624	-0-	395 1	15629 3	Y	2298	2224 0	77 8	28										
07	21886 X	16680	-0-	-5206	-0-	4 4	2528 9	Y	1796	1762 0	41 8	21										
08	19189 X	16269	-0-	-2920	-0-	399 1	14305 3	Y	1775	1725 0	49 8	22										
09	18540 X	16948	-0-	-1592	-0-	1976 9	13896 3	Y	2015	1928 0	85 8	24										
10	21930 X	21930	-0-	-0-	-0-	405 1	1953 9	Y	3318	3200 0	101 8	41										
11	0	32650	-0-	32650	32650	15 4	14344 3	Y	6401	6240 0	148 8	54										
						387 1																
						2217 9																
						18191 3	89 4															
						3650 9																
						25138 3	471 4															
						7041 9																

PHANTOM (WOLF CAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 35-38-56-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 412H		ASSOCIATED RRCID -> 288128		CAPACITY COMPL. DATE 10/31/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	23820 X	23700	-0-	-120	-0-		487 1	19302 3	Y	3555		3457 0	95 8				44
07	24614 X	20857	-0-	-3757	-0-		3911 9										36
08	22599 X	20301	-0-	-2298	-0-		465 1	16657 3	Y	3009		2968 0	49 8				38
09	21870 X	21163	-0-	-707	-0-		425 4	3310 9									36
10	22599 X	20026	-0-	-2573	-0-		472 1	16160 3	Y	3034		2974 0	58 8				34
11	0	20508	-0-	20508	20508		332 4	3337 9				2929 0	103 8				26
							465 1	17236 3	Y	3030							
							129 4	3333 9									
							16949 3	3077 9	Y	2797		2706 0	93 8				
							17096 3	3412 9	Y	3102		3011 0	99 8				
CBR 35-38-56-1				WELL #:	421H	RRCID -> 288129	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 10887	PERF.11253 - 18714								
06	21301 X	21301	-0-	-0-	-0-		433 1	17124 3	Y	3404		3317 0	84 8				43
07	22723 X	17481	-0-	-5242	-0-		3744 9										34
08	22723 X	21151	-0-	-1572	-0-		388 1	13902 3	Y	2901		2870 0	40 8				43
09	21990 X	20845	-0-	-1145	-0-		3191 9										40
10	21948 X	14769	-0-	-7179	-0-		480 1	16442 3	Y	3494		3426 0	59 8				36
11	0	12812	-0-	12812	12812		386 4	3843 9				3305 0	99 8				28
							449 1	16634 3	Y	3401							
							21 4	3741 9									
							11438 3	113 4	Y	2925		2865 0	64 8				
							3218 9										
							8510 3	696 4	Y	3278		3233 0	53 8				
							3606 9										
CBR 35-38-56-1				WELL #:	422H	RRCID -> 288130	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 10857	PERF.10889 - 18652								
06	22200 X	22152	-0-	-48	-0-		470 1	18614 3	Y	2789		2696 0	92 8				35
07	23157 X	20051	-0-	-3106	-0-		3068 9										28
08	23157 X	20882	-0-	-2275	-0-		474 1	16971 3	Y	2362		2321 0	48 8				30
09	22410 X	19452	-0-	-2958	-0-		8 4	2598 9									26
10	22816 X	18404	-0-	-4412	-0-		511 1	17533 3	Y	2446		2382 0	62 8				30
11	0	22067	-0-	22067	22067		147 4	2691 9									27
							446 1	16555 3	Y	2226		2132 0	98 8				
							2 4	2449 9									
							15741 3	2663 9	Y	2421		2330 0	87 8				
							18504 3	3563 9	Y	3239		3135 0	107 8				
CBR 35-38-56-1				WELL #:	401H	RRCID -> 288131	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 10623	PERF.10980 - 18327								
06	25320 X	24211	-0-	-1109	-0-		501 1	19851 3	Y	3508		3405 0	98 8				44
07	27187 X	26578	-0-	-609	-0-		3859 9										43
08	27187 X	22233	-0-	-4954	-0-		614 1	21976 3	Y	3625		3563 0	63 8				36
09	26310 X	23030	-0-	-3280	-0-		3988 9										32
10	26567 X	18168	-0-	-8399	-0-		540 1	18486 3	Y	2913		2855 0	116 8				24
11	0	22584	-0-	22584	22584		3 4	3204 9									
							525 1	19477 3	Y	2751		2639 0	88 8				
							2 4	3026 9									
							15990 3	9 4	Y	1972		1892 0					
							2169 9										
							20283 3	62 4	Y	2035		1924 0	118 8				
							2239 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CY 41				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 424H	ASSOCIATED RRCID -> 288264		CAPACITY COMPL. DATE 10/03/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10290 X	9223	-0-	-1067	-0-	32 6	1 4	7366 1819	3 9	Y	1654	1691 0	36 8			31
07	12555 X	7937	-0-	-4618	-0-	1233 1	9 1	6703 1819	3 9	Y	1121	1088 0	19 8			45
08	12555 X	8543	-0-	-4012	-0-	200 1	4 1	7117 1225	3 9	Y	1114	1023 0	25 8			111
09	12150 X	8841	-0-	-3309	-0-	6 3	4 4	7471 1361	3 9	Y	1237	1228 0	43 8			77
10	9579 X	4069	-0-	-5510	-0-	3 1	1 9	2894 1361	3 9	Y	1065	1085 0	16 8			41
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1172				Y	-0-	41 0				-0-
CY 41				WELL #:	416H	RRCID -> 288265	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL DEPTH 10398	PERF.10867 - 15791							
06	8130 X	5661	-0-	-2469	-0-	18 1	9 1	3981 6708	3 9	Y	1511	1524 0	19 8			28
07	12121 X	4020	-0-	-8101	-0-	1662 1	4 1	2969 1040	3 9	Y	945	927 0	8 8			38
08	12121 X	6181	-0-	-5940	-0-	10 1	4 1	5062 1040	3 9	Y	1007	927 0	17 8			101
09	11730 X	5529	-0-	-6201	-0-	10 4	1 4	1108 4542	9 3	Y	889	908 0	26 8			56
10	5890 X	4381	-0-	-1509	-0-	5 3	4 1	978 3536	9 3	Y	765	772 0	20 8			29
11	0	2241	-0-	2241	2241	842 1	9 1	1560 680	3 9	Y	618	527 0	9 8			111
FIVER STATE 18-27A-54-4				WELL #:	411H	RRCID -> 288270	COMPL. DATE 11/10/2019	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10963 - 20959							
*12	27602 X	27602	-0-	-0-	-0-	1445 9	1 4	19358 6708	3 9	Y	6098	5470 109 8	481 1			61
*01	20119 X	19550	-0-	-569	-0-	1152 1	4 1	14086 4201	3 9	Y	3819	3703 0	128 8			49
*02 DLQ G-10		25361	-0-	25361	25361	1214 1	4 1	17287 5452	3 9	Y	4956	4850 0	95 8			60
*03	58128 X	32767	-0-	-25361	-0-	1617 1	4 1	24041 6940	3 9	Y	6309	6156 0	126 8			87
*04	40920 X	32620	-0-	-8300	-0-	169 1	4 1	24001 6939	3 9	Y	6308	6154 0	178 8			63
*05	42284 X	36332	-0-	-5952	-0-	60 4	1 4	26902 7539	3 9	Y	6854	6572 0	173 8			172
*06	34383 X	34383	-0-	-0-	-0-	1842 1	4 1	25587 7539	3 9	Y	6311	6326 0	85 8			72
*07	34782 X	34782	-0-	-0-	-0-	1986 1	4 1	25675 7121	3 9	Y	6474	6410 0	76 8			60
*08	35805 X	29728	-0-	-6077	-0-	1459 1	4 1	20907 7362	3 9	Y	6693	6631 0	86 8			36
*09	34650 X	27614	-0-	-7036	-0-	1368 1	4 1	19275 6971	3 9	Y	6337	6211 0	102 8			60
*10	35805 X	28692	-0-	-7113	-0-	1515 1	4 1	20312 6796	3 9	Y	6178	6058 0	134 8			46
*11	33900 X	21202	-0-	-12698	-0-	1184 1	4 1	14243 5458	3 9	Y	4962	4836 0	94 8			78

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC FIVER STATE 18-27B-54-4															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
*12	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	728 36	1 4	9760 2930	3 9	Y	2664	2382 55	0 8	217 1	27
*01	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	682 18	1 4	8349 2450	3 9	Y	2227	2150 0	75 8	29	
*02	DLQ G-10	12058	-0-	12058	12058	626 122	1 4	8879 2431	3 9	Y	2210	2165 0	47 8	27	
*03	26372 X	14314	-0-	-12058	-0-	711 23	1 4	10568 3012	3 9	Y	2738	2672 0	55 8	38	
*04	20190 X	13639	-0-	-6551	-0-	679 163	1 4	10052 2745	3 9	Y	2495	2432 0	76 8	25	
*05	20863 X	13661	-0-	-7202	-0-	706 14	1 4	10302 2639	3 9	Y	2399	2297 0	67 8	60	
*06	13710 X	6786	-0-	-6924	-0-	368 4	1 4	5130 1284	3 9	Y	1167	1196 0	18 8	13	
*07	14167 X	11194	-0-	-2973	-0-	642 8	1 4	8311 2233	3 9	Y	2030	2001 0	23 8	19	
*08	14167 X	13653	-0-	-514	-0-	657 740	1 4	9409 2847	3 9	Y	2588	2553 0	40 8	14	
*09	13410 X	11730	-0-	-1680	-0-	608 2562	1 9	8560 8631	3 3	Y	2329	2276 0	45 8	22	
*10	13454 X	11808	-0-	-1646	-0-	643 30	1 4	8631 2504	3 9	Y	2276	2224 0	57 8	17	
*11	11880 X	8617	-0-	-3263	-0-	505 132	1 4	6088 1892	3 9	Y	1720	1670 0	40 8	27	
BOOMER 33-56-1															
WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915															
06	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	58 2520	1 9	10902 2520	3 9	Y	2291	2265 0	53 8	23	
07	14229 X	13650	-0-	-579	-0-	64 449	1 4	10273 2864	3 9	Y	2604	2576 0	30 8	21	
08	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	67 331	1 4	11184 3020	3 9	Y	2745	2704 0	39 8	23	
09	16380 X	15061	-0-	-1319	-0-	71 20	1 4	12157 2813	3 9	Y	2557	2493 0	71 8	16	
10	16926 X	15305	-0-	-1621	-0-	76 5	1 4	12418 2806	3 9	Y	2551	2477 0	69 8	21	
*11	16380 X	10564	-0-	-5816	-0-	61 44	1 4	8462 1997	3 9	Y	1815	1753 0	50 8	33	
CBR 33-28H-56-1															
WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220															
06	36720 X	32386	-0-	-4334	-0-	25398 6986	3 9	2 4	Y	6351	6225 0	122 8	27		
07	42470 X	38528	-0-	-3942	-0-	30026 8367	3 9	135 4	Y	7606	7518 0	84 8	31		
08	40165 X	40165	-0-	-0-	-0-	31567 8240	3 9	358 4	Y	7491	7363 0	108 8	51		
09	38935 X	38935	-0-	-0-	-0-	30931 7985	3 9	19 4	Y	7259	7104 0	179 8	27		
10	40622 X	40622	-0-	-0-	-0-	32614 30477	3 3	8008 146	9 4	Y	7280	7048 0	180 8	79	
*11	38247 X	38247	-0-	-0-	-0-	7624	9			6931	6806 0	177 8	27		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 33-28E-56-1															
WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06	27218 X	27218	-0-	-0-	-0-	121	1	22849	3	Y	3862	3821	0	110	38
07	26291 X	26291	-0-	-0-	-0-	4248	9	21729	3	Y	3928	3874	0	61	31
08	28880 X	28880	-0-	-0-	-0-	135	1	4321	9						
09	33120 X	29394	-0-	-3726	-0-	106	4	23835	3	Y	4224	4138	0	82	35
10	34224 X	27747	-0-	-6477	-0-	142	1	4646	9						
*11	33120 X	23235	-0-	-9885	-0-	257	4	24601	3	Y	4223	4088	0	143	27
						144	1	4645	9						
						144	1	23355	3	Y	3859	3726	0	129	31
						3	4	4245	9						
						143	1	20001	3	Y	2810	2675	0	116	50
						3091	9								
CBR 33-28G-56-1															
WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484															
06	30073 X	30073	-0-	-0-	-0-	25297	3	4776	9	Y	4342	4217	0	122	18
07	30371 X	30371	-0-	-0-	-0-	25079	3	5292	9	Y	4811	4740	0	70	19
08	32977 X	32977	-0-	-0-	-0-	27471	3	131	4	Y	4886	4778	0	94	33
09	32328 X	32328	-0-	-0-	-0-	5375	9								
10	33219 X	33219	-0-	-0-	-0-	27174	3	7	4	Y	4679	4537	0	157	18
*11	29138 X	29138	-0-	-0-	-0-	5147	9								
						27784	3	5435	9	Y	4941	4753	0	153	53
						24443	3	16	4	Y	4254	4150	0	141	16
						4679	9								
CBR 22															
WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680															
06	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	57	1	5891	3	Y	2131	2044	0	29	141
07	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	29	4	2344	9						
08	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	303	1	8959	3	Y	2471	2515	0	27	70
09	10200 X	7702	-0-	-2498	-0-	262	4	2718	9						
10	12214 X	12101	-0-	-113	-0-	485	1	8511	3	Y	2024	1994	0	31	69
11	0	11660	-0-	11660	11660	136	4	2226	9						
						146	1	5885	3	Y	1519	1477	0	35	76
						1671	9								
						9877	3	105	4	Y	1926	1882	0	55	65
						2119	9								
						9451	3	361	4	Y	1680	1613	0	57	75
						1848	9								
LINDSAY 3-10I-55-1															
WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511															
06	20820 X	11841	-0-	-8979	-0-	237	1	8890	3	Y	2467	2420	0	44	54
*07	20181 X	514	-0-	-19667	-0-	2714	9								
*08	21576 X	5831	-0-	-15745	-0-	3	1	349	3	Y	147	197	0	1	3
09	20880 X	5554	-0-	-15326	-0-	162	9								
10	21576 X	52	-0-	-21524	-0-	30	1	5776	3	Y	23	6	0	20	-0-
11	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-	25	9								
						33	1	5484	3	Y	34	2	0	32	-0-
						37	9								
						49	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
										Y	287	283	0		4

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//			942623											
LINDSAY 3-10H-55-1			WELL #:			414H			RRCID -> 288903			COMPL. DATE 02/26/2020			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	22410 X	17378	-0-	-5032	-0-		379	1	14186	3	Y	2557	2495	0	70	8	55
							2813	9									
*07	23343 X	17157	-0-	-6186	-0-		116	1	14098	3	Y	2675	2630	0	39	8	61
							2943	9									
*08	24304 X	19764	-0-	-4540	-0-		86	1	16385	3	Y	2994	2932	0	56	8	67
							3293	9									
09	23520 X	20524	-0-	-2996	-0-		99	1	16701	3	Y	3385	3300	0	97	8	55
							3724	9									
10	24304 X	21516	-0-	-2788	-0-		132	1	17395	3	Y	3626	3517	0	97	8	67
							3989	9									
*11	20983 X	20983	-0-	-0-	-0-		160	1	17257	3	Y	3242	3162	0	101	8	46
							3566	9									
LINDSAY 3-10J-55-1																	
			WELL #:			403H			RRCID -> 288904			COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869		
06	42690 X	33174	-0-	-9516	-0-		769	1	28791	3	Y	3285	3171	0	142	8	70
							3614	9									
*07	40765 X	25936	-0-	-14829	-0-		190	1	23154	3	Y	2356	2308	0	65	8	53
							2592	9									
08	45756 X	2718	-0-	-43038	-0-		7	1	1310	3	Y	1249	1270	0	4	8	28
							27	4	1374	9							
09	44280 X	27404	-0-	-16876	-0-		132	1	22272	3	Y	4545	4369	0	130	8	74
							5000	9									
10	45756 X	34420	-0-	-11336	-0-		217	1	28649	3	Y	4960	4784	0	160	8	90
							98	4	5456	9							
*11	36739 X	36739	-0-	-0-	-0-		297	1	31948	3	Y	4076	3923	0	186	8	57
							10	4	4484	9							
LINDSAY 10-3I																	
			WELL #:			2SR			RRCID -> 288958			COMPL. DATE 08/12/2018			TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862		
06	16770 X	6320	-0-	-10450	-0-		55	1	5301	3	Y	876	871	0	26	8	7
							964	9									
07	17174 X	82	-0-	-17092	-0-		82	4			Y	-0-	7	0			-0-
08	19220 X	1847	-0-	-17373	-0-		17	1	1341	3	Y	374	365	0	5	8	4
							78	4	411	9							
09	18600 X	13130	-0-	-5470	-0-		127	1	10695	3	Y	2098	2009	0	63	8	30
							2308	9									
10	19220 X	16072	-0-	-3148	-0-		160	1	13139	3	Y	2521	2456	0	73	8	22
							2773	9									
11	0	17062	-0-	17062	17062		170	1	13905	3	Y	2695	2606	0	81	8	30
							22	4	2965	9							
LINDSAY 3-10K-55-1																	
			WELL #:			415H			RRCID -> 289012			COMPL. DATE 02/24/2020			TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991		
06	17562 X	17562	-0-	-0-	-0-		385	1	14415	3	Y	2511	2450	0	71	8	54
							2762	9									
*07	20398 X	13634	-0-	-6764	-0-		94	1	11410	3	Y	1936	1914	0	32	8	44
							2130	9									
*08	21855 X	17750	-0-	-4105	-0-		76	1	14600	3	Y	2664	2598	0	50	8	60
							144	4	2930	9							
09	21150 X	16933	-0-	-4217	-0-		84	1	14090	3	Y	2500	2437	0	82	8	41
							9	4	2750	9							
10	21855 X	18235	-0-	-3620	-0-		114	1	15105	3	Y	2739	2646	0	84	8	50
							3	4	3013	9							
11	17490 X	14958	-0-	-2532	-0-		114	1	12311	3	Y	2276	2222	0	72	8	32
							29	4	2504	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
LINDSAY 3-10M-55-1		WELL #:		404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 11375	
										PERF.11868 - 18819	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	415 1	15540 3	Y	3021	2945 0	77 8 66
						3323 9					
*07	19561 X	15647	-0-	-3914	-0-	106 1	12886 3	Y	2414	2389 0	36 8 55
						2655 9					
*08	21514 X	19520	-0-	-1994	-0-	83 1	15842 3	Y	3268	3196 0	54 8 73
						3595 9					
09	20820 X	18938	-0-	-1882	-0-	85 1	14247 3	Y	4187	4108 0	83 8 69
						4606 9					
10	21514 X	17388	-0-	-4126	-0-	107 1	14179 3	Y	2820	2758 0	79 8 52
						3102 9					
11	19200 X	14263	-0-	-4937	-0-	108 1	11582 3	Y	2339	2291 0	67 8 33
						2573 9					

CBR 18-19K-56-1		WELL #:		415H		RRCID -> 289039		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10368	
										PERF.10654 - 21044	
06	38310 X	32925	-0-	-5385	-0-	955 1	27482 3	Y	4080	3966 0	137 8 82
						4488 9					
07	39587 X	32396	-0-	-7191	-0-	968 1	27151 3	Y	3888	3822 0	78 8 70
						4277 9					
08	40455 X	31118	-0-	-9337	-0-	906 1	25411 3	Y	4260	4140 0	90 8 100
						115 4	4686 9				
09	39150 X	29499	-0-	-9651	-0-	881 1	24288 3	Y	3936	3818 0	146 8 72
						4330 9					
10	40455 X	30085	-0-	-10370	-0-	948 1	24389 3	Y	4316	4125 0	140 8 123
						4748 9					
11	0	28067	-0-	28067	28067	887 1	22058 3	Y	4656	4484 0	132 8 163
						5122 9					

CBR 18-19L-56-1		WELL #:		426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020		TOTAL DEPTH 10661	
										PERF.10935 - 21318	
06	32160 X	31927	-0-	-233	-0-	822 1	27584 3	Y	3201	3147 0	136 8 52
						3521 9					
07	37820 X	30526	-0-	-7294	-0-	811 1	25734 3	Y	3619	3527 0	74 8 70
						3981 9					
08	38161 X	31751	-0-	-6410	-0-	825 1	26615 3	Y	3919	3839 0	93 8 57
						4311 9					
09	36930 X	29104	-0-	-7826	-0-	775 1	24350 3	Y	3617	3464 0	145 8 65
						3979 9					
10	35805 X	27235	-0-	-8570	-0-	772 1	22736 3	Y	3388	3277 0	129 8 47
						3727 9					
11	0	26531	-0-	26531	26531	744 1	22298 3	Y	3167	3030 0	133 8 51
						5 4	3484 9				

CBR 18-19N-56-1		WELL #:		416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020		TOTAL DEPTH 10426	
										PERF.10794 - 21145	
06	47820 X	38530	-0-	-9290	-0-	881 1	29581 3	Y	6881	6823 0	149 8 114
						499 4	7569 9				
07	49414 X	33776	-0-	-15638	-0-	837 1	26560 3	Y	5731	5658 0	76 8 111
						75 4	6304 9				
08	43927 X	36709	-0-	-7218	-0-	913 1	29469 3	Y	5622	5547 0	104 8 82
						143 4	6184 9				
09	39240 X	36025	-0-	-3215	-0-	928 1	29146 3	Y	5410	5219 0	174 8 99
						5951 9					
10	39773 X	34746	-0-	-5027	-0-	950 1	27954 3	Y	5311	5177 0	159 8 74
						5842 9					
11	0	34321	-0-	34321	34321	906 1	27157 3	Y	5602	5421 0	163 8 92
						96 4	6162 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 10549	
								PERF.10648 - 15486	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	12510 X	650	-0-	-11860	-0-	127 1	288 3	N	214
						235 9			186 0
07	13423 X	3716	-0-	-9707	-0-	2609 3	7 4	N	1000
						1100 9			998 0
08	13423 X	4783	-0-	-8640	-0-	436 1	2921 3	N	1296
						1426 9			1239 0
09	12990 X	5401	-0-	-7589	-0-	422 1	3559 3	N	1291
						1420 9			1270 0
10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	429 1	3456 3	N	1536
						5 4			1416 0
*11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	417 1	1969 3	N	1453
						1598 9			1436 0
CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020		TOTAL DEPTH 10611	
								PERF.10858 - 21248	
06	31890 X	27530	-0-	-4360	-0-	714 1	20568 3	Y	5675
						5 4			5611 0
07	32953 X	30090	-0-	-2863	-0-	801 1	22454 3	Y	6195
						20 4			6133 0
08	28551 X	27902	-0-	-649	-0-	761 1	21340 3	Y	5255
						20 4			5169 0
09	28601 X	28601	-0-	-0-	-0-	793 1	21836 3	Y	5429
						5972 9			5321 0
10	28551 X	27557	-0-	-994	-0-	821 1	21113 3	Y	5112
						5623 9			4945 0
11	0	19423	-0-	19423	19423	606 1	15072 3	Y	3401
						4 4			3338 0
LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289179		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 11725	
								PERF.12140 - 19361	
06	28088 X	28088	-0-	-0-	-0-	602 1	22587 3	Y	4454
						4899 9			4342 0
*07	32581 X	23680	-0-	-8901	-0-	161 1	19640 3	Y	3526
						3879 9			3488 0
*08	32581 X	24962	-0-	-7619	-0-	106 1	20267 3	Y	4172
						4589 9			4089 0
09	31530 X	26198	-0-	-5332	-0-	128 1	21531 3	Y	4126
						4539 9			4028 0
10	31868 X	26245	-0-	-5623	-0-	163 1	21569 3	Y	4103
						4513 9			3975 0
11	27960 X	22557	-0-	-5403	-0-	173 1	18637 3	Y	3406
						3747 9			3324 0
CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 289180		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 11536	
								PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 6-7J-56-1														
WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	118290 X	105631	-0-	-12659	-0-	98603	3	152	4	Y	6251	5803	0	38
07	122233 X	94520	-0-	-27713	-0-	6876	9	107	4	Y	5961	5692	0	63
08	116808 X	104917	-0-	-11891	-0-	87856	3	535	4	Y	6156	5791	0	95
09	108570 X	102035	-0-	-6535	-0-	6557	9	103	4	Y	5725	5075	0	191
10	110267 X	103259	-0-	-7008	-0-	97610	3	104	4	Y	7094	6734	0	26
11	0	48045	-0-	48045	48045	6772	9	2259	4	Y	5284	5020	0	46
						95634	3							
						6298	9							
						95352	3							
						7803	9							
						39974	3							
						5812	9							
CBR 6-7K-56-1														
WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297														
06	105900 X	90905	-0-	-14995	-0-	84682	3	792	4	Y	4937	4550	0	30
07	104191 X	86202	-0-	-17989	-0-	5431	9	5378	9	Y	4889	4644	0	51
08	97898 X	90581	-0-	-7317	-0-	80824	3	66	4	Y	5428	5108	0	84
09	92700 X	89218	-0-	-3482	-0-	84544	3	5423	9	Y	4930	4365	0	164
10	95883 X	91678	-0-	-4205	-0-	5971	9	6414	9	Y	5831	5505	0	21
11	0	97837	-0-	97837	97837	83795	3	1033	4	Y	5664	5110	0	47
						85264	3							
						90574	3							
						6230	9							
PECOS STATE 39-46H-56-1														
WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464														
06	48090 X	38213	-0-	-9877	-0-	32232	3	5981	9	Y	5437	5416	0	45
07	43865 X	21893	-0-	-21972	-0-	18342	3	3551	9	Y	3228	3156	0	66
08	39277 X	12349	-0-	-26928	-0-	10803	3	6	4	Y	1400	1361	0	68
09	39934 X	39934	-0-	-0-	-0-	1540	9	23	4	Y	5678	5470	0	81
10	39277 X	32782	-0-	-6495	-0-	33665	3	35	4	Y	4548	4318	0	158
11	0	34646	-0-	34646	34646	6246	9	941	4	Y	4856	4763	0	82
						27744	3							
						5003	9							
						28363	3							
						5342	9							
PECOS STATE 39-46I-56-1														
WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238														
06	62760 X	53855	-0-	-8905	-0-	45023	3	8832	9	Y	8029	8001	0	24
07	64790 X	56251	-0-	-8539	-0-	47713	3	8538	9	Y	7762	7619	0	35
08	64790 X	57705	-0-	-7085	-0-	49039	3	8666	9	Y	7878	7697	0	50
09	59190 X	48893	-0-	-10297	-0-	40777	3	8116	9	Y	7378	7175	0	17
10	60357 X	48691	-0-	-11666	-0-	40644	3	8047	9	Y	7315	6900	0	208
*11	55710 X	46696	-0-	-9014	-0-	37538	3	9158	9	Y	8325	7959	0	357
PECOS STATE 39-46J-56-1														
WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471														
06	49560 X	45579	-0-	-3981	-0-	36967	3	391	4	Y	7474	7488	0	23
07	52421 X	41571	-0-	-10850	-0-	8221	9	57	4	Y	7660	7557	0	34
08	52421 X	49169	-0-	-3252	-0-	33088	3	9611	9	Y	8737	8582	0	55
09	50730 X	47109	-0-	-3621	-0-	8426	9	9026	9	Y	8205	8021	0	19
10	48174 X	45826	-0-	-2348	-0-	39558	3	9233	9	Y	8394	7971	0	241
*11	47490 X	38433	-0-	-9057	-0-	38083	3	44	4	Y	6169	5963	0	264
						36593	3							
						31603	3							
						6786	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
PECOS STATE 39-46K-56-1															
//CONT.// 71052 900															
//CONT.// 942623															
WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	28201 X	28201	-0-	-0-	-0-	22018	3	6183	9	Y	5621	5622	0	106	8
07	31806 X	17599	-0-	-14207	-0-	13559	3	19	4	Y	3655	3618	0	38	8
						4021	9								17
08	31806 X	21847	-0-	-9959	-0-	17160	3	4687	9	Y	4261	4192	0	58	8
09	30780 X	21881	-0-	-8899	-0-	17499	3	4382	9	Y	3984	3901	0	101	8
10	29140 X	20001	-0-	-9139	-0-	15931	3	4070	9	Y	3700	3515	0	88	8
*11	28200 X	14291	-0-	-13909	-0-	11867	3	2424	9	Y	2204	2147	0	69	8
															94
LINDSAY 10-15S-55-1															
WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197															
*12	122109 X	104614	-0-	-17495	-0-	2087	1	99964	3	Y	2330	1641	0	720	8
						2563	9								47
*01	102982 X	29875	-0-	-73107	-0-	1004	1	27822	3	Y	937	709	0	257	8
						18	4	1031	9						18
*02	DLQ G-10	108188	-0-	108188	108188	2242	1	103008	3	Y	2668	1806	0	844	8
						3	4	2935	9						36
*03	200632 X	92444	-0-	-108188	-0-	2585	1	86434	3	Y	2986	2255	0	712	8
						140	4	3285	9						55
*04	105050 X	105050	-0-	-0-	-0-	3393	1	97985	3	Y	3335	2538	0	778	8
						3	4	3669	9						74
*05	118792 X	92847	-0-	-25945	-0-	2578	1	87922	3	Y	2134	1586	0	594	8
						2347	9								28
*06	114960 X	83051	-0-	-31909	-0-	2194	1	79306	3	Y	1410	1015	0	391	8
						1551	9								32
*07	118792 X	77264	-0-	-41528	-0-	2112	1	73741	3	Y	1283	1080	0	210	8
						1411	9								25
*08	107694 X	89492	-0-	-18202	-0-	2565	1	85461	3	Y	1333	1030	0	298	8
						1466	9								30
*09	105116 X	105116	-0-	-0-	-0-	3973	1	98842	3	Y	2073	1423	0	595	8
						21	4	2280	9						85
*10	92194 X	87980	-0-	-4214	-0-	2554	1	83343	3	Y	1894	1485	0	473	8
						2083	9								21
11	0	60993	-0-	60993	60993	1684	1	57625	3	Y	1531	1182	0	342	8
						1684	9								28
CBR 35-38-56-1A															
WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443															
06	31770 X	23795	-0-	-7975	-0-	19325	3	4470	9	Y	4064	4080	0	93	8
07	32829 X	25037	-0-	-7792	-0-	20893	3	4144	9	Y	3767	3676	0	58	8
08	32240 X	24814	-0-	-7426	-0-	21018	3	3796	9	Y	3451	3421	0	71	8
09	30270 X	21360	-0-	-8910	-0-	17710	3	3650	9	Y	3318	3200	0	103	8
10	29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	24560	3	5107	9	Y	4643	4487	0	135	8
11	0	27920	-0-	27920	27920	23242	3	4678	9	Y	4253	4130	0	134	8
CBR 35-38-56-1A															
WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295															
06	51120 X	39630	-0-	-11490	-0-	33579	3	6051	9	Y	5501	5356	0	161	8
07	52824 X	30619	-0-	-22205	-0-	26658	3	3961	9	Y	3601	3560	0	74	8
08	43679 X	41335	-0-	-2344	-0-	35295	3	6040	9	Y	5491	5353	0	120	8
09	42270 X	42011	-0-	-259	-0-	36042	3	5969	9	Y	5426	5202	0	209	8
10	41691 X	41691	-0-	-0-	-0-	35950	3	5741	9	Y	5219	5017	0	198	8
11	0	40023	-0-	40023	40023	34534	3	5489	9	Y	4990	4812	0	199	8

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1A			WELL #: 423H			RRCID -> 289540			COMPL. DATE 12/10/2020			TOTAL DEPTH 10832			PERF.11249 - 18742	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	25950 X	23489	-0-	-2461	-0-	18335 5106 9	3 48 4	Y	4642	4646 0	88 8	53				
07	26815 X	23715	-0-	-3100	-0-	18260 3	5455 9	Y	4959	4857 0	51 8	104				
08	27807 X	22707	-0-	-5100	-0-	17664 3	8 4	Y	4577	4571 0	60 8	50				
09	26250 X	21227	-0-	-5023	-0-	5035 9	16703 3	4524 9	Y	4113	4000 0	97 8	66			
10	25389 X	20513	-0-	-4876	-0-	17399 3	3 4	Y	2828	2753 0	96 8	45				
11	0	22152	-0-	22152	22152	3111 9	19128 3	57 4	Y	2697	2591 0	111 8	40			
						2967 9										
CBR 35-38-56-1A			WELL #: 413H			RRCID -> 289543			COMPL. DATE 12/10/2020			TOTAL DEPTH 10675			PERF.10984 - 18477	
06	32250 X	30334	-0-	-1916	-0-	24887 3	5447 9	Y	4952	4931 0	120 8	56				
07	33325 X	25539	-0-	-7786	-0-	20028 3	601 4	Y	4464	4369 0	57 8	94				
08	34348 X	30017	-0-	-4331	-0-	4910 9	23301 3	730 4	Y	5442	5395 0	81 8	60			
09	33240 X	26200	-0-	-7040	-0-	5986 9	20850 3	222 4	Y	4662	4526 0	122 8	74			
10	31496 X	24257	-0-	-7239	-0-	5128 9	19085 3	60 4	Y	4647	4542 0	105 8	74			
11	0	28651	-0-	28651	28651	5112 9	21875 3	372 4	Y	5822	5680 0	129 8	87			
						6404 9										
CBR 33-28J-56-1			WELL #: 403H			RRCID -> 289599			COMPL. DATE 02/24/2022			TOTAL DEPTH 10546			PERF.10756 - 20934	
06	145560 X	71055	-0-	-74505	-0-	57653 3	429 4	Y	11794	11809 0		51				
07	115320 X	65406	-0-	-49914	-0-	12973 9	51930 3	746 4	Y	11573	11577 0	47				
08	111910 X	57797	-0-	-54113	-0-	12730 9	45211 3	1045 4	Y	10492	10466 0	73				
09	108300 X	55064	-0-	-53236	-0-	11541 9	44464 3	40 4	Y	9600	9636 0	37				
10	102207 X	52467	-0-	-49740	-0-	10560 9	43470 3	8997 9	Y	8179	8126 0	90				
*11	71160 X	46391	-0-	-24769	-0-	7852 9	38250 3	289 4	Y	7138	7199 0	29				
CBR 33-28L-56-1			WELL #: 415H			RRCID -> 289600			COMPL. DATE 03/01/2022			TOTAL DEPTH 10658			PERF.10833 - 21215	
06	130380 X	58788	-0-	-71592	-0-	46448 3	197 4	Y	11039	11039 0		48				
07	115041 X	54483	-0-	-60558	-0-	12143 9	42760 3	70 4	Y	10594	10599 0	43				
08	103633 X	58239	-0-	-45394	-0-	11653 9	45773 3	286 4	Y	11073	11039 0	77				
09	82740 X	52244	-0-	-30496	-0-	12180 9	41649 3	5 4	Y	9627	9667 0	37				
10	67518 X	50638	-0-	-16880	-0-	10590 9	40329 3	10309 9	Y	9372	9305 0	104				
*11	58890 X	34921	-0-	-23969	-0-	7348 9	27525 3	48 4	Y	6680	6757 0	27				
PECOS 39			WELL #: 406H			RRCID -> 289604			COMPL. DATE 12/11/2020			TOTAL DEPTH 10400			PERF.10825 - 15865	
06	34650 X	30527	-0-	-4123	-0-	25405 3	5122 9	Y	4656	4622 0	122 8	39				
07	35309 X	17008	-0-	-18301	-0-	14343 3	2665 9	Y	2423	2373 0	40 8	49				
08	35309 X	10015	-0-	-25294	-0-	8978 3	1037 9	Y	943	917 0	30 8	45				
09	32220 X	32150	-0-	-70	-0-	27086 3	5064 9	Y	4604	4427 0	157 8	65				
10	31527 X	23918	-0-	-7609	-0-	19662 3	4256 9	Y	3869	3691 0	108 8	135				
11	0	27949	-0-	27949	27949	23294 3	4655 9	Y	4232	4161 0	134 8	72				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 33-28I-56-1														
WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	131970 X	60848	-0-	-71122	-0-	50009	3	10839	9	Y	9854	9855	0	43
07	94240 X	61090	-0-	-33150	-0-	49879	3	11211	9	Y	10192	10193	0	42
08	94240 X	59110	-0-	-35130	-0-	48472	3	169	4	Y	9517	9493	0	66
09	86460 X	52575	-0-	-33885	-0-	43167	3	17	4	Y	8537	8570	0	33
10	78430 X	53576	-0-	-24854	-0-	44286	3	9290	9	Y	8445	8385	0	93
*11	60900 X	49023	-0-	-11877	-0-	40527	3	8496	9	Y	7724	7786	0	31
CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605														
06	28980 X	28089	-0-	-891	-0-	22556	3	5533	9	Y	5030	4947	0	76
07	33511 X	19558	-0-	-13953	-0-	15419	3	4139	9	Y	3763	3743	0	53
08	33511 X	28209	-0-	-5302	-0-	22706	3	5503	9	Y	5003	4917	0	62
09	32430 X	27389	-0-	-5041	-0-	22237	3	5152	9	Y	4684	4544	0	73
10	30256 X	25680	-0-	-4576	-0-	20602	3	5078	9	Y	4616	4497	0	78
11	0	26191	-0-	26191	26191	20929	3	5262	9	Y	4784	4677	0	64
CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475														
06	46050 X	38242	-0-	-7808	-0-	30663	3	7579	9	Y	6890	6781	0	104
07	42036 X	31578	-0-	-10458	-0-	25607	3	5971	9	Y	5428	5385	0	76
08	36084 X	35598	-0-	-486	-0-	28347	3	7251	9	Y	6592	6490	0	82
09	34920 X	32718	-0-	-2202	-0-	26340	3	6378	9	Y	5798	5637	0	90
10	36084 X	29849	-0-	-6235	-0-	24216	3	5633	9	Y	5121	4992	0	86
11	0	28099	-0-	28099	28099	22691	3	5408	9	Y	4916	4805	0	66
BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834														
06	64200 X	34874	-0-	-29326	-0-	27351	3	31	4	Y	6811	6810	0	30
07	54777 X	34298	-0-	-20479	-0-	26510	3	19	4	Y	7063	7064	0	29
08	48608 X	34590	-0-	-14018	-0-	27253	3	14	4	Y	6657	6640	0	46
09	45180 X	29244	-0-	-15936	-0-	22967	3	5	4	Y	5702	5726	0	22
10	39370 X	28985	-0-	-10385	-0-	22561	3	6424	9	Y	5840	5797	0	65
*11	34980 X	22721	-0-	-12259	-0-	17684	3	5037	9	Y	4579	4626	0	18
LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749														
06	159541 X	159541	-0-	-0-	-0-	1615	1	149317	3	Y	7826	7102	0	208
07	169477 X	127653	-0-	-41824	-0-	1547	1	119242	3	Y	6213	5936	0	150
08	140151 X	122703	-0-	-17448	-0-	1514	1	113555	3	Y	6940	6441	0	259
09	135630 X	127186	-0-	-8444	-0-	1477	1	118056	3	Y	6957	6364	0	160
10	140151 X	90042	-0-	-50109	-0-	1340	1	83575	3	Y	4661	4171	0	183
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5127	9			Y	-0-			183

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
YMC 9		WELL #: 416H		RRCID -> 289967		COMPL. DATE 08/22/2020				TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	31050 X	26798	-0-	-4252	-0-	22417	3	4381	9	Y	3983	3910	0	108 8 -0-	
07	32085 X	26213	-0-	-5872	-0-	21669	3	4544	9	Y	4131	4071	0	60 8 -0-	
08	27280 X	23066	-0-	-4214	-0-	18997	3	355	4	Y	3376	3310	0	66 8 -0-	
						3714	9								
09	26760 X	23015	-0-	-3745	-0-	19023	3	67	4	Y	3568	3457	0	111 8 -0-	
						3925	9								
10	27652 X	22398	-0-	-5254	-0-	18203	3	12	4	Y	3803	3624	0	100 8 79	
						4183	9								
11	0	20777	-0-	20777	20777	16610	3	679	4	Y	3171	3150	0	100 8 -0-	
						3488	9								

CBR 9-4I-56-1				WELL #: 428H		RRCID -> 290032		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656			
06	58290 X	51851	-0-	-6439	-0-	44749	3	438	4	Y	6058	5891	0	217 8 -0-	
						6664	9								
07	58249 X	49074	-0-	-9175	-0-	42788	3	179	4	Y	5552	5433	0	119 8 -0-	
						6107	9								
08	58249 X	47692	-0-	-10557	-0-	41437	3	234	4	Y	5474	5333	0	141 8 -0-	
						6021	9								
09	56370 X	47068	-0-	-9302	-0-	40224	3	361	4	Y	5894	5659	0	235 8 -0-	
						6483	9								
10	53382 X	44647	-0-	-8735	-0-	38644	3	6003	9	Y	5457	5132	0	213 8 112	
11	0	40723	-0-	40723	40723	35181	3	5542	9	Y	5038	4947	0	203 8 -0-	

CBR 9-4K-56-1				WELL #: 431H		RRCID -> 290034		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086			
06	198000 X	154747	-0-	-43253	-0-	142997	3	73	4	Y	10615	10016	0	687 8 -0-	
						11677	9								
07	204507 X	161744	-0-	-42763	-0-	149514	3	189	4	Y	10946	10531	0	415 8 -0-	
						12041	9								
08	173197 X	154192	-0-	-19005	-0-	142126	3	495	4	Y	10519	10036	0	483 8 -0-	
						11571	9								
09	167610 X	162364	-0-	-5246	-0-	150244	3	64	4	Y	10960	10090	0	870 8 -0-	
						12056	9								
10	173197 X	171958	-0-	-1239	-0-	158738	3	13220	9	Y	12018	10905	0	874 8 239	
11	0	159411	-0-	159411	159411	146883	3	722	4	Y	10733	10121	0	851 8 -0-	
						11806	9								

CBR 9-4L-56-1				WELL #: 451H		RRCID -> 290035		COMPL. DATE 09/11/2020				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502			
06	102330 X	79501	-0-	-22829	-0-	76215	3	3286	9	Y	2987	2641	0	366 8 -0-	
07	105741 X	79309	-0-	-26432	-0-	76324	3	2985	9	Y	2714	2502	0	212 8 -0-	
08	105741 X	82133	-0-	-23608	-0-	79086	3	9	4	Y	2762	2494	0	268 8 -0-	
						3038	9								
09	94350 X	75140	-0-	-19210	-0-	72101	3	18	4	Y	2746	2329	0	417 8 -0-	
						3021	9								
10	84010 X	78128	-0-	-5882	-0-	75225	3	2903	9	Y	2639	2177	0	414 8 48	
11	0	61974	-0-	61974	61974	59457	3	347	4	Y	1973	1676	0	345 8 -0-	
						2170	9								

LINDSAY 9-4B-55-1				WELL #: 401H		RRCID -> 290063		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947			
06	110490 X	76638	-0-	-33852	-0-	61479	3	15159	9	Y	13781	13718	0	144	
07	105431 X	72745	-0-	-32686	-0-	57672	3	15073	9	Y	13703	13749	0	98	
08	104470 X	66844	-0-	-37626	-0-	53219	3	13625	9	Y	12386	12418	0	66	
09	89670 X	62390	-0-	-27280	-0-	50089	3	12301	9	Y	11183	11148	0	101	
10	86645 X	61130	-0-	-25515	-0-	48435	3	12695	9	Y	11541	11586	0	56	
11	0	53074	-0-	53074	53074	42444	3	10630	9	Y	9664	9562	0	158	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 2				WELL #:	441H	RRCID ->	290065	COMPL. DATE	09/06/2020	TOTAL	DEPTH	12169	PERF.12351	-	17047
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	95070	X	52234	-0-	-42836	-0-	49907	3	147	4	Y	1982	1767	0	93
							2180	9							
07	98239	X	68783	-0-	-29456	-0-	65180	3	54	4	Y	3226	3082	0	56
							3549	9							
08	96503	X	68935	-0-	-27568	-0-	64878	3	720	4	Y	3034	2789	0	79
							3337	9							
09	87000	X	44859	-0-	-42141	-0-	42308	3	2551	9	Y	2319	2048	0	105
10	85405	X	70060	-0-	-15345	-0-	66987	3	3073	9	Y	2794	2514	0	16
11	0		73154	-0-	73154	73154	70102	3	194	4	Y	2598	2201	0	8
							2858	9							

HERC STATE 6-15-54-4E				WELL #:	434H	RRCID ->	290089	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.11299	-	21610
*12	89063	X	1980	-0-	-87083	-0-	36	1	1338	3	Y	546	582	0	43
							5	4	601	9					
*01	89063	X	21412	-0-	-67651	-0-	428	1	15849	3	Y	4637	4382	0	175
							34	4	5101	9					
*02 DLQ G-10			3673	-0-	3673	3673	83	1	2753	3	Y	720	841	0	35
							45	4	792	9					
*03	16959	X	13286	-0-	-3673	-0-	1209	1	9635	3	Y	2201	2079	0	104
							21	4	2421	9					
*04	61707	X	61707	-0-	-0-	-0-	2403	1	53528	3	Y	5175	4702	0	177
							83	4	5693	9					
*05	32181	X	32181	-0-	-0-	-0-	1626	1	23658	3	Y	6241	6048	0	188
							32	4	6865	9					
*06	56472	X	56472	-0-	-0-	-0-	2276	1	46743	3	Y	6743	6622	0	143
							36	4	7417	9					
*07	31639	X	31639	-0-	-0-	-0-	1632	1	22354	3	Y	6957	6887	0	139
							7653	9							
*08	54021	X	54021	-0-	-0-	-0-	2221	1	43990	3	Y	7100	6873	0	179
							7810	9							
*09	56252	X	56252	-0-	-0-	-0-	2080	1	41082	3	Y	11900	11577	0	265
							13090	9							
*10	49948	X	49948	-0-	-0-	-0-	2160	1	40624	3	Y	6386	6164	0	198
							139	4	7025	9					
*11	48236	X	48236	-0-	-0-	-0-	1918	1	34798	3	Y	9789	9364	0	368
							752	4	10768	9					

HERC STATE 6-15-54-4D				WELL #:	413H	RRCID ->	290107	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.11094	-	21404
*12	101649	X	24450	-0-	-77199	-0-	481	1	17551	3	Y	5511	5272	0	432
							356	4	6062	9					
*01	101649	X	59320	-0-	-42329	-0-	1157	1	42763	3	Y	11606	11239	0	436
							2633	4	12767	9					
*02 DLQ G-10			62133	-0-	62133	62133	1410	1	47125	3	Y	9992	9699	0	483
							2607	4	10991	9					
*03	147073	X	84940	-0-	-62133	-0-	1866	1	65460	3	Y	14623	14041	0	691
							1529	4	16085	9					
*04	58801	X	58801	-0-	-0-	-0-	1130	1	40376	3	Y	14925	14734	0	539
							877	4	16418	9					
*05	93850	X	93850	-0-	-0-	-0-	2253	1	77045	3	Y	13135	12744	0	392
							103	4	14449	9					
*06	89997	X	89997	-0-	-0-	-0-	2113	1	72017	3	Y	14374	14199	0	308
							56	4	15811	9					
*07	101403	X	101403	-0-	-0-	-0-	2644	1	84909	3	Y	12591	12394	0	249
							13850	9							
*08	62434	X	50673	-0-	-11761	-0-	1174	1	40088	3	Y	8555	8406	0	217
							9411	9							
*09	106020	X	59980	-0-	-46040	-0-	1503	1	52528	3	Y	5408	5208	0	116
							5949	9							
*10	109554	X	73409	-0-	-36145	-0-	1755	1	58242	3	Y	12012	11339	0	376
							199	4	13213	9					
*11	106020	X	50956	-0-	-55064	-0-	1257	1	43230	3	Y	5031	4904	0	182
							935	4	5534	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
HERC STATE 6-15-54-4B				WELL #:	433H	RRCID ->	290108	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH	10915	PERF.11434	-	21737
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	44929 X	44929	-0-	-0-	-0-	1901	1	33888	3	Y	7024	6735	0	203	146
						1414	4	7726	9						
*01	44377 X	44377	-0-	-0-	-0-	1994	1	33906	3	Y	6392	5935	0	319	284
						1446	4	7031	9						
*02	DLQ G-10	22383	-0-	22383	22383	1078	1	14613	3	Y	3924	4006	0	103	99
						2376	4	4316	9						
*03	32048 X	9665	-0-	-22383	-0-	315	1	6815	3	Y	2036	2062	0	41	32
						295	4	2240	9						
*04	69690 X	22042	-0-	-47648	-0-	746	1	16507	3	Y	4215	4093	0	120	34
						152	4	4637	9						
*05	72013 X	24912	-0-	-47101	-0-	869	1	19246	3	Y	4250	4081	0	139	64
						122	4	4675	9						
*06	45030 X	27666	-0-	-17364	-0-	976	1	21083	3	Y	5059	5014	0	73	36
						42	4	5565	9						
*07	49321 X	37097	-0-	-12224	-0-	1324	1	28785	3	Y	6314	6198	0	93	59
						43	4	6945	9						
*08	49631 X	30574	-0-	-19057	-0-	1087	1	23803	3	Y	5128	5024	0	114	49
						43	4	5641	9						
*09	57840 X	39706	-0-	-18134	-0-	1394	1	30820	3	Y	6811	6610	0	169	81
						7492	9								
*10	77190 X	42848	-0-	-34342	-0-	1589	1	33546	3	Y	6907	6674	0	242	72
						115	4	7598	9						
*11	74700 X	38040	-0-	-36660	-0-	1302	1	28685	3	Y	6723	6497	0	183	115
						658	4	7395	9						

HERC STATE 6-15-54-4C				WELL #:	421H	RRCID ->	290110	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH	10816	PERF.11397	-	21652
*12	37913 X	13853	-0-	-24060	-0-	494	1	8780	3	Y	4134	4077	0	54	88
						32	4	4547	9						
*01	37913 X	15128	-0-	-22785	-0-	545	1	9294	3	Y	4790	4574	0	84	220
						20	4	5269	9						
*02	DLQ G-10	8364	-0-	8364	8364	413	1	5584	3	Y	2083	2216	0	34	53
						76	4	2291	9						
*03	DLQ G-10	14095	-0-	14095	22459	426	1	9272	3	Y	3969	3911	0	48	63
						31	4	4366	9						
*04	DLQ G-10	18240	-0-	18240	40699	553	1	12208	3	Y	4965	4892	0	95	41
						17	4	5462	9						
*05	DLQ G-10	26685	-0-	26685	67384	920	1	20380	3	Y	4868	4697	0	138	74
						30	4	5355	9						
*06	90808 X	23424	-0-	-67384	-0-	798	1	17243	3	Y	4882	4859	0	62	35
						13	4	5370	9						
*07	37913 X	24937	-0-	-12976	-0-	909	1	19732	3	Y	3905	3838	0	66	36
						4296	9								
*08	40548 X	19909	-0-	-20639	-0-	701	1	15361	3	Y	3497	3424	0	75	34
						3847	9								
*09	39240 X	26126	-0-	-13114	-0-	896	1	19827	3	Y	4912	4778	0	109	59
						5403	9								
*10	40548 X	21433	-0-	-19115	-0-	781	1	16476	3	Y	3745	3640	0	125	39
						56	4	4120	9						
*11	39240 X	21497	-0-	-17743	-0-	703	1	15479	3	Y	4527	4390	0	98	78
						335	4	4980	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
HERC STATE 6-15-54-4A			WELL #:		412H	RRCID ->	290125	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.11275	- 21569
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	91030 X	91030	-0-	-0-	-0-	3825	1	68191	3	Y	17024	16398	0	357
						288	4	18726	9					
*01	77066 X	59278	-0-	-17788	-0-	2657	1	45184	3	Y	10289	9757	0	461
						119	4	11318	9					
*02	DLQ G-10	46165	-0-	46165	46165	2526	1	34260	3	Y	7787	7850	0	196
						813	4	8566	9					
*03	96012 X	49847	-0-	-46165	-0-	1736	1	37660	3	Y	8427	8286	0	132
						1181	4	9270	9					
*04	139770 X	53666	-0-	-86104	-0-	1888	1	41677	3	Y	8395	8119	0	67
						866	4	9235	9					
*05	144429 X	53221	-0-	-91208	-0-	1897	1	41930	3	Y	8439	8069	0	127
						111	4	9283	9					
*06	81420 X	51634	-0-	-29786	-0-	1853	1	40095	3	Y	8703	8626	0	62
						113	4	9573	9					
*07	121613 X	52602	-0-	-69011	-0-	1910	1	41509	3	Y	8345	8186	0	78
						3	4	9180	9					
*08	121613 X	40284	-0-	-81329	-0-	1433	1	31362	3	Y	6802	6662	0	65
						7	4	7482	9					
*09	117690 X	45745	-0-	-71945	-0-	1597	1	35290	3	Y	8053	7825	0	96
						8858	9							
*10	112468 X	46971	-0-	-65497	-0-	1809	1	38177	3	Y	6231	5987	0	64
						131	4	6854	9					
*11	108840 X	39396	-0-	-69444	-0-	1394	1	30740	3	Y	5974	5740	0	101
						691	4	6571	9					
LINDSAY 2														
			WELL #:		442H	RRCID ->	290330	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	12293	PERF.12490	- 17266
06	120120 X	86413	-0-	-33707	-0-	80670	3	5743	9	N	5221	4909	0	258
07	124124 X	93969	-0-	-30155	-0-	88168	3	5801	9	N	5274	4992	0	296
08	124124 X	85446	-0-	-38678	-0-	79691	3	5755	9	N	5232	5034	0	224
09	105390 X	79759	-0-	-25631	-0-	74314	3	5445	9	N	4950	4612	0	132
10	101742 X	77535	-0-	-24207	-0-	72192	3	5343	9	N	4857	4442	0	150
11	0	73415	-0-	73415	73415	68514	3	325	4	N	4160	3732	0	181
						4576	9							
MAHOGANY 13-24-56-1B														
			WELL #:		411H	RRCID ->	290363	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.11298	- 21324
06	80550 X	61547	-0-	-19003	-0-	49628	3	4	4	Y	10832	10881	0	96
						11915	9							
07	96813 X	57450	-0-	-39363	-0-	45713	3	11737	9	Y	10670	10667	0	99
08	88350 X	52808	-0-	-35542	-0-	42020	3	2	4	Y	9805	9833	0	71
						10786	9							
09	85500 X	50227	-0-	-35273	-0-	39558	3	8	4	Y	9692	9633	0	130
						10661	9							
10	68448 X	49132	-0-	-19316	-0-	39000	3	10132	9	Y	9211	9224	0	117
*11	61650 X	48231	-0-	-13419	-0-	38915	3	9316	9	Y	8469	8531	0	55
MAHOGANY 13-24-56-1C														
			WELL #:		422H	RRCID ->	290419	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL	DEPTH	11331	PERF.11515	- 21761
06	77160 X	61202	-0-	-15958	-0-	53307	3	7895	9	Y	7177	7211	0	63
07	79732 X	62904	-0-	-16828	-0-	55249	3	7655	9	Y	6959	6957	0	65
08	79732 X	58943	-0-	-20789	-0-	51808	3	7135	9	Y	6486	6504	0	47
09	67740 X	56571	-0-	-11169	-0-	49751	3	6820	9	Y	6200	6164	0	83
10	69998 X	53333	-0-	-16665	-0-	46692	3	6641	9	Y	6037	6043	0	77
*11	61260 X	40712	-0-	-20548	-0-	34639	3	6073	9	Y	5521	5562	0	36

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
MAHOGANY 13-24-56-1A															
WELL #: 421H RRCID -> 290420															
COMPL. DATE 10/27/2021															
TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	77700 X	66156	-0-	-11544	-0-	56491	3	313	4	Y	8502	8538	0		75
07	85808 X	71260	-0-	-14548	-0-	9352	9								
08	78244 X	64537	-0-	-13707	-0-	61844	3	45	4	Y	8519	8515	0		79
09	75720 X	61373	-0-	-14347	-0-	9371	9								
10	78244 X	61016	-0-	-17228	-0-	56093	3	8444	9	Y	7676	7700	0		55
*11	69000 X	48614	-0-	-20386	-0-	53183	3	8190	9	Y	7445	7400	0		100
						52943	3	8073	9	Y	7339	7346	0		93
						40805	3	297	4	Y	6829	6878	0		44
						7512	9								
CBR 24-56-1G															
WELL #: 424H RRCID -> 290423															
COMPL. DATE 05/20/2021															
TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286															
06	35160 X	26072	-0-	-9088	-0-	22285	3	84	4	Y	3366	3391	0		22
07	36332 X	27584	-0-	-8748	-0-	3703	9								
08	36332 X	23586	-0-	-12746	-0-	23873	3	119	4	Y	3265	3256	0		31
09	32910 X	20362	-0-	-12548	-0-	3592	9								
10	32209 X	20276	-0-	-11933	-0-	19648	3	115	4	Y	3475	3474	0		32
*11	26730 X	19472	-0-	-7258	-0-	3823	9								
						17031	3	5	4	Y	3024	3028	0		28
						3326	9								
						17011	3	3265	9	Y	2968	2954	0		42
						14541	3	1016	4	Y	3559	3575	0		26
						3915	9								
MAHOGANY 13-24-56-1E															
WELL #: 423H RRCID -> 290432															
COMPL. DATE 10/06/2021															
TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581															
06	72360 X	30506	-0-	-41854	-0-	20871	3	56	4	Y	8708	8747	0		56
07	65627 X	7872	-0-	-57755	-0-	9579	9								
08	48639 X	45446	-0-	-3193	-0-	1562	3	6310	9	Y	5736	5737	0		55
09	46621 X	46621	-0-	-0-	-0-	38831	3	16	4	Y	5999	5998	0		56
10	42056 X	42056	-0-	-0-	-0-	6599	9								
*11	44010 X	43911	-0-	-99	-0-	39557	3	7064	9	Y	6422	6418	0		60
						35999	3	7	4	Y	5500	5483	0		77
						6050	9								
						36504	3	236	4	Y	6519	6549	0		47
						7171	9								
MAHOGANY 13-24-56-1F															
WELL #: 413H RRCID -> 290433															
COMPL. DATE 10/09/2021															
TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404															
06	88380 X	70282	-0-	-18098	-0-	57797	3	12485	9	Y	11350	11416	0		73
07	84785 X	66444	-0-	-18341	-0-	54605	3	15	4	Y	10749	10719	0		103
08	84785 X	60504	-0-	-24281	-0-	11824	9								
09	81660 X	53794	-0-	-27866	-0-	49840	3	4	4	Y	9691	9703	0		91
10	79174 X	48995	-0-	-30179	-0-	10660	9								
*11	70380 X	49928	-0-	-20452	-0-	43800	3	9994	9	Y	9085	9092	0		84
						40510	3	11	4	Y	7704	7680	0		108
						8474	9								
						41069	3	33	4	Y	8024	8074	0		58
						8826	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)																
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
MAHOGANY 13-24-56-1D																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 942623																
WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	89640 X	63089	-0-	-26551	-0-			50141 11294	3 9	1654	4	Y	10267	10336 0	66	
07	84785 X	62714	-0-	-22071	-0-			51176	3	11538	9	Y	10489	10454 0	101	
08	82057 X	57754	-0-	-24303	-0-			47103	3	10651	9	Y	9683	9694 0	90	
09	78960 X	56394	-0-	-22566	-0-			45623 10766	3 9	5	4	Y	9787	9786 0	91	
10	75206 X	54337	-0-	-20869	-0-			44640 9653	3 9	44	4	Y	8775	8743 0	123	
*11	63180 X	53358	-0-	-9822	-0-			42900	3	10458	9	Y	9507	9561 0	69	
FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961																
*12	56885 X	36274	-0-	-20611	-0-			1942 102	1 4	26051 8179	3 9	Y	7435	6657 146 8	595 1	75
*01	56885 X	37859	-0-	-19026	-0-			2264 140	1 4	27667 7788	3 9	Y	7080	6821 0	243 8	91
*02	DLQ G-10	43059	-0-	43059	43059			2261 513	1 4	32178 8107	3 9	Y	7370	7204 0	169 8	88
*03	91463 X	48404	-0-	-43059	-0-			2476 80	1 4	36806 9042	3 9	Y	8220	8002 0	193 8	113
*04	54210 X	43029	-0-	-11181	-0-			2229 47	1 4	33007 7746	3 9	Y	7042	6838 0	247 8	70
*05	56017 X	44804	-0-	-11213	-0-			2446 48	1 4	35713 6597	3 9	Y	5997	5689 0	230 8	148
*06	46380 X	35044	-0-	-11336	-0-			1928 21	1 4	26893 6202	3 9	Y	5638	5632 0	90 8	64
*07	47926 X	27734	-0-	-20192	-0-			1647 28	1 4	21289 4770	3 9	Y	4336	4295 0	65 8	40
*08	47926 X	41619	-0-	-6307	-0-			2213 45	1 4	31702 7659	3 9	Y	6963	6842 0	124 8	37
*09	42630 X	36739	-0-	-5891	-0-			1991 6719	1 9	28029	3	Y	6108	5940 0	148 8	57
*10	44051 X	39387	-0-	-4664	-0-			2255 103	1 4	30249 6780	3 9	Y	6164	5977 0	199 8	45
*11	35820 X	25387	-0-	-10433	-0-			1562 406	1 4	18801 4618	3 9	Y	4198	4052 0	126 8	65
FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124																
*12	90334 X	73520	-0-	-16814	-0-			4120 203	1 4	55216 13981	3 9	Y	12710	11320 315 8	1052 1	127
*01	90458 X	55212	-0-	-35246	-0-			3331 168	1 4	40702 11011	3 9	Y	10010	9640 0	369 8	128
*02	DLQ G-10	64771	-0-	64771	64771			3351 2664	1 4	47692 11064	3 9	Y	10058	9807 0	259 8	120
*03	137884 X	73113	-0-	-64771	-0-			3845 200	1 4	57182 11886	3 9	Y	10805	10477 0	300 8	148
*04	111660 X	60374	-0-	-51286	-0-			3145 530	1 4	46580 10119	3 9	Y	9199	8899 0	357 8	91
*05	115382 X	62777	-0-	-52605	-0-			3354 66	1 4	48949 10408	3 9	Y	9462	9002 0	316 8	235
*06	70020 X	58153	-0-	-11867	-0-			3300 36	1 4	45989 8828	3 9	Y	8025	8016 0	153 8	91
*07	72354 X	48454	-0-	-23900	-0-			2941 7521	1 9	37992	3	Y	6837	6750 0	115 8	63
*08	72354 X	47492	-0-	-24862	-0-			2534 8690	1 9	36268	3	Y	7900	7774 0	147 8	42
*09	59730 X	44921	-0-	-14809	-0-			2443 8091	1 9	34387	3	Y	7355	7147 0	181 8	69
*10	61721 X	44115	-0-	-17606	-0-			2530 116	1 4	33942 7527	3 9	Y	6843	6637 0	225 8	50
*11	57270 X	33691	-0-	-23579	-0-			2070 538	1 4	24864 6219	3 9	Y	5654	5453 0	163 8	88

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
FIVER STATE 18-27E-54-4														
WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	73556 X	73556	-0-	-0-	-0-	3961	1	53107	3	Y	14779	13221	0	148
						231	4	16257	9			303	8	
*01	69161 X	57269	-0-	-11892	-0-	3327	1	40689	3	Y	11923	11550	0	154
						138	4	13115	9					
*02	DLQ G-10	55272	-0-	55272	55272	2789	1	39657	3	Y	10606	10420	0	127
						1159	4	11667	9					
*03	113939 X	58667	-0-	-55272	-0-	2921	1	43425	3	Y	11115	10860	0	153
						94	4	12227	9					
*04	110160 X	52014	-0-	-58146	-0-	2593	1	38405	3	Y	9853	9618	0	99
						178	4	10838	9					
*05	113832 X	47429	-0-	-66403	-0-	2418	1	35298	3	Y	8787	8435	0	220
						47	4	9666	9					
*06	58140 X	48022	-0-	-10118	-0-	2592	1	36139	3	Y	8416	8420	0	96
						33	4	9258	9					
*07	60078 X	46795	-0-	-13283	-0-	2695	1	34828	3	Y	8429	8344	0	78
						9272	9							
*08	58156 X	39813	-0-	-18343	-0-	1982	1	28403	3	Y	8571	8486	0	46
						9428	9							
*09	51180 X	37222	-0-	-13958	-0-	1903	1	26817	3	Y	7729	7561	0	73
						8502	9							
*10	48918 X	38835	-0-	-10083	-0-	2101	1	28191	3	Y	7678	7508	0	57
						97	4	8446	9					
*11	47340 X	29845	-0-	-17495	-0-	1742	1	20969	3	Y	6074	5899	0	95
						453	4	6681	9					
FIVER STATE 18-27G-54-4														
WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547														
*12	101618 X	36851	-0-	-64767	-0-	1897	1	25431	3	Y	8515	8287	0	243
						156	4	9367	9					
*01	85963 X	51096	-0-	-34867	-0-	2951	1	36084	3	Y	10894	10531	0	300
						78	4	11983	9					
*02	DLQ G-10	73512	-0-	73512	73512	3836	1	54568	3	Y	13054	12705	0	371
						749	4	14359	9					
*03	154418 X	80906	-0-	-73512	-0-	4129	1	61414	3	Y	13845	13578	0	319
						133	4	15230	9					
*04	74597 X	74597	-0-	-0-	-0-	3839	1	56859	3	Y	12562	12155	0	306
						81	4	13818	9					
*05	79298 X	74006	-0-	-5292	-0-	3911	1	57096	3	Y	11748	11321	0	367
						76	4	12923	9					
*06	76920 X	67954	-0-	-8966	-0-	3770	1	52580	3	Y	10512	10462	0	244
						41	4	11563	9					
*07	79484 X	70059	-0-	-9425	-0-	4219	1	54511	3	Y	10299	10088	0	296
						11329	9							
*08	82325 X	82325	-0-	-0-	-0-	4674	1	66930	3	Y	9745	9459	0	320
						1	4	10720	9					
*09	74443 X	74443	-0-	-0-	-0-	4310	1	60704	3	Y	8572	8270	0	306
						9429	9							
*10	72230 X	71133	-0-	-1097	-0-	4328	1	58064	3	Y	7765	7352	0	339
						199	4	8542	9					
*11	69390 X	64464	-0-	-4926	-0-	4289	1	51570	3	Y	6809	6509	0	314
						1115	4	7490	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623										
FIVER STATE 18-27H-54-4			WELL #: 402H		RRCID -> 290586		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*12	111693 X	37546	-0-	-74147	-0-	1863 1	24966 3	Y	9659	9534 0	140 8	276	
						92 4	10625 9						
*01	110515 X	22324	-0-	-88191	-0-	1227 1	14992 3	Y	5521	5507 0	137 8	153	
						32 4	6073 9						
*02	DLQ G-10	28136	-0-	28136	28136	1375 1	19561 3	Y	6298	6171 0	100 8	180	
						272 4	6928 9						
*03	61440 X	33304	-0-	-28136	-0-	1541 1	22889 3	Y	8022	7897 0	119 8	186	
						50 4	8824 9						
*04	52500 X	43640	-0-	-8860	-0-	2043 1	30232 3	Y	10015	9738 0	216 8	247	
						348 4	11017 9						
*05	54250 X	47809	-0-	-6441	-0-	2336 1	34109 3	Y	10289	9994 0	217 8	325	
						46 4	11318 9						
*06	43149 X	43149	-0-	-0-	-0-	2226 1	31044 3	Y	8959	8973 0	102 8	209	
						24 4	9855 9						
*07	44051 X	40304	-0-	-3747	-0-	2275 1	29402 3	Y	7829	7725 0	87 8	226	
						15 4	8612 9						
*08	53220 X	53220	-0-	-0-	-0-	2867 1	41048 3	Y	8459	8246 0	159 8	280	
						9305 9							
*09	49995 X	49995	-0-	-0-	-0-	2765 1	38934 3	Y	7542	7348 0	202 8	272	
						8296 9							
*10	46717 X	46285	-0-	-432	-0-	2691 1	36105 3	Y	6695	6434 0	237 8	296	
						124 4	7365 9						
*11	45180 X	40903	-0-	-4277	-0-	2623 1	31552 3	Y	5496	5337 0	199 8	256	
						682 4	6046 9						
FIVER STATE 18-27F-54-4			WELL #: 413H		RRCID -> 290719		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386				
*12	85901 X	32113	-0-	-53788	-0-	1781 1	23879 3	Y	5783	5622 0	132 8	164	
						92 4	6361 9						
*01	69781 X	30455	-0-	-39326	-0-	1833 1	22407 3	Y	5606	5421 0	195 8	154	
						48 4	6167 9						
*02	DLQ G-10	41461	-0-	41461	41461	2193 1	31209 3	Y	6895	6694 0	160 8	195	
						474 4	7585 9						
*03	84108 X	42647	-0-	-41461	-0-	2224 1	33068 3	Y	6622	6492 0	173 8	152	
						71 4	7284 9						
*04	46530 X	45471	-0-	-1059	-0-	2406 1	35614 3	Y	6724	6455 0	258 8	163	
						55 4	7396 9						
*05	48081 X	47033	-0-	-1048	-0-	2561 1	37384 3	Y	6398	6123 0	239 8	199	
						50 4	7038 9						
*06	43260 X	41693	-0-	-1567	-0-	2361 1	32905 3	Y	5820	5775 0	109 8	135	
						25 4	6402 9						
*07	45725 X	38361	-0-	-7364	-0-	2377 1	30723 3	Y	4783	4690 0	91 8	137	
						5261 9							
*08	50332 X	50332	-0-	-0-	-0-	2930 1	41970 3	Y	4938	4751 0	163 8	161	
						5432 9							
*09	47756 X	47756	-0-	-0-	-0-	2792 1	39315 3	Y	5135	4909 0	204 8	183	
						5649 9							
*10	47530 X	47530	-0-	-0-	-0-	2777 1	37271 3	Y	6686	6329 0	244 8	296	
						127 4	7355 9						
*11	42493 X	42493	-0-	-0-	-0-	2728 1	32817 3	Y	5672	5496 0	207 8	265	
						709 4	6239 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623															
LINDSAY 9-4C-55-1				WELL #:	402H	RRCID ->	291024	COMPL.	DATE	01/14/2022	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.11621	- 21996					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	112710	X	88588	-0-	-24122	-0-			72032	3	297	4	Y	14781	14886	0			62	
07	116467	X	85216	-0-	-31251	-0-			16259	9										
08	81313	X	81023	-0-	-290	-0-			70807	3	186	4	Y	12930	12935	0			57	
09	78690	X	75461	-0-	-3229	-0-			14223	9										
10	81313	X	75619	-0-	-5694	-0-			67666	3	13357	9	Y	12143	12132	0			68	
11	0		57267	-0-	57267	57267			63594	3	11867	9	Y	10788	10812	0			44	
									63505	3	12114	9	Y	11013	10873	0			184	
									48422	3	49	4	Y	7996	8079	0			101	
									8796	9										

LINDSAY 9-4E-55-1					WELL #:	415H	RRCID ->	291025	COMPL.	DATE	01/25/2022	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.11818	- 22206				
06	112170	X	77919	-0-	-34251	-0-			65812	3	12107	9	Y	11006	11093	0			46	
07	115909	X	80864	-0-	-35045	-0-			66627	3	14237	9	Y	12943	12932	0			57	
08	78924	X	78924	-0-	-0-	-0-			64708	3	14216	9	Y	12924	12908	0			73	
09	74970	X	73538	-0-	-1432	-0-			60970	3	12568	9	Y	11425	11452	0			46	
10	77469	X	70830	-0-	-6639	-0-			58463	3	12367	9	Y	11243	11101	0			188	
11	0		59402	-0-	59402	59402			49380	3	10022	9	Y	9111	9184	0			115	

LINDSAY 9-4F-55-1					WELL #:	422H	RRCID ->	291034	COMPL.	DATE	11/24/2021	TOTAL	DEPTH	11532	PERF.12037	- 22425				
06	89910	X	61199	-0-	-28711	-0-			54006	3	7193	9	Y	6539	6511	0			69	
07	90210	X	58222	-0-	-31988	-0-			50612	3	7610	9	Y	6918	6938	0			49	
08	75702	X	51132	-0-	-24570	-0-			44809	3	6	4	Y	5743	5762	0			30	
									6317	9										
09	73230	X	47558	-0-	-25672	-0-			41819	3	5739	9	Y	5217	5200	0			47	
10	68851	X	48208	-0-	-20643	-0-			42281	3	5927	9	Y	5388	5409	0			26	
11	0		43442	-0-	43442	43442			38232	3	5210	9	Y	4736	4685	0			77	

LINDSAY 9-4G-55-1					WELL #:	423H	RRCID ->	291061	COMPL.	DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.11915	- 22296				
06	77460	X	57239	-0-	-20221	-0-			49535	3	5	4	Y	6999	7062	0			29	
									7699	9										
07	80042	X	52592	-0-	-27450	-0-			45182	3	7410	9	Y	6736	6735	0			30	
08	55800	X	44288	-0-	-11512	-0-			37984	3	6304	9	Y	5731	5729	0			32	
09	54000	X	41135	-0-	-12865	-0-			35274	3	5861	9	Y	5328	5338	0			22	
10	55800	X	40098	-0-	-15702	-0-			34365	3	5733	9	Y	5212	5147	0			87	
11	0		36777	-0-	36777	36777			31697	3	5080	9	Y	4618	4647	0			58	

LINDSAY 9-4D-55-1					WELL #:	414H	RRCID ->	291097	COMPL.	DATE	01/29/2022	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.11702	- 22083				
06	115920	X	74845	-0-	-41075	-0-			65147	3	9698	9	Y	8816	8778	0			92	
07	119784	X	56566	-0-	-63218	-0-			48216	3	8350	9	Y	7591	7629	0			54	
08	109430	X	64043	-0-	-45387	-0-			54362	3	9681	9	Y	8801	8808	0			47	
09	105900	X	59632	-0-	-46268	-0-			51170	3	8462	9	Y	7693	7671	0			69	
10	78120	X	57534	-0-	-20586	-0-			49457	3	8077	9	Y	7343	7376	0			36	
11	0		51067	-0-	51067	51067			43916	3	9	4	Y	6493	6423	0			106	
									7142	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 27-22G-56-1				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 942623 441H	ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY DATE 08/29/2021					CNTY: WARD PERF.11450 - 21699					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	218259	X	218259	-0-	-0-	-0-			201560 14793 9	3	1906	4	Y	13448	13628	0			53
07	201312	X	201312	-0-	-0-	-0-			186878 13171 9	3	1263	4	Y	11974	11906	0			121
08	235755	X	196678	-0-	-39077	-0-			182222 12768 9	3	1688	4	Y	11607	11654	0			74
09	228150	X	180155	-0-	-47995	-0-			168797 11094 9	3	264	4	Y	10085	10081	0			78
10	235755	X	179267	-0-	-56488	-0-			168149 10866 9	3	252	4	Y	9878	9912	0			44
11	0		128628	-0-	128628		128628		118530 7883 9	3	2215	4	Y	7166	7176	0			34
CBR 27-22F-56-1				WELL #:				442H	RRCID ->	291321	COMPL.	DATE	08/30/2021	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.11309	-	21545
06	203169	X	203169	-0-	-0-	-0-			186995 15314 9	3	860	4	Y	13922	14095	0			55
07	171988	X	156836	-0-	-15152	-0-			144334 12378 9	3	124	4	Y	11253	11194	0			114
08	224099	X	181292	-0-	-42807	-0-			166781 13621 9	3	890	4	Y	12383	12418	0			79
09	216870	X	161431	-0-	-55439	-0-			149682 11719 9	3	30	4	Y	10654	10651	0			82
10	224099	X	174756	-0-	-49343	-0-			160522 12918 9	3	1316	4	Y	11744	11774	0			52
11	0		140449	-0-	140449		140449		127395 10844 9	3	2210	4	Y	9858	9864	0			46
CBR 41-44N-56-1				WELL #:				425H	RRCID ->	291432	COMPL.	DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10578	PERF.10840	-	21245
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	140660	-0-	140660	140660			108643 31997 9	3	20	4	Y	29088	28729	0	301	8	58
08	14B2	EXT	106790	-0-	106790	247450			83044 23728 9	3	18	4	Y	21571	21213	0	281	8	135
09	14B2	EXT	141516	-0-	141516	388966			110801 30403 9	3	312	4	Y	27639	26894	0	643	8	237
*10	492409	X	103443	-0-	-388966	-0-			82027 21318 9	3	98	4	Y	19380	18980	0	452	8	185
*11	168060	X	81016	-0-	-87044	-0-			64490 16081 9	3	445	4	Y	14619	14303	0	375	8	126
CBR 41-44M-56-1				WELL #:				405H	RRCID ->	291434	COMPL.	DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.10604	-	20994
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	112787	-0-	112787	112787			87843 24870 9	3	74	4	Y	22609	22320	0	244	8	45
08	14B2	EXT	113010	-0-	113010	225797			87622 85622 3	3	25388	9	Y	23080	22683	0	297	8	145
09	14B2	EXT	111044	-0-	111044	336841			85622 73570 3	3	25422	9	Y	23111	22561	0	496	8	199
10	431403	X	94562	-0-	-336841	-0-			54072 15370 9	3	20992	9	Y	19084	18696	0	405	8	182
11	0		69442	-0-	69442		69442		54072 15370 9	3	15370	9	Y	13973	13722	0	312	8	121

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4														
WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	SHUT IN	205136	-0-	205136	208025	5295 1	147298 3	Y	43894	43982	0			105
						4260 4	48283 9							
*01	SHUT IN	149461	-0-	149461	357486	4147 1	106858 3	Y	31616	31481	0			240
						3678 4	34778 9							
*02	461764 X	104278	-0-	-357486	-0-	3548 1	71089 3	Y	22374	22359	0			255
						5030 4	24611 9							
*03	142658 X	142658	-0-	-0-	-0-	4099 1	101454 3	Y	31580	31615	0			220
						2367 4	34738 9							
*04	116850 X	114819	-0-	-2031	-0-	3531 1	83400 3	Y	25099	25064	0			255
						279 4	27609 9							
*05	120745 X	99345	-0-	-21400	-0-	3348 1	72673 3	Y	20822	20639	0			438
						420 4	22904 9							
*06	116850 X	89318	-0-	-27532	-0-	3103 1	65053 3	Y	18448	18596	0			290
						869 4	20293 9							
*07	120745 X	80429	-0-	-40316	-0-	3110 1	59258 3	Y	16364	16490	0			164
						61 4	18000 9							
*08	139748 X	77472	-0-	-62276	-0-	2932 1	57626 3	Y	15354	15345	0			173
						25 4	16889 9							
*09	111510 X	72511	-0-	-38999	-0-	2788 1	53953 3	Y	14336	14334	0			175
						15770 9								
*10	96317 X	61175	-0-	-35142	-0-	2489 1	45025 3	Y	12279	12287	0			167
						154 4	13507 9							
*11	86520 X	47249	-0-	-39271	-0-	2241 1	34024 3	Y	9313	9253	0			227
						740 4	10244 9							

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4														
WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053														
*12	SHUT IN	214629	-0-	214629	215122	5548 1	155105 3	Y	47722	47608	0			114
						1482 4	52494 9							
*01	SHUT IN	157238	-0-	157238	372360	4406 1	113691 3	Y	32320	32189	0			245
						3589 4	35552 9							
*02	444681 X	72321	-0-	-372360	-0-	2536 1	51362 3	Y	14898	14973	0			170
						2035 4	16388 9							
*03	163018 X	163018	-0-	-0-	-0-	5003 1	123770 3	Y	28492	28464	0			198
						2904 4	31341 9							
*04	125685 X	125685	-0-	-0-	-0-	4163 1	98321 3	Y	20712	20700	0			210
						418 4	22783 9							
*05	120745 X	114067	-0-	-6678	-0-	4099 1	88920 3	Y	18617	18435	0			392
						569 4	20479 9							
*06	116850 X	98866	-0-	-17984	-0-	3684 1	77374 3	Y	15586	15733	0			245
						663 4	17145 9							
*07	120745 X	88347	-0-	-32398	-0-	3634 1	69290 3	Y	13996	14101	0			140
						27 4	15396 9							
*08	159464 X	87902	-0-	-71562	-0-	3556 1	69852 3	Y	13151	13143	0			148
						28 4	14466 9							
*09	121800 X	77274	-0-	-44526	-0-	3178 1	61504 3	Y	11447	11455	0			140
						12592 9								
*10	110360 X	81899	-0-	-28461	-0-	3565 1	64471 3	Y	12403	12374	0			169
						220 4	13643 9							
*11	95550 X	53086	-0-	-42464	-0-	2668 1	40497 3	Y	8213	8182	0			200
						887 4	9034 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
FIVER STATE 18-27J-54-4				WELL #:	434H	RRCID ->	291533	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL	DEPTH	10941	PERF.11135	- 21489
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	SHUT IN	183409	-0-	183409	189070	6348 1	131059 3	Y	37119		34335 0	2634 1		150
						5171 4	40831 9							
*01	SHUT IN	174651	-0-	174651	363721	4592 1	128864 3	Y	31237		31077 0	203 1		107
						6834 4	34361 9							
*02	391990 X	28269	-0-	-363721	-0-	943 1	19855 3	Y	5144		5213 0			38
						1813 4	5658 9							
*03	215357 X	126461	-0-	-88896	-0-	4170 1	97329 3	Y	21616		21466 0			188
						1184 4	23778 9							
*04	208410 X	117437	-0-	-90973	-0-	3985 1	93199 3	Y	18174		18106 0			256
						262 4	19991 9							
*05	171182 X	91347	-0-	-79835	-0-	3445 1	74547 3	Y	11889		12053 0			92
						277 4	13078 9							
*06	165660 X	95102	-0-	-70558	-0-	3649 1	75594 3	Y	14312		14274 0			130
						116 4	15743 9							
*07	123442 X	83748	-0-	-39694	-0-	3470 1	66784 3	Y	12258		12315 0			73
						10 4	13484 9							
*08	123442 X	87039	-0-	-36403	-0-	3637 1	70710 3	Y	11510		11516 0			67
						31 4	12661 9							
*09	117450 X	60254	-0-	-57196	-0-	2584 1	48021 3	Y	8772		8750 0			89
						9649 9								
*10	96193 X	73218	-0-	-22975	-0-	3273 1	58968 3	Y	9795		9793 0			91
						202 4	10775 9							
*11	93090 X	55532	-0-	-37558	-0-	2550 1	41984 3	Y	9091		9107 0			75
						998 4	10000 9							
FIVER STATE 18-27I-54-4				WELL #:	414H	RRCID ->	291602	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.10896	- 21259
*12	SHUT IN	182050	-0-	182050	182050	6102 1	125983 3	Y	39242		36298 0	2785 1		159
						6799 4	43166 9							
*01	SHUT IN	149613	-0-	149613	331663	3737 1	104861 3	Y	31784		31621 0	213 1		109
						6053 4	34962 9							
*02	417227 X	85564	-0-	-331663	-0-	2673 1	56390 3	Y	17289		17271 0			127
						7483 4	19018 9							
*03	215357 X	102466	-0-	-112891	-0-	3229 1	75347 3	Y	20299		20250 0			176
						1561 4	22329 9							
*04	208410 X	94447	-0-	-113963	-0-	2878 1	67300 3	Y	21712		21582 0			306
						386 4	23883 9							
*05	146785 X	82745	-0-	-64040	-0-	2087 1	45123 3	Y	32205		32262 0			249
						109 4	35426 9							
*06	142050 X	59227	-0-	-82823	-0-	2088 1	43285 3	Y	12361		12498 0			112
						257 4	13597 9							
*07	105958 X	50209	-0-	-55749	-0-	1919 1	36932 3	Y	10279		10330 0			61
						51 4	11307 9							
*08	80662 X	56751	-0-	-23911	-0-	2177 1	42388 3	Y	11078		11075 0			64
						12186 9								
*09	78060 X	49693	-0-	-28367	-0-	1986 1	36905 3	Y	9820		9784 0			100
						10802 9								
*10	80662 X	46052	-0-	-34610	-0-	1887 1	34015 3	Y	9122		9137 0			85
						116 4	10034 9							
*11	67860 X	36411	-0-	-31449	-0-	1527 1	25145 3	Y	8359		8375 0			69
						544 4	9195 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623									
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4															WELL #: 411H		RRCID -> 291603		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 10698		PERF.10918 - 20880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE										
*12	SHUT IN	144912	-0-	144912	146568	3643 1	101055 3	Y	32599	32617 0				78										
						4355 4	35859 9																	
*01	SHUT IN	99664	-0-	99664	246232	2799 1	72379 3	Y	20689	20610 0				157										
						1728 4	22758 9																	
*02	293690 X	47458	-0-	-246232	-0-	1674 1	33397 3	Y	8774	8831 0				100										
						2736 4	9651 9																	
*03	120745 X	86807	-0-	-33938	-0-	2550 1	63305 3	Y	18194	18167 0				127										
						939 4	20013 9																	
*04	107070 X	67325	-0-	-39745	-0-	2080 1	48869 3	Y	14041	14025 0				143										
						931 4	15445 9																	
*05	110639 X	56801	-0-	-53838	-0-	1934 1	41985 3	Y	11526	11426 0				243										
						203 4	12679 9																	
*06	94440 X	52448	-0-	-41992	-0-	1849 1	38882 3	Y	10434	10513 0				164										
						240 4	11477 9																	
*07	85002 X	43973	-0-	-41029	-0-	1701 1	32430 3	Y	8938	9012 0				90										
						10 4	9832 9																	
*08	80414 X	41819	-0-	-38595	-0-	1580 1	31049 3	Y	8297	8293 0				94										
						63 4	9127 9																	
*09	65400 X	38383	-0-	-27017	-0-	1467 1	28418 3	Y	7725	7724 0				95										
						8498 9																		
*10	55056 X	36601	-0-	-18455	-0-	1485 1	26829 3	Y	7450	7444 0				101										
						92 4	8195 9																	
*11	50790 X	22124	-0-	-28666	-0-	1032 1	15654 3	Y	4634	4622 0				113										
						341 4	5097 9																	
HERC STATE 6-15-54-4G				WELL #:	435H	RRCID -> 291604	COMPL. DATE 12/23/2021		TOTAL DEPTH 10990		PERF.11169 - 21511													
*12	SHUT IN	20999	-0-	20999	20999	685 1	14132 3	Y	4125	3815 0		293 1		17										
						1644 4	4538 9																	
*01	SHUT IN	235031	-0-	235031	256030	6205 1	174148 3	Y	42617	42399 0		89 1		146										
						7799 4	46879 9																	
*02	SHUT IN	67235	-0-	67235	323265	2410 1	50812 3	Y	11700	11760 0				86										
						1143 4	12870 9																	
*03	460569 X	137304	-0-	-323265	-0-	4617 1	107739 3	Y	22433	22324 0				195										
						272 4	24676 9																	
*04	131460 X	131395	-0-	-65	-0-	4604 1	107668 3	Y	17167	17120 0				242										
						239 4	18884 9																	
*05	135842 X	98586	-0-	-37256	-0-	3756 1	81267 3	Y	12228	12376 0				94										
						112 4	13451 9																	
*06	131460 X	88601	-0-	-42859	-0-	3413 1	70738 3	Y	13083	13058 0				119										
						59 4	14391 9																	
*07	133951 X	89994	-0-	-43957	-0-	3758 1	72358 3	Y	12616	12660 0				75										
						13878 9																		
*08	109895 X	68540	-0-	-41355	-0-	2840 1	55202 3	Y	9544	9564 0				55										
						10498 9																		
*09	106350 X	65270	-0-	-41080	-0-	2805 1	52075 3	Y	9445	9404 0				96										
						10390 9																		
*10	95201 X	66937	-0-	-28264	-0-	2955 1	53256 3	Y	9585	9592 0				89										
						182 4	10544 9																	
*11	83700 X	54228	-0-	-29472	-0-	2481 1	40828 3	Y	9114	9128 0				75										
						894 4	10025 9																	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HERC STATE 6-15-54-4H														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	SHUT IN	205415	-0-	205415	205415	5650 1	158598 3	Y	35475	35294 0	60 1	121		
						2144 4	39023 9							
*02	SHUT IN	123138	-0-	123138	328553	4295 1	90597 3	Y	21453	21417 0		157		
						4648 4	23598 9							
*03	440633 X	112080	-0-	-328553	-0-	3642 1	84968 3	Y	20300	20281 0		176		
						1140 4	22330 9							
*04	131460 X	126060	-0-	-5400	-0-	4160 1	97291 3	Y	21712	21582 0		306		
						726 4	23883 9							
*05	135842 X	107164	-0-	-28678	-0-	3954 1	85582 3	Y	15842	16026 0		122		
						202 4	17426 9							
*06	131460 X	90954	-0-	-40506	-0-	3375 1	69910 3	Y	15954	15931 0		145		
						120 4	17549 9							
*07	131502 X	89724	-0-	-41778	-0-	3591 1	69147 3	Y	15388	15442 0		91		
						59 4	16927 9							
*08	107880 X	80739	-0-	-27141	-0-	3222 1	62682 3	Y	13485	13498 0		78		
						1 4	14834 9							
*09	104400 X	74657	-0-	-29743	-0-	3110 1	57789 3	Y	12507	12458 0		127		
						13758 9								
*10	103602 X	69363	-0-	-34239	-0-	2963 1	53392 3	Y	11659	11677 0		109		
						183 4	12825 9							
*11	83100 X	36430	-0-	-46670	-0-	2044 1	33658 3	Y	-0-	109 0		-0-		
						728 4								
HERC STATE 6-15-54-4I WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352														
*12	SHUT IN	27785	-0-	27785	27785	936 1	19337 3	Y	5558	5142 0	394 1	22		
						1398 4	6114 9							
*01	SHUT IN	233145	-0-	233145	260930	6010 1	168642 3	Y	42298	42081 0	94 1	145		
						11965 4	46528 9							
*02	SHUT IN	128387	-0-	128387	389317	4452 1	93956 3	Y	21216	21205 0		156		
						6641 4	23338 9							
*03	496578 X	107261	-0-	-389317	-0-	3546 1	82749 3	Y	18209	18207 0		158		
						936 4	20030 9							
*04	129210 X	103029	-0-	-26181	-0-	3444 1	80558 3	Y	16529	16454 0		233		
						845 4	18182 9							
*05	133517 X	87676	-0-	-45841	-0-	3254 1	70459 3	Y	12603	12739 0		97		
						100 4	13863 9							
*06	129210 X	76257	-0-	-52953	-0-	2866 1	59378 3	Y	12697	12679 0		115		
						46 4	13967 9							
*07	133517 X	70721	-0-	-62796	-0-	2853 1	54931 3	Y	11719	11765 0		69		
						46 4	12891 9							
*08	89621 X	64619	-0-	-25002	-0-	2598 1	50533 3	Y	10444	10452 0		61		
						11488 9								
*09	86730 X	57691	-0-	-29039	-0-	2413 1	44841 3	Y	9488	9453 0		96		
						10437 9								
*10	84723 X	57061	-0-	-27662	-0-	2458 1	44287 3	Y	9241	9251 0		86		
						151 4	10165 9							
*11	71490 X	57545	-0-	-13945	-0-	2532 1	41655 3	Y	11303	11295 0		94		
						925 4	12433 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
FIVER STATE 18-27K-54-4				WELL #:	403H	RRCID ->	291668	COMPL. DATE	04/21/2022	TOTAL	DEPTH	10564	PERF.10701	- 21002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	SHUT IN	155164	-0-	155164	158181	5306 1	109536 3	Y	30960	28638	0	2197	1	125
						6266 4	34056 9							
*01	SHUT IN	143048	-0-	143048	301229	3681 1	103302 3	Y	29987	29833	0	176	1	103
						3079 4	32986 9							
*02	347031 X	45802	-0-	-301229	-0-	1372 1	28958 3	Y	9800	9831	0			72
						4692 4	10780 9							
*03	201159 X	75866	-0-	-125293	-0-	2465 1	57568 3	Y	13312	13269	0			115
						1190 4	14643 9							
*04	194670 X	45110	-0-	-149560	-0-	1423 1	33256 3	Y	9367	9350	0			132
						127 4	10304 9							
*05	140244 X	94818	-0-	-45426	-0-	3466 1	75029 3	Y	14742	14760	0			114
						107 4	16216 9							
*06	135720 X	78323	-0-	-57397	-0-	2807 1	58149 3	Y	15592	15565	0			141
						216 4	17151 9							
*07	74059 X	73890	-0-	-169	-0-	2882 1	55477 3	Y	14096	14154	0			83
						25 4	15506 9							
*08	74121 X	67715	-0-	-6406	-0-	2623 1	51001 3	Y	12810	12819	0			74
						14091 9								
*09	71730 X	58064	-0-	-13666	-0-	2361 1	43867 3	Y	10760	10725	0			109
						11836 9								
*10	74121 X	63567	-0-	-10554	-0-	2663 1	47958 3	Y	11620	11621	0			108
						164 4	12782 9							
*11	71730 X	50973	-0-	-20757	-0-	2300 1	37836 3	Y	9108	9141	0			75
						818 4	10019 9							

HERC STATE 6-15-54-4F				WELL #:	415H	RRCID ->	291750	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL	DEPTH	10854	PERF.10974	- 21323
*01	SHUT IN	189359	-0-	189359	189359	5076 1	142448 3	Y	35223	35043	0	60	1	120
						3090 4	38745 9							
*02	SHUT IN	126667	-0-	126667	316026	4460 1	94070 3	Y	21729	21690	0			159
						4235 4	23902 9							
*03	421080 X	105054	-0-	-316026	-0-	3445 1	80407 3	Y	18909	18904	0			164
						402 4	20800 9							
*04	131460 X	94113	-0-	-37347	-0-	3105 1	72593 3	Y	16466	16398	0			232
						302 4	18113 9							
*05	135842 X	80705	-0-	-55137	-0-	2953 1	63937 3	Y	12478	12614	0			96
						89 4	13726 9							
*06	131460 X	69811	-0-	-61649	-0-	2572 1	53288 3	Y	12643	12624	0			115
						44 4	13907 9							
*07	135222 X	64230	-0-	-70992	-0-	2549 1	49084 3	Y	11420	11467	0			68
						35 4	12562 9							
*08	78213 X	61373	-0-	-16840	-0-	2435 1	47378 3	Y	10509	10516	0			61
						11560 9								
*09	75690 X	51313	-0-	-24377	-0-	2117 1	39343 3	Y	8957	8927	0			91
						9853 9								
*10	78027 X	52310	-0-	-25717	-0-	2224 1	40074 3	Y	8977	8984	0			84
						137 4	9875 9							
*11	67710 X	49060	-0-	-18650	-0-	2195 1	36149 3	Y	9032	9041	0			75
						781 4	9935 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 4														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	8289	-0-	8289	8289	6684	3	1605	9	Y	1459	1323	0	136
*05	SHUT IN	121371	-0-	121371	129660	98494	3	4	4	Y	20794	20855	0	75
						22873	9							
*06	SHUT IN	85853	-0-	85853	215513	70545	3	137	4	Y	13792	13800	0	67
						15171	9							
*07	267197 X	51684	-0-	-215513	-0-	42056	3	5	4	Y	8748	8750	0	65
						9623	9							
*08	119660 X	43078	-0-	-76582	-0-	34691	3	235	4	Y	7411	7365	0	111
						8152	9							
*09	115800 X	38479	-0-	-77321	-0-	31400	3	7079	9	Y	6435	6442	0	104
*10	123100 X	35135	-0-	-87965	-0-	28754	3	6381	9	Y	5801	5807	0	98
*11	85860 X	32816	-0-	-53044	-0-	25363	3	36	4	Y	6743	6659	0	182
						7417	9							
LINDSAY 4-9H-55-1														
WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378														
*05	SHUT IN	145706	-0-	145706	151169	120436	3	25270	9	Y	22973	22977	0	82
*06	SHUT IN	91706	-0-	91706	242875	75354	3	148	4	Y	14731	14741	0	72
						16204	9							
*07	328982 X	86107	-0-	-242875	-0-	70569	3	4	4	Y	14122	14090	0	104
						15534	9							
*08	144119 X	74100	-0-	-70019	-0-	60093	3	774	4	Y	12030	11954	0	180
						13233	9							
*09	139470 X	64444	-0-	-75026	-0-	52980	3	11464	9	Y	10422	10434	0	168
*10	144119 X	51956	-0-	-92163	-0-	42684	3	9272	9	Y	8429	8455	0	142
*11	91740 X	38220	-0-	-53520	-0-	34717	3	85	4	Y	3107	3165	0	84
						3418	9							
LINDSAY 4														
WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495														
*05	SHUT IN	180512	-0-	180512	188626	146530	3	71	4	Y	30828	30848	0	111
						33911	9							
*06	SHUT IN	118499	-0-	118499	307125	97092	3	262	4	Y	19223	19241	0	93
						21145	9							
*07	385655 X	78530	-0-	-307125	-0-	63792	3	14738	9	Y	13398	13392	0	99
*08	168764 X	62822	-0-	-105942	-0-	50495	3	482	4	Y	10768	10705	0	162
						11845	9							
*09	163320 X	54314	-0-	-109006	-0-	44471	3	9843	9	Y	8948	8966	0	144
*10	168764 X	50347	-0-	-118417	-0-	41444	3	8903	9	Y	8094	8101	0	137
*11	118500 X	45339	-0-	-73161	-0-	36545	3	69	4	Y	7932	7855	0	214
						8725	9							
CBR 8-5L-56-1														
WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562														
*03	SHUT IN	265252	-0-	265252	265252	214471	3	736	4	Y	45495	37546	0	250
						50045	9							
*04	SHUT IN	346415	-0-	346415	611667	280937	3	93	4	Y	59441	57684	0	218
						65385	9							
*05	839727 X	228060	-0-	-611667	-0-	188151	3	39909	9	Y	36281	36342	0	157
*06	357990 X	138499	-0-	-219491	-0-	115219	3	23280	9	Y	21164	21128	0	193
*07	369923 X	155112	-0-	-214811	-0-	131023	3	24089	9	Y	21899	22026	0	66
*08	369923 X	135348	-0-	-234575	-0-	113582	3	21766	9	Y	19787	19693	0	160
*09	357990 X	117427	-0-	-240563	-0-	98673	3	18754	9	Y	17049	17090	0	119
*10	228222 X	106617	-0-	-121605	-0-	89632	3	16985	9	Y	15441	15458	0	102
*11	150210 X	93721	-0-	-56489	-0-	79153	3	14568	9	Y	13244	13215	0	131

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 8-5M-56-1														
WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	139140 X	139140	-0-	-0-	-0-	117318	3	21822	9	Y	19838	19827 0	62	
07	155393 X	155393	-0-	-0-	-0-	128836	3	26557	9	Y	24143	24081 0	124	
08	133028 X	133028	-0-	-0-	-0-	111071	3	21957	9	Y	19961	20001 0	84	
09	126360 X	109309	-0-	-17051	-0-	93241	3	16068	9	Y	14607	14643 0	48	
10	130572 X	102662	-0-	-27910	-0-	82919	3	19743	9	Y	17948	17910 0	86	
11	0	85566	-0-	85566	85566	66858	3	18708	9	Y	17007	16963 0	130	
CBR 8-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 292149 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100														
06	191520 X	89906	-0-	-101614	-0-	74847	3	15059	9	Y	13690	13669 0	43	
07	197904 X	71855	-0-	-126049	-0-	59114	3	12741	9	Y	11583	11567 0	59	
08	197904 X	62108	-0-	-135796	-0-	51178	3	10930	9	Y	9936	9953 0	42	
09	191520 X	62218	-0-	-129302	-0-	52547	3	9671	9	Y	8792	8805 0	29	
10	92969 X	60250	-0-	-32719	-0-	51724	3	8526	9	Y	7751	7743 0	37	
11	0	44552	-0-	44552	44552	37162	3	7390	9	Y	6718	6704 0	51	
LINDSAY 9-4I-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 292151 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876														
06	SHUT IN	110387	-0-	110387	219737	88680	3	375	4	Y	19393	19385 0	141	
07	322605 X	102868	-0-	-219737	-0-	84212	3	18656	9	Y	16960	17038 0	63	
08	106330 X	89945	-0-	-16385	-0-	73596	3	601	4	Y	14316	14341 0	38	
09	102900 X	69183	-0-	-33717	-0-	56719	3	12464	9	Y	11331	11325 0	44	
10	106330 X	68006	-0-	-38324	-0-	55881	3	12125	9	Y	11023	11016 0	51	
11	0	55897	-0-	55897	55897	46136	3	60	4	Y	8819	8747 0	123	
LINDSAY 9-4K-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292152 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	151931	3	1025	4	Y	-0-	-0-	-0-	
07	SHUT IN	163326	-0-	163326	163326	10370	9	9427			8970 0	424 8	33	
08	SHUT IN	394458	-0-	394458	557784	361330	3	5934	4	Y	24722	23448 0	63	
09	SHUT IN	325430	-0-	325430	883214	27194	9	273	4	Y	19202	17438 0	68	
*10	1180072 X	296858	-0-	-883214	-0-	304035	3	106	4	Y	17424	15892 0	73	
*11	255376 X	255376	-0-	-0-	-0-	21122	9	431	4	Y	14667	13175 0	186	
CBR 8-5K-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 292165 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294														
*03	SHUT IN	198997	-0-	198997	198997	162685	3	126	4	Y	32896	27148 0	181	
*04	SHUT IN	260471	-0-	260471	459468	36186	9	221	4	Y	44800	43476 0	164	
*05	598549 X	139081	-0-	-459468	-0-	210970	3	25379	9	Y	23072	23136 0	100	
*06	270810 X	133683	-0-	-137127	-0-	49280	9	23434	9	Y	21304	21210 0	194	
*07	279837 X	120752	-0-	-159085	-0-	113702	3	20177	9	Y	18343	18481 0	56	
*08	279837 X	106441	-0-	-173396	-0-	100575	3	17801	9	Y	16183	16108 0	131	
*09	270810 X	83869	-0-	-186941	-0-	88640	3	16541	9	Y	15037	15063 0	105	
*10	139252 X	88650	-0-	-50602	-0-	67328	3	16293	9	Y	14812	14819 0	98	
*11	133890 X	79067	-0-	-54823	-0-	72357	3	14458	9	Y	13144	13112 0	130	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 8-5N-56-1														
WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	141710 X	141710	-0-	-0-	-0-	119194	3	22516	9	Y	20469	20458	0	64
07	152340 X	152340	-0-	-0-	-0-	126537	3	25803	9	Y	23457	23401	0	120
08	139148 X	139148	-0-	-0-	-0-	116679	3	22469	9	Y	20426	20460	0	86
09	126360 X	120441	-0-	-5919	-0-	101302	3	19139	9	Y	17399	17428	0	57
10	130572 X	103816	-0-	-26756	-0-	87811	3	16005	9	Y	14550	14538	0	69
11	0	103444	-0-	103444	103444	88735	3	14709	9	Y	13372	13339	0	102
CBR 8-50-56-1														
WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225														
06	126360 X	110463	-0-	-15897	-0-	92689	3	17774	9	Y	16158	16144	0	50
07	130572 X	113671	-0-	-16901	-0-	93956	3	19715	9	Y	17923	17881	0	92
08	130572 X	89329	-0-	-41243	-0-	73948	3	15381	9	Y	13983	14016	0	59
09	126360 X	79652	-0-	-46708	-0-	66262	3	13390	9	Y	12173	12192	0	40
10	130572 X	76605	-0-	-53967	-0-	64108	3	12497	9	Y	11361	11347	0	54
11	0	68132	-0-	68132	68132	57357	3	10775	9	Y	9795	9774	0	75
HERC STATE 6-15J-54-4														
WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635														
*03	SHUT IN	63072	-0-	63072	63072	2282	1	49459	3	Y	10111	9949	0	162
						209	4	11122	9					
*04	SHUT IN	145829	-0-	145829	208901	5303	1	117066	3	Y	20072	20066	0	168
						1381	4	22079	9					
*05	345526 X	136625	-0-	-208901	-0-	4999	1	110568	3	Y	18805	18679	0	294
						372	4	20686	9					
*06	144980 X	144980	-0-	-0-	-0-	5602	1	121071	3	Y	16556	16731	0	119
						95	4	18212	9					
*07	163212 X	163212	-0-	-0-	-0-	6234	1	135557	3	Y	19407	19342	0	184
						73	4	21348	9					
*08	138118 X	138118	-0-	-0-	-0-	5340	1	116931	3	Y	14406	14448	0	142
						15847	9							
*09	134047 X	134047	-0-	-0-	-0-	5185	1	114664	3	Y	12907	12891	0	158
						14198	9							
*10	127244 X	127244	-0-	-0-	-0-	4976	1	105128	3	Y	15255	15248	0	165
						359	4	16781	9					
*11	111426 X	111426	-0-	-0-	-0-	4299	1	94765	3	Y	9376	9377	0	164
						2048	4	10314	9					
LINDSAY 10-3N-55-1														
WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	135665	-0-	135665	135665	123369	3	2354	4	Y	9038	8690	0	-0-
						9942	9							
*08	SHUT IN	257924	-0-	257924	393589	236868	3	2938	4	Y	16471	15499	0	160
						18118	9							
*09	SHUT IN	183430	-0-	183430	577019	170384	3	13046	9	Y	11860	10915	0	120
*10	732269 X	155250	-0-	-577019	-0-	144263	3	10987	9	Y	9988	9206	0	109
11	0	100640	-0-	100640	100640	93201	3	142	4	Y	6634	6119	0	86
						7297	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10P-55-1														
WELL #: 443H RRCID -> 293067														
COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	1	137766	3	N	-0-			-0-
*07	SHUT IN	150459	-0-	150459	150459	1278	4	10286	9	Y	9351	8756	0	207
*08	SHUT IN	256471	-0-	256471	406930	1237	1	236260	3	Y	15447	14509	0	334
*09	SHUT IN	211002	-0-	211002	617932	1982	4	16992	9	Y	11490	10503	0	174
*10	779231 X	161299	-0-	-617932	-0-	1173	1	197186	3	Y	9319	8502	0	160
*11	137220 X	124832	-0-	-12388	-0-	4	4	12639	9	Y	7374	6763	0	98
						1134	1	149910	3	Y				
						4	4	10251	9	Y				
						1073	1	115599	3	Y				
						49	4	8111	9					
CBR 40-45A-56-1														
WELL #: 412H RRCID -> 293129														
COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	187506	-0-	187506	187506	142910	3	2344	4	Y	38411	37958	0	51
08	SHUT IN	263468	-0-	263468	450974	42252	9							
09	SHUT IN	195464	-0-	195464	646438	202315	3	1467	4	Y	54260	53621	0	-0-
10	828416 X	181978	-0-	-646438	-0-	59686	9							
11	0	128285	-0-	128285	128285	151421	3	6	4	Y	40034	38992	0	127
						44037	9							
						142037	3	112	4	Y	36208	35451	0	102
						39829	9							
						100098	3	91	4	Y	25542	24958	0	109
						28096	9							
CBR 40-45B-56-1														
WELL #: 401H RRCID -> 293130														
COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	119037	-0-	119037	119037	91858	3	1506	4	Y	23339	23050	0	31
08	SHUT IN	202770	-0-	202770	321807	25673	9							
09	SHUT IN	132287	-0-	132287	454094	156565	3	1135	4	Y	40973	40470	0	-0-
10	571044 X	116950	-0-	-454094	-0-	45070	9							
11	0	67504	-0-	67504	67504	102761	3	4	4	Y	26838	26132	0	85
						29522	9							
						91009	3	71	4	Y	23518	23036	0	66
						25870	9							
						52547	3	48	4	Y	13554	13259	0	58
						14909	9							
CBR 40-45D-56-1														
WELL #: 413H RRCID -> 293132														
COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10786 - 21166														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	171028	-0-	171028	171028	130622	3	2142	4	Y	34785	34371	0	46
08	SHUT IN	299725	-0-	299725	470753	38264	9							
09	SHUT IN	203157	-0-	203157	673910	232743	3	1688	4	Y	59358	58610	0	-0-
10	848994 X	175084	-0-	-673910	-0-	65294	9							
11	0	112525	-0-	112525	112525	158694	3	6	4	Y	40415	39328	0	128
						44457	9							
						137827	3	108	4	Y	33772	33047	0	95
						37149	9							
						89479	3	82	4	Y	20876	20366	0	89
						22964	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623													
CBR 40-45E-56-1				WELL #:		402H		RRCID -> 293133		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 10381		PERF.10706 - 20954					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119114	3	1953	4	Y	-0-	29312	0	335	8	-0-		
07	SHUT IN	153722	-0-	153722	153722	32655	9				Y	29686					39		
08	SHUT IN	207998	-0-	207998	361720	160898	3	1167	4	Y	41757	41247	0	549	8	-0-			
09	SHUT IN	123049	-0-	123049	484769	45933	9				Y	25168	24511	0	577	8	80		
*10	607558 X	122789	-0-	-484769	-0-	95361	3	75	4	Y	24461	23945	0	527	8	69			
*11	169590 X	94969	-0-	-74621	-0-	27685	9				Y	17060	16618	0	439	8	72		
						95807	3												
						26907	9												
						76134	3	69	4	Y									
						18766	9												
CBR 40-45F-56-1				WELL #:		423H		RRCID -> 293134		COMPL. DATE 07/02/2022		TOTAL DEPTH 10643		PERF.10932 - 21295					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176639	3	2897	4	Y	-0-	47886	0	497	8	-0-		
07	SHUT IN	232828	-0-	232828	232828	53292	9				Y	48447					64		
08	SHUT IN	202305	-0-	202305	435133	157674	3	1144	4	Y	39534	39060	0	538	8	-0-			
09	SHUT IN	120267	-0-	120267	555400	43487	9				Y	22311	21661	0	579	8	71		
*10	666146 X	110746	-0-	-555400	-0-	95721	3	4	4	Y	19660	19186	0	490	8	55			
*11	212820 X	85715	-0-	-127105	-0-	24542	9				Y	14948	14541	0	399	8	63		
						89050	3	70	4	Y									
						21626	9												
						69209	3	63	4	Y									
						16443	9												
CBR 40-45G-56-1				WELL #:		414H		RRCID -> 293135		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10968 - 21198					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153720	3	594	4	Y	-0-	38168	0	427	8	-0-		
07	SHUT IN	196829	-0-	196829	196829	42515	9				Y	38650					55		
08	SHUT IN	240586	-0-	240586	437415	189520	3	94	4	Y	46338	45634	0	642	8	117			
09	SHUT IN	161005	-0-	161005	598420	50972	9				Y	31610	30839	0	730	8	158		
*10	731383 X	132963	-0-	-598420	-0-	126220	3	14	4	Y	25860	25317	0	575	8	126			
*11	251880 X	108974	-0-	-142906	-0-	34771	9				Y	20755	20210	0	496	8	175		
						104517	3	28446	9	Y									
						86067	3	76	4	Y									
						22831	9												
CBR 40-45C-56-1				WELL #:		422H		RRCID -> 293140		COMPL. DATE 07/02/2022		TOTAL DEPTH 10623		PERF.10935 - 21262					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188983	3	3100	4	Y	-0-	54122	0	532	8	-0-		
07	SHUT IN	252282	-0-	252282	252282	60199	9				Y	54726					72		
08	SHUT IN	234077	-0-	234077	486359	180593	3	1310	4	Y	47431	46887	0	616	8	-0-			
09	SHUT IN	145355	-0-	145355	631714	52174	9				Y	27333	26549	0	697	8	87		
10	781190 X	149476	-0-	-631714	-0-	115285	3	4	4	Y	26299	25649	0	663	8	74			
11	0	108485	-0-	108485	108485	30066	9				Y	18692	18180	0	507	8	79		
						120452	3	95	4	Y									
						28929	9												
						87844	3	80	4	Y									
						20561	9												

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 40-45H-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 293141		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 10368	
								PERF.10818 - 19721	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
07	SHUT IN	187746	-0-	187746	187746	147605 3	35973	35512 0	51
						39570 9			
08	SHUT IN	115863	-0-	115863	303609	91258 3	22327	22012 0	57
						24560 9			
09	SHUT IN	104777	-0-	104777	408386	82409 3	20326	19804 0	102
						22359 9			
*10	490403 X	82017	-0-	-408386	-0-	64750 3	15697	15366 0	77
*11	168060 X	65832	-0-	-102228	-0-	51780 3	12733	12404 0	107
						14006 9			
LINDSAY 3-100-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293183		COMPL. DATE 12/23/2022		TOTAL DEPTH 12126	
								PERF.12272 - 19417	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
07	SHUT IN	143961	-0-	143961	143961	1081 1	8753	8188 0	193
						1407 4			
*08	SHUT IN	240934	-0-	240934	384895	1162 1	14438	13557 0	312
						1778 4			
09	SHUT IN	187016	-0-	187016	571911	1038 1	10321	9461 0	156
						11353 9			
*10	715837 X	143926	-0-	-571911	-0-	1013 1	8070	7345 0	138
						8877 9			
11	149640 X	100180	-0-	-49460	-0-	862 1	5928	5447 0	79
						6521 9			
CBR 40-45I-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 293194		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 10642	
								PERF.11251 - 21344	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
07	SHUT IN	178303	-0-	178303	178303	140143 3	34198	33759 0	49
						37618 9			
08	SHUT IN	163209	-0-	163209	341512	129955 3	30172	29705 0	76
						33189 9			
09	SHUT IN	119012	-0-	119012	460524	95252 3	21591	21008 0	108
						23750 9			
*10	552946 X	92422	-0-	-460524	-0-	74225 3	16543	16162 0	81
*11	0	73324	-0-	73324	73324	58840 3	13120	12752 0	110
						14432 9			
CBR 40-45J-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 293195		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 10504	
								PERF.10759 - 21149	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
07	SHUT IN	159622	-0-	159622	159622	123756 3	32170	31780 0	46
						35387 9			
08	SHUT IN	167728	-0-	167728	327350	131114 3	33226	32744 0	84
						36549 9			
09	SHUT IN	117884	-0-	117884	445234	92076 3	23453	22888 0	117
						25798 9			
*10	542862 X	97628	-0-	-445234	-0-	76128 3	19545	19148 0	95
*11	0	78939	-0-	78939	78939	61263 3	16020	15627 0	135
						17622 9			
TIGIWON 2627-C23 E		WELL #: 1H		RRCID -> 293394		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 12389	
								PERF.12590 - 22200	
*06	101100 X	-0-	-0-	-101100	-0-		-0-		-0-
*07	104470 X	-0-	-0-	-104470	-0-		-0-		-0-
*08	104470 X	-0-	-0-	-104470	-0-		-0-		-0-
*09	101100 X	-0-	-0-	-101100	-0-		-0-		-0-
*10	104470 X	-0-	-0-	-104470	-0-		-0-		-0-
*11	101100 X	-0-	-0-	-101100	-0-		-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
TIGIWON 2627-C23 W														
WELL #: 1H RRCID -> 293395														
COMPL. DATE 01/02/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 12633 PERF.12825 - 23801														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0		36473	-0-	36473	1514877		26307	3	10166	9	N	9242	423
07	0		36765	-0-	36765	1551642		26735	3	10030	9	N	9118	638
08	0		36004	-0-	36004	1587646		26837	3	9167	9	N	8334	460
09	0		48733	-0-	48733	1636379		38433	3	10300	9	N	9364	441
10	0		47670	-0-	47670	1684049		37585	3	10085	9	N	9168	569
*11	1729176	X	45127	-0-	-1684049	-0-		35945	3	9182	9	N	8347	479
ROCKET 8														
WELL #: 421H RRCID -> 293398														
COMPL. DATE 03/05/2019														
TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251														
06	0		3493	-0-	3493	448854		2233	3	1260	9	N	1145	658
07	0		3577	-0-	3577	452431		2399	3	1178	9	N	1071	757
08	0		3229	-0-	3229	455660		2484	3	745	9	N	677	595
09	0		3110	-0-	3110	458770		2343	3	767	9	N	697	689
10	0		2586	-0-	2586	461356		2063	3	523	9	N	475	506
*11	0	W	1967	-0-	1967	463323		1538	3	429	9	N	390	745
BOYD 21														
WELL #: 431H RRCID -> 293400														
COMPL. DATE 01/05/2019														
TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477														
*03	0	W	4153	-0-	4153	236477		2403	3	39	4	Y	1555	259
								1711	9					
04	0	W	4601	-0-	4601	241078		2427	3	2174	9	Y	1976	285
05	0	W	4668	-0-	4668	245746		2174	3	2494	9	Y	2267	301
06	0	W	4359	-0-	4359	250105		2005	3	2354	9	Y	2140	287
*07	0	W	5301	-0-	5301	255406		4	1	3177	3	Y	1927	251
								2120	9					
08	0	W	3425	-0-	3425	258831		1291	3	2134	9	Y	1940	219
*09	0	W	4652	-0-	4652	263483		2789	3	1863	9	Y	1694	172
													4	8
*10	0	W	3483	-0-	3483	266966		1706	3	1777	9	Y	1615	155
													6	8
*11	0	W	3056	-0-	3056	270022		63	1	1346	3	Y	1472	135
								28	4	1619	9			
MANITOU 2326-27														
WELL #: 3H RRCID -> 293404														
COMPL. DATE 05/23/2019														
TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532														
*12	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-		12131	3	4123	9	Y	3748	417
*01	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-		12825	3	4266	9	Y	3878	585
*02	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-		12258	3	3889	9	Y	3535	583
*03	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-		14304	3	4305	9	Y	3914	708
*04	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-		14320	3	4156	9	Y	3778	651
*05	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-		13953	3	3854	9	Y	3504	600
*06	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-		9665	3	2731	9	Y	2483	629
*07	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-		10734	3	3339	9	Y	3035	579
*08	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-		11148	3	3276	9	Y	2978	491
*09	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-		9599	3	2785	9	Y	2532	456
*10	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-		9091	3	2824	9	Y	2567	496
*11	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-		8537	3	2429	9	Y	2208	567

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
UL FOURMILE 2140-17				WELL #:	6H	RRCID	-> 293405	COMPL.	DATE 02/08/2019	TOTAL	DEPTH 11271	PERF.11576	-	20951	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
*12	63829 X	17985	-0-	-45844	-0-	16609	3	1376	9	Y	1251	1198	0	133	
*01	63829 X	19024	-0-	-44805	-0-	17946	3	1078	9	Y	980	1051	0	62	
*02	57652 X	8584	-0-	-49068	-0-	7794	3	790	9	Y	718	710	0	70	
*03	63829 X	4838	-0-	-58991	-0-	4433	3	405	9	Y	368	405	0	33	
*04	61770 X	6867	-0-	-54903	-0-	6069	3	798	9	Y	725	692	0	66	
*05	63829 X	13977	-0-	-49852	-0-	12947	3	1030	9	Y	936	887	0	115	
*06	61770 X	13593	-0-	-48177	-0-	11874	3	1719	9	Y	1563	1505	0	173	
*07	63829 X	9592	-0-	-54237	-0-	8436	3	1156	9	Y	1051	1146	0	78	
*08	63829 X	12787	-0-	-51042	-0-	11712	3	1075	9	Y	977	981	0	74	
*09	61770 X	12248	-0-	-49522	-0-	11299	3	949	9	Y	863	875	0	62	
*10	63829 X	54	-0-	-63775	-0-	53	3	1	4	Y	-0-	62	0	-0-	
*11	61770 X	8598	-0-	-53172	-0-	6869	3	13	4	Y	1560	1550	0	10	
						1716	9								
UL FOURMILE 2140-17				WELL #:	7H	RRCID	-> 293406	COMPL.	DATE 03/22/2019	TOTAL	DEPTH 11605	PERF.12114	-	21550	
*06	29790 X	5796	-0-	-23994	-0-	4676	3	1120	9	Y	1018	1007	0	113	
*07	30783 X	6216	-0-	-24567	-0-	5003	3	1213	9	Y	1103	1134	0	82	
*08	30783 X	5398	-0-	-25385	-0-	4434	3	964	9	Y	876	892	0	66	
*09	29790 X	4392	-0-	-25398	-0-	3513	3	879	9	Y	799	807	0	58	
*10	30783 X	5775	-0-	-25008	-0-	4337	3	65	4	Y	1248	1063	0	243	
						1373	9								
*11	29790 X	7223	-0-	-22567	-0-	5632	3	11	4	Y	1436	1670	0	9	
						1580	9								
UL FOURMILE 2140-17				WELL #:	9H	RRCID	-> 293407	COMPL.	DATE 03/17/2019	TOTAL	DEPTH 11325	PERF.11622	-	21263	
06	46320 X	-0-	-0-	-46320	-0-					Y	-0-	60	0	-0-	
07	47864 X	7514	-0-	-40350	-0-	5591	3	1923	9	Y	1748	1618	0	130	
08	47864 X	9721	-0-	-38143	-0-	8018	3	1703	9	Y	1548	1561	0	117	
09	46320 X	3660	-0-	-42660	-0-	2974	3	686	9	Y	624	696	0	45	
10	47864 X	10	-0-	-47854	-0-	10	3			Y	-0-	45	0	-0-	
*11	46320 X	617	-0-	-45703	-0-	334	3	1	4	Y	256	254	0	2	
						282	9								
MAC STATE 20				WELL #:	2H	RRCID	-> 293455	COMPL.	DATE 05/11/2017	TOTAL	DEPTH 10791	PERF.11145	-	15796	
*12	0 W	23072	-0-	23072	2970574	509	1	18607	3	Y	3534	3108	0	691	
						69	4	3887	9						
*01	0 W	9004	-0-	9004	2979578	193	1	7167	3	Y	1481	1788	0	317	
						15	4	1629	9						
*02	0 W	27705	-0-	27705	3007283	694	1	23247	3	Y	3132	2780	0	558	
						319	4	3445	9						
*03	0 W	29160	-0-	29160	3036443	676	1	23749	3	Y	4258	4231	0	465	
						51	4	4684	9						
*04	0 W	35534	-0-	35534	3071977	829	1	29601	3	Y	4602	4275	0	588	
						42	4	5062	9						
*05	0 W	34318	-0-	34318	3106295	836	1	28655	3	Y	4354	4294	0	470	
						38	4	4789	9						
*06	0 W	27940	-0-	27940	3134235	688	1	23438	3	Y	3451	3412	0	434	
						18	4	3796	9						
*07	0 W	23574	-0-	23574	3157809	608	1	19475	3	Y	3174	3385	0	167	
						3491	9								
*08	0 W	31189	-0-	31189	3188998	780	1	26667	3	Y	3402	3302	0	167	
						3742	9								
*09	0 W	32737	-0-	32737	3221735	805	1	28148	3	Y	3440	3245	0	222	
						3784	9								
*10	0 W	30466	-0-	30466	3252201	767	1	25444	3	Y	3789	3610	0	240	
						87	4	4168	9						
*11	0 W	30156	-0-	30156	3282357	727	1	25000	3	Y	3535	3223	0	403	
						540	4	3889	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
BOOTH FALLS 22-27														
WELL #: 1H RRCID -> 293459														
COMPL. DATE 05/11/2017														
TOTAL DEPTH 12128 PERF.12373 - 16965														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	0	W	8089	-0-	8089	1476369	213 1	6173 3	Y	1501	1610 0			1185
							52 4	1651 9						
01	0	W	10491	-0-	10491	1486860	275 1	7710 3	Y	2278	2143 0			1320
							2506 9							
02	0	W	7863	-0-	7863	1494723	243 1	5864 3	Y	1596	1657 0			1259
							1756 9							
*03	0	W	7837	-0-	7837	1502560	261 1	6939 3	Y	568	486 0			1341
							12 4	625 9						
04	0	W	10104	-0-	10104	1512664	242 1	7507 3	Y	2141	2324 0			1158
							2355 9							
*05	0	W	22549	-0-	22549	1535213	196 1	16574 3	Y	5223	5195 0			1186
							34 4	5745 9						
06	0	W	13761	-0-	13761	1548974	140 1	10368 3	Y	2957	3026 0			1117
							3253 9							
07	0	W	28837	-0-	28837	1577811	277 1	22739 3	Y	5292	5205 0			1204
							5821 9							
08	0	W	24201	-0-	24201	1602012	236 1	19727 3	Y	3853	3742 0			1315
							4238 9							
09	0	W	29158	-0-	29158	1631170	266 1	24159 3	Y	4303	4249 0			1369
							4733 9							
10	0	W	26488	-0-	26488	1657658	276 1	22221 3	Y	3628	3499 0			1498
							3991 9							
*11	0	W	23680	-0-	23680	1681338	246 1	19542 3	Y	3538	3829 0			1207
							3892 9							
BOOTH FALLS 2722-27														
WELL #: 2H RRCID -> 293460														
COMPL. DATE 01/01/2019														
TOTAL DEPTH 12120 PERF.12333 - 22091														
*12	95666	X	50873	-0-	-44793	-0-	44461 3	6412 9	Y	5829	5920 0			1148
*01	95666	X	38922	-0-	-56744	-0-	33767 3	5155 9	Y	4686	4631 0			1203
*02	86408	X	7500	-0-	-78908	-0-	6463 3	1037 9	Y	943	892 0			1254
*03	95666	X	41735	-0-	-53931	-0-	34883 3	6852 9	Y	6229	6296 0			1187
*04	92580	X	46876	-0-	-45704	-0-	40622 3	6254 9	Y	5685	5700 0			1172
*05	95666	X	45136	-0-	-50530	-0-	39773 3	5363 9	Y	4875	4991 0			1056
*06	92580	X	27796	-0-	-64784	-0-	24087 3	3709 9	Y	3372	2952 0			1476
*07	95666	X	43606	-0-	-52060	-0-	37647 3	70 4	Y	5354	5550 0			1280
							5889 9							
*08	95666	X	37505	-0-	-58161	-0-	32664 3	4841 9	Y	4401	4529 0			1152
*09	92580	X	30817	-0-	-61763	-0-	26971 3	3846 9	Y	3496	3443 0			1205
*10	95666	X	37679	-0-	-57987	-0-	32828 3	4851 9	Y	4410	4397 0			1218
*11	92580	X	32747	-0-	-59833	-0-	28681 3	4066 9	Y	3696	3669 0			1245

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
NORTH RUDD DRAW 22				WELL #:	1H	RRCID ->	293461	COMPL.	DATE 08/31/2018	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12306	-	17133
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	56482 X	12406	-0-	-44076	-0-		448	1	7264	3	Y	4248	4272	0	245
							21	4	4673	9					
*01	56482 X	4592	-0-	-51890	-0-		248	1	2312	3	Y	1790	1899	0	136
							63	4	1969	9					
*02	51016 X	7343	-0-	-43673	-0-		323	1	3969	3	Y	2655	2547	0	244
							130	4	2921	9					
*03	56482 X	7216	-0-	-49266	-0-		287	1	4252	3	Y	2372	2366	0	250
							68	4	2609	9					
*04	54660 X	9039	-0-	-45621	-0-		378	1	5011	3	Y	3297	3203	0	344
							23	4	3627	9					
*05	56482 X	9200	-0-	-47282	-0-		410	1	5307	3	Y	3136	3152	0	328
							33	4	3450	9					
*06	54660 X	8257	-0-	-46403	-0-		347	1	4115	3	Y	2951	2961	0	318
							549	4	3246	9					
*07	56482 X	7394	-0-	-49088	-0-		298	1	3656	3	Y	2742	2791	0	269
							424	4	3016	9					
*08	56482 X	9722	-0-	-46760	-0-		455	1	5577	3	Y	3350	3273	0	346
							5	4	3685	9					
*09	54660 X	8761	-0-	-45899	-0-		496	1	4904	3	Y	3053	3032	0	367
							3	4	3358	9					
*10	56482 X	7944	-0-	-48538	-0-		401	1	4373	3	Y	2880	2963	0	284
							2	4	3168	9					
*11	54660 X	7874	-0-	-46786	-0-		384	1	4085	3	Y	2702	2702	0	284
							433	4	2972	9					
BOOTH FALLS 2722-27				WELL #:	4H	RRCID ->	293463	COMPL.	DATE 12/28/2018	TOTAL	DEPTH	12080	PERF.12365	-	22171
*12	69471 X	21674	-0-	-47797	-0-		17531	3	4143	9	Y	3766	4022	0	497
*01	69471 X	22323	-0-	-47148	-0-		16137	3	6186	9	Y	5624	5479	0	642
*02	62748 X	13337	-0-	-49411	-0-		7907	3	5430	9	Y	4936	4557	0	1021
*03	69471 X	30799	-0-	-38672	-0-		25037	3	5762	9	Y	5238	5319	0	940
*04	67230 X	10085	-0-	-57145	-0-		8213	3	1872	9	Y	1702	1983	0	659
*05	69471 X	106	-0-	-69365	-0-		106	3		Y	-0-				659
*06	67230 X	30723	-0-	-36507	-0-		24730	3	5993	9	Y	5448	5325	0	782
*07	69471 X	36941	-0-	-32530	-0-		30228	3	6713	9	Y	6103	6137	0	748
*08	69471 X	31031	-0-	-38440	-0-		25439	3	5592	9	Y	5084	4970	0	862
*09	67230 X	30932	-0-	-36298	-0-		25302	3	5630	9	Y	5118	5101	0	879
*10	69471 X	32904	-0-	-36567	-0-		27083	3	5821	9	Y	5292	5449	0	722
*11	67230 X	30556	-0-	-36674	-0-		25464	3	5092	9	Y	4629	4468	0	883
CHIHUAHUA 2629-74 W				WELL #:	1H	RRCID ->	293464	COMPL.	DATE 11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12499	PERF.12625	-	22700
*06	23977 X	23977	-0-	-0-	-0-		17586	3	6391	9	Y	5810	5852	0	414
*07	27664 X	27664	-0-	-0-	-0-		20668	3	6996	9	Y	6360	6410	0	364
*08	27904 X	27904	-0-	-0-	-0-		20237	3	7667	9	Y	6970	7000	0	334
*09	26448 X	26448	-0-	-0-	-0-		19939	3	6509	9	Y	5917	5870	0	381
*10	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-		10546	3	3496	9	Y	3178	3319	0	240
*11	19390 X	19390	-0-	-0-	-0-		13164	3	6226	9	Y	5660	5562	0	338
RAINBOW TRAIL 2710-74 W				WELL #:	1H	RRCID ->	293465	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.12854	-	22856
*06	0 W	21523	-0-	21523	396110		15433	3	6090	9	N	5536	5518	0	412
*07	0 W	3214	-0-	3214	399324		2369	3	845	9	N	768	839	0	341
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	399324						N	-0-			341
*09	0 W	7985	-0-	7985	407309		5563	3	2422	9	N	2202	2137	0	406
*10	0 W	11521	-0-	11521	418830		7819	3	3702	9	N	3365	3459	0	312
*11	0 W	1863	-0-	1863	420693		1104	3	759	9	N	690	645	0	357

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623													
MOSQUITO 1108-74 W				WELL #:		1H	RRCID	-> 293466	COMPL.	DATE 11/12/2019	TOTAL	DEPTH 12382	PERF.12594	- 22646					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	0 W	14156	-0-	14156	498378	10507	3	3649	9	Y		3317	3196	0				236	
*07	0 W	20220	-0-	20220	518598	15721	3	4499	9	Y		4090	4092	0				234	
*08	0 W	19583	-0-	19583	538181	14609	3	4974	9	Y		4522	4539	0				217	
*09	0 W	19444	-0-	19444	557625	15230	3	4214	9	Y		3831	3801	0				247	
*10	0 W	22793	-0-	22793	580418	17624	3	5169	9	Y		4699	4591	0				355	
*11	0 W	14163	-0-	14163	594581	10592	3	3571	9	Y		3246	3407	0				194	
NORTH RUDD DRAW 22				WELL #:		402H	RRCID	-> 293467	COMPL.	DATE 01/07/2020	TOTAL	DEPTH 11903	PERF.12238	- 17302					
*12	33542	X	15859	-0-	-17683	-0-	611	1	9901	3	Y	4794	4800	0				276	
							74	4	5273	9									
*01	33542	X	7547	-0-	-25995	-0-	434	1	4040	3	Y	2528	2612	0				192	
							292	4	2781	9									
*02	30296	X	11195	-0-	-19101	-0-	454	1	5588	3	Y	3539	3406	0				325	
							1260	4	3893	9									
*03	33542	X	11765	-0-	-21777	-0-	500	1	7401	3	Y	3176	3166	0				335	
							370	4	3494	9									
*04	32460	X	12115	-0-	-20345	-0-	561	1	7430	3	Y	3749	3693	0				391	
							4124	9											
*05	33542	X	10358	-0-	-23184	-0-	505	1	6540	3	Y	2989	3068	0				312	
							25	4	3288	9									
*06	32460	X	9396	-0-	-23064	-0-	479	1	5676	3	Y	2874	2877	0				309	
							80	4	3161	9									
*07	33542	X	9283	-0-	-24259	-0-	451	1	5536	3	Y	2996	3011	0				294	
							3296	9											
*08	33542	X	9962	-0-	-23580	-0-	497	1	6100	3	Y	3059	3037	0				316	
							3365	9											
*09	32460	X	9708	-0-	-22752	-0-	584	1	5778	3	Y	3042	2992	0				366	
							3346	9											
*10	33542	X	9339	-0-	-24203	-0-	513	1	5581	3	Y	2950	3025	0				291	
							3245	9											
*11	32460	X	8469	-0-	-23991	-0-	471	1	5014	3	Y	2713	2718	0				286	
							2984	9											
RAINBOW TRAIL 2710-74 E				WELL #:		1H	RRCID	-> 293468	COMPL.	DATE 11/05/2019	TOTAL	DEPTH 12582	PERF.12784	- 22786					
*06	0 W	21308	-0-	21308	399347	15358	3	889	4	N	4601	4735	0					427	
						5061	9												
*07	0 W	3469	-0-	3469	402816	2620	3	7	4	N	765	834	0					358	
						842	9												
*08	0 W	7637	-0-	7637	410453	4659	3	726	4	N	2047	1912	0					493	
						2252	9												
*09	0 W	31013	-0-	31013	441466	23422	3	300	4	N	6628	6473	0					648	
						7291	9												
*10	0 W	25068	-0-	25068	466534	18687	3	610	4	N	5246	5225	0					669	
						5771	9												
*11	0 W	22785	-0-	22785	489319	16529	3	1160	4	N	4633	4982	0					320	
						5096	9												
SMOKIN JOE 4441-28 L				WELL #:		12H	RRCID	-> 293469	COMPL.	DATE 02/12/2020	TOTAL	DEPTH 12578	PERF.12722	- 20057					
06	0 W	15728	-0-	15728	709586	12279	3	3449	9	Y	3135	3118	0					410	
07	0 W	16082	-0-	16082	725668	12559	3	3523	9	Y	3203	3217	0					396	
08	0 W	15788	-0-	15788	741456	12272	3	3516	9	Y	3196	3187	0					405	
09	0 W	15085	-0-	15085	756541	11606	3	3479	9	Y	3163	3104	0					464	
10	0 W	15673	-0-	15673	772214	12086	3	3587	9	Y	3261	3313	0					412	
*11	0 W	14745	-0-	14745	786959	11277	3	3468	9	Y	3153	3132	0					433	

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																										
SMOKIN JOE 4441-28 V															WELL #: 22H															RRCID -> 293475															COMPL. DATE 02/09/2020															TOTAL DEPTH 12566															PERF.12682 - 20021														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
06		0 W		10563	-0-		10563		698939			7587	3		2976	9	Y		2705		2755	0	354																																																																		
07		0 W		11251	-0-		11251		710190			8021	3		3230	9	Y		2936		2927	0	363																																																																		
08		0 W		11829	-0-		11829		722019			8466	3		3363	9	Y		3057		3033	0	387																																																																		
09		0 W		11369	-0-		11369		733388			8177	3		3192	9	Y		2902		2863	0	426																																																																		
10		0 W		12925	-0-		12925		746313			9288	3		3637	9	Y		3306		3314	0	418																																																																		
*11		0 W		12921	-0-		12921		759234			9167	3		3754	9	Y		3413		3362	0	469																																																																		
UL FOURMILE 2140-17															WELL #: 3H															RRCID -> 293498															COMPL. DATE 02/13/2019															TOTAL DEPTH 11537															PERF.11840 - 21416														
*06	17284	X		17284	-0-		-0-		-0-			15157	3		2127	9	Y		1934		1881	0	214																																																																		
*07	21412	X		21412	-0-		-0-		-0-			19437	3		1975	9	Y		1795		1875	0	134																																																																		
*08	15428	X		15428	-0-		-0-		-0-			13929	3		1499	9	Y		1363		1394	0	103																																																																		
*09	12210	X		10432	-0-		-1778		-0-			9112	3		1320	9	Y		1200		1216	0	87																																																																		
*10	12617	X		1753	-0-		-10864		-0-			1727	3		26	4	Y		-0-		87	0	-0-																																																																		
*11	12210	X		1462	-0-		-10748		-0-			1123	3		2	4	Y		306		304	0	2																																																																		
UL FREMONT 38-17															WELL #: 1H															RRCID -> 293499															COMPL. DATE 08/01/2017															TOTAL DEPTH 11434															PERF.11753 - 16190														
*06	62280	X		9659	-0-		-52621		-0-			7852	3		1807	9	N		1643		1213	1	1063																																																																		
*07	64356	X		10131	-0-		-54225		-0-			8608	3		16	4	N		1370		1557	1	876																																																																		
												1507	9																																																																												
*08	64356	X		16799	-0-		-47557		-0-			14614	3		98	4	N		1897		1409	1	1364																																																																		
												2087	9																																																																												
*09	62280	X		7524	-0-		-54756		-0-			6573	3		70	4	N		801		1052	1	1113																																																																		
												881	9																																																																												
*10	64356	X		17491	-0-		-46865		-0-			15182	3		19	4	N		2082		1631	1	1564																																																																		
												2290	9																																																																												
*11	62280	X		13328	-0-		-48952		-0-			11379	3		31	4	N		1744		1811	1	1497																																																																		
												1918	9																																																																												
MISSOURI GULCH 848586-F															WELL #: 1H															RRCID -> 293500															COMPL. DATE 05/01/2019															TOTAL DEPTH 11188															PERF.11333 - 22230														
06		0		19845	-0-		19845		353365			16154	3		3691	9	N		3355		2180	0	575																																																																		
07		0		20740	-0-		20740		374105			16204	3		4536	9	N		4124		4289	0	410																																																																		
08		0		19627	-0-		19627		393732			15151	3		4476	9	N		4069		4094	0	385																																																																		
09		0		22680	-0-		22680		416412			17456	3		5224	9	N		4749		4772	0	362																																																																		
10		0		23476	-0-		23476		439888			18031	3		5445	9	N		4950		4892	0	420																																																																		
*11	462160	X		22272	-0-		-439888		-0-			16996	3		5276	9	N		4796		4496	0	720																																																																		
UL WILLOW 383633-16															WELL #: 2H															RRCID -> 293501															COMPL. DATE 08/10/2019															TOTAL DEPTH 11128															PERF.11853 - 22071														
*06	28050	X		2717	-0-		-25333		-0-			1133	3		1584	9	Y		1440		1316	0	125																																																																		
*07	28985	X		3326	-0-		-25659		-0-			1755	3		1571	9	Y		1428		1444	0	109																																																																		
*08	28985	X		1316	-0-		-27669		-0-			602	3		714	9	Y		649		701	0	57																																																																		
*09	28050	X		-0-	-0-		-28050		-0-								Y		-0-		57	0	-0-																																																																		
*10	28985	X		2427	-0-		-26558		-0-			1127	3		1300	9	Y		1182		1043	0	139																																																																		
*11	28050	X		3675	-0-		-24375		-0-			1871	3		1804	9	Y		1640		1668	0	111																																																																		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623														
CHECKERS 14				WELL #:	431H	RRCID ->	293510	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	12456	PERF.12458	- 17373					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	22537 X	9982	-0-	-12555		-0-	799	1	7930	3	Y	1117	1111	0				69	
							24	4	1229	9									
*01	22537 X	10940	-0-	-11597		-0-	866	1	8487	3	Y	1408	1387	0				90	
							38	4	1549	9									
*02	20356 X	7922	-0-	-12434		-0-	712	1	6131	3	Y	981	958	0				113	
							1079	9											
*03	22537 X	9163	-0-	-13374		-0-	778	1	6819	3	Y	1413	1424	0				102	
							12	4	1554	9									
*04	21810 X	10039	-0-	-11771		-0-	911	1	7432	3	Y	1530	1566	0				66	
							13	4	1683	9									
*05	22537 X	9852	-0-	-12685		-0-	834	1	7170	3	Y	1661	1654	0				73	
							21	4	1827	9									
*06	21810 X	8488	-0-	-13322		-0-	654	1	5608	3	Y	1498	1511	0				60	
							578	4	1648	9									
*07	22537 X	8416	-0-	-14121		-0-	670	1	6075	3	Y	1494	1514	0				40	
							28	4	1643	9									
*08	22537 X	8443	-0-	-14094		-0-	587	1	6073	3	Y	1600	1553	0				87	
							23	4	1760	9									
*09	21810 X	8172	-0-	-13638		-0-	649	1	5918	3	Y	1438	1258	0	177	1		90	
							23	4	1582	9									
*10	22537 X	9578	-0-	-12959		-0-	830	1	6964	3	Y	1604	1532	0	113	1		49	
							20	4	1764	9									
*11	21810 X	9174	-0-	-12636		-0-	771	1	6878	3	Y	1371	1364	0				56	
							17	4	1508	9									
UL WILLOW 383633-16				WELL #:	6H	RRCID ->	293516	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.11494	- 22115					
*12	6835 X	6835	-0-	-0-		-0-	3143	3	3692	9	Y	3356	3287	0				215	
*01	7036 X	7036	-0-	-0-		-0-	4235	3	2801	9	Y	2546	2588	0				173	
*02	4694 X	4694	-0-	-0-		-0-	2449	3	2245	9	Y	2041	2042	0				172	
*03	5590 X	5590	-0-	-0-		-0-	3150	3	2440	9	Y	2218	2233	0				157	
*04	4365 X	4365	-0-	-0-		-0-	2399	3	1966	9	Y	1787	1788	0				156	
*05	3590 X	3590	-0-	-0-		-0-	1994	3	1596	9	Y	1451	1459	0				148	
*06	2612 X	2612	-0-	-0-		-0-	1209	3	1403	9	Y	1275	1313	0				110	
*07	4564 X	4564	-0-	-0-		-0-	2505	3	2059	9	Y	1872	1839	0				143	
*08	4579 X	4579	-0-	-0-		-0-	2652	3	1927	9	Y	1752	1719	0				176	
*09	4482 X	4482	-0-	-0-		-0-	2639	3	1843	9	Y	1675	1714	0				137	
*10	2032 X	2032	-0-	-0-		-0-	1104	3	928	9	Y	844	882	0				99	
*11	1618 X	1618	-0-	-0-		-0-	837	3	781	9	Y	710	761	0				48	
CBR 9-4S-56-1				WELL #:	444H	RRCID ->	293956	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	11272	PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
CIRCE STATE 28				WELL #:	433H	RRCID ->	293959	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL	DEPTH	10895	PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
CBR 8-5P-56-1				WELL #:	441H	RRCID ->	293960	COMPL. DATE	09/03/2022	TOTAL	DEPTH	11217	PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623							
PETERSBURG STATE 17-28D-54-4			WELL #:		412H	RRCID -> 293961		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CIRCE STATE 28			WELL #:		413H	RRCID -> 293962		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 10671 PERF. N/A		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CBR 9-4V-56-1			WELL #:		454H	RRCID -> 293963		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL DEPTH 11619 PERF. N/A		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PETERSBURG STATE 17-28E-54-4			WELL #:		402H	RRCID -> 293966		COMPL. DATE 08/24/2022		TOTAL DEPTH 10463 PERF. N/A		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CBR 9-4U-56-1			WELL #:		442H	RRCID -> 293967		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 11294 PERF. N/A		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CBR 4			WELL #:		1VW	RRCID -> 293981		COMPL. DATE 10/20/2022		TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PETERSBURG STATE 17-28F-54-4			WELL #:		432H	RRCID -> 294002		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 10924 PERF. N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CBR 9-4T-56-1			WELL #:		443H	RRCID -> 294003		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH 11271 PERF. N/A		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CBR 9-4W-56-1			WELL #:		453H	RRCID -> 294004		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 11614 PERF. N/A		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CBR 33-28M-56-1			WELL #:		451H	RRCID -> 294015		COMPL. DATE 10/07/2022		TOTAL DEPTH 11451 PERF. N/A		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18			//CONT.//		71052 900 945936	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:		5H	RRCID ->	291112	COMPL.	DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	10002	PERF.	10449	-	14872
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	20370	X	18783	-0-	-1587	-0-			17240	3	91	4	Y	1320	1313	0	18
07	21049	X	18124	-0-	-2925	-0-			1452	9							
08	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-			16571	3	185	4	Y	1244	1245	0	17
09	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-			1368	9							
10	0		19554	-0-	19554	19554			16495	3	125	4	Y	1231	1235	0	13
*11	38474	X	18920	-0-	-19554	-0-			1354	9							
									15822	3	78	4	Y	1309	1304	0	18
									1440	9							
									18025	3	180	4	Y	1226	1232	0	12
									1349	9							
									17267	3	426	4	Y	1115	1115	0	12
									1227	9							
HURLEY 56-18			WELL #:		6H	RRCID ->	291113	COMPL.	DATE	10/17/2020	TOTAL	DEPTH	10199	PERF.	10599	-	14980
06	25683	X	25683	-0-	-0-	-0-			23742	3	125	4	Y	1651	1642	0	23
07	26015	X	26015	-0-	-0-	-0-			1816	9							
08	26066	X	26066	-0-	-0-	-0-			24009	3	271	4	Y	1577	1578	0	22
09	24461	X	24461	-0-	-0-	-0-			1735	9							
10	0		23004	-0-	23004	23004			24117	3	183	4	Y	1605	1610	0	17
*11	48028	X	25024	-0-	-23004	-0-			1766	9							
									22696	3	112	4	Y	1503	1499	0	21
									1653	9							
									21314	3	214	4	Y	1342	1350	0	13
									1476	9							
									22787	3	567	4	Y	1518	1515	0	16
									1670	9							
HURLEY 56-18			WELL #:		8H	RRCID ->	291117	COMPL.	DATE	08/17/2020	TOTAL	DEPTH	10196	PERF.	10683	-	15485
06	24810	X	22124	-0-	-2686	-0-			20065	3	105	4	Y	1776	1767	0	25
07	24800	X	20883	-0-	-3917	-0-			1954	9							
08	DLQ G-10		21521	-0-	21521	21521			18865	3	212	4	Y	1642	1644	0	23
09	42296	X	20775	-0-	-21521	-0-			1806	9							
10	0		21641	-0-	21641	21641			19405	3	147	4	Y	1790	1794	0	19
*11	41770	X	20129	-0-	-21641	-0-			1969	9							
									18878	3	93	4	Y	1640	1636	0	23
									1804	9							
									19626	3	196	4	Y	1654	1661	0	16
									1819	9							
									18077	3	445	4	Y	1461	1461	0	16
									1607	9							
HURLEY 56-18			WELL #:		29H	RRCID ->	291118	COMPL.	DATE	08/15/2020	TOTAL	DEPTH	10348	PERF.	10899	-	15701
06	27420	X	25416	-0-	-2004	-0-			23367	3	123	4	Y	1751	1742	0	24
07	28334	X	22275	-0-	-6059	-0-			1926	9							
08	DLQ G-10		25958	-0-	25958	25958			20393	3	229	4	Y	1503	1506	0	21
09	51161	X	25203	-0-	-25958	-0-			1653	9							
10	0		24884	-0-	24884	24884			23807	3	180	4	Y	1792	1794	0	19
*11	47012	X	22128	-0-	-24884	-0-			1971	9							
									23234	3	115	4	Y	1685	1681	0	23
									1854	9							
									22898	3	229	4	Y	1597	1605	0	15
									1757	9							
									20041	3	494	4	Y	1448	1448	0	15
									1593	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 945936 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
06	19950	X	13888	-0-	-6062	-0-	12853 968	3 9	67	4	Y	880	876	0			12												
07	16988	X	14497	-0-	-2491	-0-	13412 936	3 9	149	4	Y	851	851	0			12												
08	DLQ G-10		13977	-0-	13977	13977	12987 892	3 9	98	4	Y	811	815	0			8												
09	27654	X	13677	-0-	-13977	-0-	12621 994	3 9	62	4	Y	904	899	0			13												
10	0		13464	-0-	13464	13464	12394 947	3 9	123	4	Y	861	866	0			8												
*11	26157	X	12693	-0-	-13464	-0-	11525 888	3 9	280	4	Y	807	806	0			9												

HURLEY 56-18															WELL #:	25H	RRCID -> 291120	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL DEPTH 10308	PERF.10710	- 15187								
06	33090	X	23297	-0-	-9793	-0-	21712 1471	3 9	114	4	Y	1337	1330	0			19												
07	26536	X	23380	-0-	-3156	-0-	21686 1450	3 9	244	4	Y	1318	1318	0			19												
08	DLQ G-10		22720	-0-	22720	22720	21228 1331	3 9	161	4	Y	1210	1216	0			13												
09	44616	X	21896	-0-	-22720	-0-	20434 1361	3 9	101	4	Y	1237	1233	0			17												
10	0		21166	-0-	21166	21166	19551 1420	3 9	195	4	Y	1291	1296	0			12												
*11	40295	X	19129	-0-	-21166	-0-	17459 1242	3 9	428	4	Y	1129	1129	0			12												

HURLEY 56-18															WELL #:	30H	RRCID -> 291121	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 9620	- 14488								
06	25560	X	24208	-0-	-1352	-0-	21031 3067	3 9	110	4	Y	2788	2774	0			39												
07	26350	X	24394	-0-	-1956	-0-	20944 3216	3 9	234	4	Y	2924	2922	0			41												
08	DLQ G-10		27225	-0-	27225	27225	23782 3263	3 9	180	4	Y	2966	2976	0			31												
09	52497	X	25272	-0-	-27225	-0-	22033 3130	3 9	109	4	Y	2845	2837	0			39												
10	0		23561	-0-	23561	23561	20454 2903	3 9	204	4	Y	2639	2653	0			25												
*11	45519	X	21958	-0-	-23561	-0-	18759 2741	3 9	458	4	Y	2492	2490	0			27												

HURLEY 56-18															WELL #:	31H	RRCID -> 291122	COMPL. DATE 07/30/2019	TOTAL DEPTH 9019	PERF. 9609	- 14488								
06	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	12610 2932	3 9	66	4	Y	2665	2650	0			37												
07	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	17341 3245	3 9	193	4	Y	2950	2946	0			41												
08	DLQ G-10		24603	-0-	24603	24603	21011 3433	3 9	159	4	Y	3121	3130	0			32												
09	48735	X	24132	-0-	-24603	-0-	20755 3275	3 9	102	4	Y	2977	2968	0			41												
10	0		24541	-0-	24541	24541	21404 2924	3 9	213	4	Y	2658	2674	0			25												
*11	47818	X	23277	-0-	-24541	-0-	20055 2731	3 9	491	4	Y	2483	2481	0			27												

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 945936 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
06	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	-0-	16087 1896	3 9	84	4	Y	1724	1716	0			24												
07	18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	-0-	16655 1898	3 9	186	4	Y	1725	1725	0			24												
08	DLQ G-10	19138	-0-	19138	19138	19138	17182 1826	3 9	130	4	Y	1660	1667	0			17												
09	37492 X	18354	-0-	-19138	-0-	-0-	16476 1797	3 9	81	4	Y	1634	1628	0			23												
10	0	16196	-0-	16196	16196	16196	14567 1484	3 9	145	4	Y	1349	1359	0			13												
*11	32294 X	16098	-0-	-16196	-0-	-0-	14275 1475	3 9	348	4	Y	1341	1340	0			14												
HURLEY 56-18																													
WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700																													
06	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	-0-	11723 1224	3 9	62	4	Y	1113	1107	0			16												
07	13733 X	13396	-0-	-337	-0-	-0-	12036 1227	3 9	133	4	Y	1115	1115	0			16												
08	DLQ G-10	13600	-0-	13600	13600	13600	12273 1235	3 9	92	4	Y	1123	1127	0			12												
09	26126 X	12526	-0-	-13600	-0-	-0-	11417 1053	3 9	56	4	Y	957	956	0			13												
10	0	12487	-0-	12487	12487	12487	11291 1085	3 9	111	4	Y	986	990	0			9												
*11	24379 X	11892	-0-	-12487	-0-	-0-	10597 1041	3 9	254	4	Y	946	945	0			10												
HURLEY 56-18																													
WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175																													
06	26294 X	26294	-0-	-0-	-0-	-0-	23046 3127	3 9	121	4	Y	2843	2827	0			40												
07	27841 X	27841	-0-	-0-	-0-	-0-	24046 3524	3 9	271	4	Y	3204	3199	0			45												
08	DLQ G-10	27712	-0-	27712	27712	27712	24013 3517	3 9	182	4	Y	3197	3209	0			33												
09	49774 X	22062	-0-	-27712	-0-	-0-	19466 2500	3 9	96	4	Y	2273	2274	0			32												
10	0	21833	-0-	21833	21833	21833	19294 2347	3 9	192	4	Y	2134	2146	0			20												
*11	42440 X	20607	-0-	-21833	-0-	-0-	17963 2203	3 9	441	4	Y	2003	2002	0			21												
HURLEY 56-18																													
WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044																													
06	14640 X	13868	-0-	-772	-0-	-0-	11147 2662	3 9	59	4	Y	2420	2419	0			34												
07	15128 X	6751	-0-	-8377	-0-	-0-	5199 1493	3 9	59	4	Y	1357	1372	0			19												
08	DLQ G-10	8850	-0-	8850	8850	8850	6599 2201	3 9	50	4	Y	2001	1999	0			21												
09	25756 X	16906	-0-	-8850	-0-	-0-	13931 2906	3 9	69	4	Y	2642	2626	0			37												
10	0	20969	-0-	20969	20969	20969	17792 3000	3 9	177	4	Y	2727	2738	0			26												
*11	40760 X	19791	-0-	-20969	-0-	-0-	16310 3081	3 9	400	4	Y	2801	2797	0			30												

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 945936 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	21570 X	8160	-0-	-13410	-0-	7393	3	39	4	Y	662	659	0	9
07	22289 X	8817	-0-	-13472	-0-	728	9	85	4	Y	735	734	0	10
08	DLQ G-10	1623	-0-	1623	1623	7923	3	11	4	Y	151	159	0	2
09	3033 X	1410	-0-	-1623	-0-	809	9	7	4	Y	22	24	0	-0-
10	0	3165	-0-	3165	3165	1446	3	23	4	Y	610	604	0	6
*11	8520 X	3233	-0-	-5287	-0-	166	9	60	4	Y	438	439	0	5
						1379	3							
						24	9							
						2471	3							
						671	9							
						2691	3							
						482	9							
HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163														
06	20880 X	19022	-0-	-1858	-0-	17439	3	92	4	Y	1355	1349	0	19
07	21576 X	19779	-0-	-1797	-0-	1491	9	203	4	Y	1420	1419	0	20
08	DLQ G-10	19745	-0-	19745	19745	18014	3	136	4	Y	1456	1461	0	15
09	38697 X	18952	-0-	-19745	-0-	1562	9	85	4	Y	1433	1428	0	20
10	0	30192	-0-	30192	30192	18007	3	285	4	Y	1415	1422	0	13
*11	55370 X	25178	-0-	-30192	-0-	1602	9	569	4	Y	1461	1458	0	16
						17291	3							
						1576	9							
						28350	3							
						1557	9							
						23002	3							
						1607	9							
HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933														
06	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	16369	3	86	4	Y	1019	1013	0	14
07	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	1121	9	174	4	Y	1084	1083	0	15
08	DLQ G-10	18076	-0-	18076	18076	15447	3	125	4	Y	1334	1335	0	14
09	34540 X	16464	-0-	-18076	-0-	1192	9	74	4	Y	1289	1285	0	18
10	0	15635	-0-	15635	15635	16484	3	144	4	Y	877	887	0	8
*11	25336 X	9701	-0-	-15635	-0-	1467	9	218	4	Y	397	401	0	4
						14972	3							
						1418	9							
						14526	3							
						965	9							
						9046	3							
						437	9							
HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700														
06	19590 X	17971	-0-	-1619	-0-	16674	3	88	4	Y	1099	1096	0	15
07	20894 X	15069	-0-	-5825	-0-	1209	9	158	4	Y	740	745	0	10
08	DLQ G-10	14887	-0-	14887	14887	14097	3	106	4	Y	640	643	0	7
09	34975 X	20088	-0-	-14887	-0-	814	9	95	4	Y	747	744	0	10
10	0	16107	-0-	16107	16107	14077	3	148	4	Y	1030	1030	0	10
*11	35282 X	19175	-0-	-16107	-0-	704	9	424	4	Y	1400	1395	0	15
						19171	3							
						822	9							
						14826	3							
						1133	9							
						17211	3							
						1540	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 945936 WELL #: 23H RRCID -> 291148 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	24870 X	24575	-0-	-295	-0-	23229	3	122	4	Y	1113	1107	0	16
07	26350 X	24334	-0-	-2016	-0-	1224	9	257	4	Y	1100	1101	0	15
08	DLQ G-10	25108	-0-	25108	25108	22867	3	180	4	Y	1077	1081	0	11
09	49534 X	24426	-0-	-25108	-0-	1210	9	115	4	Y	1003	1000	0	14
10	0	23132	-0-	23132	23132	23743	3	218	4	Y	1028	1032	0	10
*11	44270 X	21138	-0-	-23132	-0-	1185	9	482	4	Y	986	985	0	11
						23208	3							
						1103	9							
						21783	3							
						1131	9							
						19571	3							
						1085	9							

KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072														
06	51330 X	43637	-0-	-7693	-0-	39121	3	226	4	Y	3900	3886	0	113
07	51026 X	48230	-0-	-2796	-0-	4290	9	743	4	Y	4336	4340	0	109
08	DLQ G-10	46285	-0-	46285	46285	42717	3	190	4	Y	4070	4043	0	136
09	DLQ G-10	45348	-0-	45348	91633	4770	9	132	4	Y	3937	3964	0	109
10	0	43453	-0-	43453	135086	41618	3	29	4	Y	3916	3939	0	86
11	0	43842	-0-	43842	178928	4477	9	1	4	Y	3874	3842	0	118
						39116	3							
						4308	9							
						39580	3							
						4261	9							

KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803														
06	66660 X	53074	-0-	-13586	-0-	45157	3	397	4	Y	6836	6815	0	197
07	65658 X	60400	-0-	-5258	-0-	7520	9	1316	4	Y	7680	7683	0	194
08	DLQ G-10	57171	-0-	57171	57171	50636	3	335	4	Y	7169	7123	0	240
09	DLQ G-10	52943	-0-	52943	110114	8448	9	221	4	Y	6560	6619	0	181
10	0	51797	-0-	51797	161911	48950	3	49	4	Y	6497	6535	0	143
11	0	52250	-0-	52250	214161	7886	9	2	4	Y	6554	6497	0	200
						45506	3							
						7216	9							
						44601	3							
						7147	9							
						45039	3							
						7209	9							

KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651														
06	49620 X	37516	-0-	-12104	-0-	26041	3	575	4	Y	9909	9868	0	286
07	45198 X	41955	-0-	-3243	-0-	10900	9	1855	4	Y	10824	10837	0	273
08	DLQ G-10	38617	-0-	38617	38617	28194	3	472	4	Y	10125	10059	0	339
09	DLQ G-10	37262	-0-	37262	75879	11906	9	321	4	Y	9551	9626	0	264
10	0	35818	-0-	35818	111697	27007	3	70	4	Y	9375	9432	0	207
11	0	35902	-0-	35902	147599	11138	9	2	4	Y	9230	9155	0	282
						26435	3							
						10506	9							
						25435	3							
						10313	9							
						25747	3							
						10153	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 945936 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	18245	3	96	4	Y	1577	1571	0	121
07	21164 X	21164	-0-	-0-	-0-	1735	9	216	4	Y	1483	1484	0	120
08	DLQ G-10	18332	-0-	18332	18332	19317	3	129	4	Y	1091	1101	0	110
09	35194 X	16862	-0-	-18332	-0-	1631	9	76	4	Y	1232	1226	0	116
10	0	18576	-0-	18576	18576	17003	3	164	4	Y	1878	1877	0	117
*11	42112 X	23536	-0-	-18576	-0-	1200	9	524	4	Y	1711	1711	0	117
						15431	3							
						1355	9							
						16346	3							
						2066	9							
						21130	3							
						1882	9							
HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901														
06	22860 X	22187	-0-	-673	-0-	20781	3	109	4	Y	1179	1172	0	16
07	23839 X	21704	-0-	-2135	-0-	1297	9	225	4	Y	1342	1339	0	19
08	DLQ G-10	22624	-0-	22624	22624	20003	3	158	4	Y	1504	1507	0	16
09	42768 X	20144	-0-	-22624	-0-	1476	9	95	4	Y	731	737	0	10
10	0	18275	-0-	18275	18275	20812	3	175	4	Y	506	511	0	5
*11	35611 X	17336	-0-	-18275	-0-	1654	9	402	4	Y	528	527	0	6
						19245	3							
						804	9							
						17543	3							
						557	9							
						16353	3							
						581	9							
HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175														
06	22890 X	20617	-0-	-2273	-0-	19305	3	101	4	Y	1101	1097	0	15
07	23653 X	20883	-0-	-2770	-0-	1211	9	220	4	Y	1022	1023	0	14
08	DLQ G-10	20076	-0-	20076	20076	19539	3	143	4	Y	961	965	0	10
09	38180 X	18104	-0-	-20076	-0-	1124	9	85	4	Y	792	791	0	11
10	0	18996	-0-	18996	18996	18876	3	177	4	Y	1072	1073	0	10
*11	47157 X	28161	-0-	-18996	-0-	1057	9	635	4	Y	1799	1790	0	19
						17148	3							
						871	9							
						17640	3							
						1179	9							
						25547	3							
						1979	9							
KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600														
06	31740 X	28754	-0-	-2986	-0-	23666	3	255	4	Y	4394	4375	0	127
07	32798 X	30437	-0-	-2361	-0-	4833	9	794	4	Y	4633	4643	0	117
08	DLQ G-10	29279	-0-	29279	29279	24547	3	207	4	Y	4440	4408	0	149
09	DLQ G-10	28204	-0-	28204	57483	5096	9	141	4	Y	4193	4226	0	116
10	0	27811	-0-	27811	85294	24188	3	31	4	Y	4078	4104	0	90
11	0	27082	-0-	27082	112376	4884	9	1	4	Y	3977	3946	0	121
						23451	3							
						4612	9							
						23294	3							
						4486	9							
						22706	3							
						4375	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40														71052 900 //CONT.// 945936 WELL #:				ASSOCIATED 2H RRCID -> 291191				CAPACITY COMPL. DATE 07/03/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	41310	X	36715	-0-		-4595		-0-	32315	3	4179	9	221	4	Y	3799	3782	0	110										
07	41416	X	38756	-0-		-2660		-0-	33648	3	4419	9	689	4	Y	4017	4026	0	101										
08	DLQ	G-10	36646	-0-		36646		36646	32305	3	4164	9	177	4	Y	3785	3759	0	127										
09	DLQ	G-10	35799	-0-		35799		72445	31662	3	4014	9	123	4	Y	3649	3675	0	101										
10		0	35389	-0-		35389		107834	31492	3	3871	9	26	4	Y	3519	3542	0	78										
11		0	33246	-0-		33246		141080	29402	3	3843	9	1	4	Y	3494	3465	0	107										
KATE 33-40						WELL #:	21H	RRCID -> 291192	COMPL. DATE 08/31/2020				TOTAL DEPTH 10769		PERF.10946 - 21908														
06	71790	X	61936	-0-		-9854		-0-	55042	3	6548	9	346	4	Y	5953	5932	0	172										
07	74183	X	69341	-0-		-4842		-0-	60828	3	7365	9	1148	4	Y	6695	6698	0	169										
08	DLQ	G-10	67178	-0-		67178		67178	60033	3	6854	9	291	4	Y	6231	6191	0	209										
09	DLQ	G-10	66126	-0-		66126		133304	59407	3	6520	9	199	4	Y	5927	5972	0	164										
10		0	64351	-0-		64351		197655	57893	3	6414	9	44	4	Y	5831	5866	0	129										
11		0	64297	-0-		64297		261952	58010	3	6285	9	2	4	Y	5714	5669	0	174										
KATE 33-40						WELL #:	22H	RRCID -> 291193	COMPL. DATE 07/09/2020				TOTAL DEPTH 10804		PERF.11795 - 22475														
06	59490	X	53369	-0-		-6121		-0-	49303	3	3862	9	204	4	Y	3511	3496	0	101										
07	60791	X	57881	-0-		-2910		-0-	53173	3	4073	9	635	4	Y	3703	3711	0	93										
08	DLQ	G-10	52392	-0-		52392		52392	48567	3	3669	9	156	4	Y	3335	3316	0	112										
09	DLQ	G-10	53219	-0-		53219		105611	49489	3	3619	9	111	4	Y	3290	3311	0	91										
10		0	50601	-0-		50601		156212	47088	3	3489	9	24	4	Y	3172	3193	0	70										
11		0	49725	-0-		49725		205937	46289	3	3435	9	1	4	Y	3123	3098	0	95										
KATE 33-40						WELL #:	23H	RRCID -> 291194	COMPL. DATE 07/11/2020				TOTAL DEPTH 10790		PERF.12332 - 22192														
06	65130	X	59475	-0-		-5655		-0-	52878	3	6266	9	331	4	Y	5696	5670	0	165										
07	66588	X	64843	-0-		-1745		-0-	57174	3	6635	9	1034	4	Y	6032	6045	0	152										
08	DLQ	G-10	61232	-0-		61232		61232	54767	3	6202	9	263	4	Y	5638	5601	0	189										
09	DLQ	G-10	57287	-0-		57287		118519	51211	3	5896	9	180	4	Y	5360	5401	0	148										
10		0	56716	-0-		56716		175235	50836	3	5840	9	40	4	Y	5309	5340	0	117										
11		0	56366	-0-		56366		231601	50593	3	5772	9	1	4	Y	5247	5204	0	160										

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 945936 WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9060 X	7650	-0-	-1410	-0-	5565 1980	3 9	105	4	Y	1800	1792	0		52
07	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	6811 2080	3 9	324	4	Y	1891	1895	0		48
08	DLQ G-10	8802	-0-	8802	8802	6761 1958	3 9	83	4	Y	1780	1768	0		60
09	DLQ G-10	7886	-0-	7886	16688	5998 1832	3 9	56	4	Y	1665	1679	0		46
10	0	7283	-0-	7283	23971	5596 1676	3 9	11	4	Y	1524	1536	0		34
11	0	7481	-0-	7481	31452	5686	3	1795	9	Y	1632	1616	0		50

HURLEY 56-18 WELL #: 43H RRCID -> 291958 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329															
06	60270 X	44727	-0-	-15543	-0-	38346 6180	3 9	201	4	Y	5618	5593	0		78
07	62279 X	42709	-0-	-19570	-0-	36665 5628	3 9	416	4	Y	5116	5122	0		72
08	DLQ G-10	41933	-0-	41933	41933	36194 5464	3 9	275	4	Y	4967	4987	0		52
09	78257 X	36324	-0-	-41933	-0-	31359 4810	3 9	155	4	Y	4373	4364	0		61
10	0	30481	-0-	30481	30481	26065 4155	3 9	261	4	Y	3777	3802	0		36
*11	60361 X	29880	-0-	-30481	-0-	25302 3953	3 9	625	4	Y	3594	3592	0		38

HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653															
06	60270 X	41771	-0-	-18499	-0-	35823 5760	3 9	188	4	Y	5236	5214	0		73
07	62279 X	38753	-0-	-23526	-0-	33182 5195	3 9	376	4	Y	4723	4730	0		66
08	DLQ G-10	37313	-0-	37313	37313	32132 4937	3 9	244	4	Y	4488	4507	0		47
09	71545 X	34232	-0-	-37313	-0-	29475 4611	3 9	146	4	Y	4192	4181	0		58
10	0	32712	-0-	32712	32712	27740 4694	3 9	278	4	Y	4267	4284	0		41
*11	61832 X	29120	-0-	-32712	-0-	24457 4059	3 9	604	4	Y	3690	3692	0		39

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180															
06	60270 X	47486	-0-	-12784	-0-	39173 8107	3 9	206	4	Y	7370	7340	0		103
07	62279 X	44039	-0-	-18240	-0-	36371 7256	3 9	412	4	Y	6596	6606	0		93
08	DLQ G-10	42437	-0-	42437	42437	34986 7185	3 9	266	4	Y	6532	6557	0		68
09	82410 X	39973	-0-	-42437	-0-	32909 6901	3 9	163	4	Y	6274	6255	0		87
10	0	35942	-0-	35942	35942	29657 5988	3 9	297	4	Y	5444	5479	0		52
*11	70459 X	34517	-0-	-35942	-0-	28274 5544	3 9	699	4	Y	5040	5038	0		54

PHANTOM (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
HURLEY 56-18														
WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	60270 X	46650	-0-	-13620	-0-	41221	3	216	4	Y	4739	4718	0	66
07	62279 X	43286	-0-	-18993	-0-	5213	9	431	4	Y	4296	4302	0	60
08	62279 X	43275	-0-	-19004	-0-	38129	3	291	4	Y	4242	4258	0	44
09	58890 X	39903	-0-	-18987	-0-	4726	9	175	4	Y	3903	3893	0	54
10	0	34049	-0-	34049	34049	38318	3	302	4	Y	3195	3219	0	30
*11	63235 X	29186	-0-	-34049	-0-	4666	9	621	4	Y	3078	3075	0	33
						35435	3							
						4293	9							
						30232	3							
						3515	9							
						25179	3							
						3386	9							
PHOENIX (SILURIAN)														
OLSEN ENERGY INC.														
ESTES														
WELL #: 621750 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955														
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	188	340	1	100
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	214	172	1	142
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	204	173	1	173
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	204	174	1	203
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	208	174	1	237
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	137	171	1	203
ESTES														
WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)														
MORNINGSTAR OPERATING LLC														
ELSINORE CATTLE COMPANY														
WELL #: 100189 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A														
06	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-			-0-
07	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-			-0-
08	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-			-0-
09	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-			-0-
10	0	4140	-0-	4140	4140	4140	2			N	-0-			-0-
11	0	8053	-0-	8053	12193	8053	2			N	-0-			-0-
PETRO-HUNT, L.L.C.														
LA ESCALERA BLK C-1														
WELL #: 660043 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF. 13818 - 14263														
06	12240 X	10235	-0-	-2005	-0-	10235	2			N	-0-			-0-
07	12462 X	9294	-0-	-3168	-0-	9294	2			N	-0-			-0-
08	12462 X	8139	-0-	-4323	-0-	8139	2			N	-0-			-0-
09	11490 X	7535	-0-	-3955	-0-	7535	2			N	-0-			-0-
10	0	4179	-0-	4179	4179	4179	2			N	-0-			-0-
11	0	7596	-0-	7596	11775	7596	2			N	-0-			-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
XTO ENERGY INC. 945936											
ELSNORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	* * C COND * * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

ELSNORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381											
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2		N -0-	-0-
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2		N -0-	-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N -0-	-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N -0-	-0-
10	0		2597	-0-	2597	2597	2597	2		N -0-	-0-
11	0		2953	-0-	2953	5550	2953	2		N -0-	-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409											
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007											
06	165420	X	147958	-0-	-17462	-0-	147937	2	21 9	Y 19	172
07	166934	X	159552	-0-	-7382	-0-	159526	2	26 9	Y 24	196
08	160135	X	160135	-0-	-0-	-0-	160135	2		Y -0-	196
09	156551	X	156551	-0-	-0-	-0-	156551	2		Y -0-	196
10	160518	X	158449	-0-	-2069	-0-	158337	2	112 9	Y 102	186
*11	157816	X	157816	-0-	-0-	-0-	157816	2		Y -0-	186

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252											
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632											
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW				71659 700 508409	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
				WELL #: 401	RRCID -> 103417	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5166	-	5312					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	133 1	1122 2	N			1			2		
07	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	114 1	1175 2	N			1	1 1		2		
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	136 1	1147 2	N			1	1 1		2		
09	0	1223	-0-	1223	1223	117 1	1105 2	N			1	1 1		2		
10	0	1204	-0-	1204	2427	111 1	1092 2	N			1	1 1		2		
11	0	1183	-0-	1183	3610	86 1	1097 2	N			-0-	1 1		1		
LONGFELLOW				WELL #: 402	RRCID -> 104146	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 4839	-	4954					
06	1050 N	660	-0-	-390	-0-	660 2		Y			-0-	1 1		-0-		
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165 2	1 9	Y			1			1		
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y			-0-			1		
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		Y			-0-			1		
10	0	1015	-0-	1015	1015	1015 2		Y			-0-			1		
11	0	1025	-0-	1025	2040	1025 2		Y			-0-			1		
WEST RANCH				WELL #: 501	RRCID -> 128799	COMPL. DATE 08/14/1988	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4980	-	5194					
06	630 N	548	-0-	-82	-0-	548 2		N			-0-			-0-		
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N			-0-			-0-		
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N			-0-			-0-		
09	0	649	-0-	649	649	649 2		N			-0-			-0-		
10	0	615	-0-	615	1264	614 2	1 9	N			1			1		
11	0	707	-0-	707	1971	707 2		N			-0-			1		
WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 140878	COMPL. DATE 12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5123	-	6419					
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	39 1	326 2	N			-0-			7		
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35 1	363 2	N			-0-			7		
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	45 1	382 2	N			-0-			7		
09	0	428	-0-	428	428	41 1	387 2	N			-0-			7		
10	710 N	282	-0-	-428	-0-	26 1	256 2	N			-0-			7		
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1	245 2	N			-0-			7		
WEST RANCH				WELL #: 4101	RRCID -> 147873	COMPL. DATE 11/06/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6833	-	6964					
06	390 N	283	-0-	-107	-0-	283 2		Y			-0-			-0-		
07	259 N	250	-0-	-9	-0-	250 2		Y			-0-			-0-		
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y			-0-			-0-		
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y			-0-			-0-		
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y			-0-			-0-		
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y			-0-			-0-		
WEST RANCH				WELL #: 3102	RRCID -> 153555	COMPL. DATE 12/30/1994	TOTAL DEPTH	7717	PERF. 5850	-	7717					
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	6 1	50 2	N			-0-			-0-		
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 2	N			-0-			-0-		
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	N			-0-			-0-		
09	0	45	-0-	45	45	4 1	41 2	N			-0-			-0-		
10	0	36	-0-	36	81	3 1	33 2	N			-0-			-0-		
*11	101 N	20	-0-	-81	-0-	1 1	19 2	N			-0-			-0-		

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
ALLISON																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ALLISON													WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
ALLISON													WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498			
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2				Y	-0-				-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2				Y	-0-				-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2				Y	-0-				-0-
09	0	422	-0-	422	422	422	2				Y	-0-				-0-
10	0	421	-0-	421	843	421	2				Y	-0-				-0-
11	0	402	-0-	402	1245	402	2				Y	-0-				-0-
WEST RANCH													WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090			
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	79	1	662	2	N	-0-					1
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	67	1	689	2	N	-0-					1
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	N	-0-					1
09	0	727	-0-	727	727	69	1	657	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	0	713	-0-	713	1440	66	1	646	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	2130 N	690	-0-	-1440	-0-	50	1	639	2	N	1	1	1			1
						1	9									
WEST RANCH													WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078			
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	37	1	315	2	N	-0-					-0-
07	434 N	12	-0-	-422	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH													WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//			71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//			508409																	
WEST RANCH			WELL #:			3201			RRCID -> 163537			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			5140 PERF. 4722 - 4950		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2				Y	-0-					-0-				
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	-0-	190	2				Y	-0-					-0-				
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2				Y	-0-					-0-				
09	0		230	-0-	230	-0-	230	230	2				Y	-0-					-0-				
10	423	N	193	-0-	-230	-0-	-0-	193	2				Y	-0-					-0-				
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2				Y	-0-					-0-				
LONGFELLOW			WELL #:			404			RRCID -> 165275			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH			5096 PERF. 3184 - 4748					
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	416	2	Y	1	2	1				-0-				
								1	9														
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	-0-	38	1	389	2	Y	-0-						-0-				
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	413	2	Y	-0-						-0-				
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	432	2	Y	-0-						-0-				
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	-0-						-0-				
11	0		425	-0-	425	-0-	425	31	1	394	2	Y	-0-						-0-				
WEST RANCH 5			WELL #:			3-C			RRCID -> 167273			COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH			5410 PERF. 3198 - 3708					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
ALLISON			WELL #:			2101			RRCID -> 167345			COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH			5312 PERF. 4191 - 4333					
06	630	N	37	-0-	-593	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-						1				
07	651	N	5	-0-	-646	-0-	-0-	5	2			N	-0-						1				
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-						1				
09	0		6	-0-	6	-0-	6	5	2	1	9	N	1	1	1				1				
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1				1				
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						1				
LONGFELLOW			WELL #:			405			RRCID -> 169097			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH			6200 PERF. 3690 - 5277					
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-	1	1				-0-				
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-						-0-				
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-						-0-				
09	0		644	-0-	644	-0-	644	644	2			Y	-0-						-0-				
10	0		675	-0-	675	-0-	675	1319	2			Y	-0-						-0-				
11	0		674	-0-	674	-0-	674	1993	2			Y	-0-						-0-				
LONGFELLOW			WELL #:			407			RRCID -> 169099			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH			5600 PERF. 4686 - 5226					
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1075	2	N	-0-						-0-				
07	1178	N	837	-0-	-341	-0-	-0-	74	1	763	2	N	-0-						-0-				
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1220	2	N	-0-						-0-				
09	0		1149	-0-	1149	-0-	1149	110	1	1039	2	N	-0-						-0-				
10	0		1086	-0-	1086	-0-	1086	100	1	986	2	N	-0-						-0-				
11	0		1043	-0-	1043	-0-	1043	3278	76	1	967	2	N	-0-					-0-				

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
LONGFELLOW														
WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	2583	-0-	-27	-0-	2583	2			Y	-0-			-0-
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-			-0-
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-			-0-
09	0	2627	-0-	2627	2627	2627	2			Y	-0-			-0-
10	0	2388	-0-	2388	5015	2388	2			Y	-0-			-0-
11	0	2330	-0-	2330	7345	2330	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW													WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440	
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	427	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	50	1	424	2	N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N	-0-			-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	40	1	391	2	N	-0-			-0-
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH													WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546	
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-	1	1	-0-
07	837 N	703	-0-	-134	-0-	702	2	1	9	N	1			1
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			1
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			1
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			1
11	0	1194	-0-	1194	1194	1194	2			N	-0-			1
LONGFELLOW													WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788	
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-			1
07	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-			1
08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-			1
09	0	2775	-0-	2775	2775	2775	2			Y	-0-			1
10	0	2805	-0-	2805	5580	2805	2			Y	-0-			1
11	0	2792	-0-	2792	8372	2792	2			Y	-0-			1
LONGFELLOW													WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-			-0-
09	0	318	-0-	318	318	30	1	288	2	N	-0-			-0-
10	0	332	-0-	332	650	31	1	300	2	N	1			1
						1	9							
*11	887 N	237	-0-	-650	-0-	17	1	220	2	N	-0-			1
LONGFELLOW													WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364	
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	106	1	890	2	N	-0-			1
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	89	1	924	2	N	-0-			1
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	105	1	884	2	N	1			2
						1	9							
09	0	944	-0-	944	944	90	1	854	2	N	-0-	1	1	1
10	0	930	-0-	930	1874	86	1	842	2	N	2	1	1	2
						2	9							
11	0	852	-0-	852	2726	62	1	790	2	N	-0-	1	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	184	1	1549 2	N	-0-				2
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	152	1	1578 2	N	1	1	1		2
						1	9							
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	183	1	1548 2	N	2	1	1		3
						2	9							
09	0	1737	-0-	1737	1737	166	1	1570 2	N	1	2	1		2
						1	9							
10	3100 N	1602	-0-	-1498	239	148	1	1451 2	N	3	2	1		3
						3	9							
*11	1891 N	1652	-0-	-239	-0-	120	1	1531 2	N	1	2	1		2
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440														
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278 2	Y	-0-				-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315 2	Y	-0-				-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308 2	Y	-0-				-0-
09	0	338	-0-	338	338	32	1	306 2	Y	-0-				-0-
10	0	311	-0-	311	649	28	1	283 2	Y	-0-				-0-
*11	988 N	339	-0-	-649	-0-	24	1	315 2	Y	-0-				-0-
WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472														
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-				-0-
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2		Y	-0-				-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-				-0-
09	0	566	-0-	566	566	566	2		Y	-0-				-0-
10	0	439	-0-	439	1005	439	2		Y	-0-				-0-
11	0	650	-0-	650	1655	650	2		Y	-0-				-0-
WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416														
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-				1
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		Y	-0-				1
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-				1
09	0	234	-0-	234	234	234	2		Y	-0-				1
10	0	222	-0-	222	456	222	2		Y	-0-				1
11	0	224	-0-	224	680	224	2		Y	-0-				1
WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226														
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-				-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-				-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-				-0-
09	0	982	-0-	982	982	982	2		N	-0-				-0-
10	0	853	-0-	853	1835	853	2		N	-0-				-0-
11	0	1084	-0-	1084	2919	1084	2		N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	450 N	312	-0-	-138	-0-	33 1	9 278	2	N	1	2 1		-0-
07	465 N	133	-0-	-332	-0-	12 1	1 121	2	N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	1 122	2	N	-0-			-0-
09	0	434	-0-	434	434	41 1	1 393	2	N	-0-			-0-
10	834 N	400	-0-	-434	-0-	37 1	1 362	2	N	1			1
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	1 9	31 1	389	2	N	-0-		1
WEST RANCH				WELL #: 3104	RRCID -> 175161	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446						
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	124 1	1 1041	2	N	1			2
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	104 1	1 1074	2	N	1	1 1		2
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	124 1	1 1050	2	N	1	1 1		2
09	0	1154	-0-	1154	1154	110 1	1 1043	2	N	1	1 1		2
10	2215 N	1061	-0-	-1154	-0-	98 1	1 962	2	N	1	1 1		2
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1 9	77 1	973	2	N	-0-	1 1	1
WEST RANCH				WELL #: 3204	RRCID -> 175162	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON				WELL #: 301	RRCID -> 176379	COMPL. DATE 10/24/1999	TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727						
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	25 1	209 2	2	N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22 1	223 2	2	N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26 1	216 2	2	N	1			1
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22 1	212 2	2	N	-0-			1
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21 1	209 2	2	N	-0-			1
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	208 2	2	N	-0-			1
LONGFELLOW				WELL #: 1202	RRCID -> 176621	COMPL. DATE 02/07/2000	TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 3202	RRCID -> 177782	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508						
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			Y	-0-			-0-
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 2			Y	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			Y	-0-			-0-
09	0	855	-0-	855	855	855 2			Y	-0-			-0-
10	0	1030	-0-	1030	1885	1030 2			Y	-0-			-0-
*11	2928 N	1043	-0-	-1885	-0-	1043 2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
ALLISON														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	490	2	1	9	Y	1			1
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			1
09	0	723	-0-	723	-0-	723	2			Y	-0-			1
10	977 N	254	-0-	-723	-0-	254	2			Y	-0-			1
11	0	454	-0-	454	-0-	454	2			Y	-0-			1
WEST RANCH														
WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944														
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	428	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	40	1	414	2	N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	417	2	N	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	N	-0-			-0-
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	35	1	340	2	N	-0-			-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782														
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	12	1	128	2	N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-			-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048														
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	88 N	86	-0-	-2	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753														
06	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	137	1	1158	2	N	1			2
						1	9							
07	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	112	1	1164	2	N	1	1	1	2
						1	9							
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	132	1	1119	2	N	1	1	1	2
						1	9							
09	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	117	1	1108	2	N	1	1	1	2
						1	9							
10	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	104	1	1019	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	81	1	1031	2	N	-0-	1	1	1

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	24	1	204	2	N	-0-	1 1		-0-	
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	19	1	201	2	N	-0-			-0-	
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	N	1			1	
							1	9								
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	22	1	210	2	N	-0-			1	
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	2	N	-0-			1	
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-			1	
ALLISON													WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950			
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-			2	
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			Y	-0-			2	
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			2	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
10	0		29	-0-	29	-0-	29	2			Y	-0-			2	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			2	
LONGFELLOW													WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597			
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-			-0-	
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-			-0-	
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-			-0-	
09	0		144	-0-	144	-0-	14	1	130	2	N	-0-			-0-	
10	282	N	138	-0-	-144	-0-	13	1	125	2	N	-0-			-0-	
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-			-0-	
LONGFELLOW XX													WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060			
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-			-0-	
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-	
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-	
09	0		140	-0-	140	-0-	140	2			Y	-0-			-0-	
10	0		177	-0-	177	-0-	317	2			Y	-0-			-0-	
11	0		177	-0-	177	-0-	494	2			Y	-0-			-0-	
ALLISON 2													WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ALLISON													WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634			
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	1	2 1		-0-	
							1	9								
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	393	2	N	-0-			-0-	
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	2	N	-0-			-0-	
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	28	1	270	2	N	-0-			-0-	
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	35	1	347	2	N	-0-			-0-	
11	0		386	-0-	386	-0-	28	1	358	2	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
WEST RANCH																		
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED						
//CONT.// 508409												CAPACITY						
WELL #: 508												RRCID -> 183909						
												COMPL. DATE 06/01/2001						
												TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				Y	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				Y	-0-				-0-
09	0	30	-0-	-0-	30	30	30	30	2				Y	-0-				-0-
10	0	28	-0-	-0-	28	58	58	28	2				Y	-0-				-0-
11	0	34	-0-	-0-	34	92	92	34	2				Y	-0-				-0-
LONGFELLOW												WELL #: 4019						
												RRCID -> 186277						
												COMPL. DATE 10/30/2001						
												TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148						
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2				Y	-0-				-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2				Y	-0-				-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2				Y	-0-				-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2				Y	-0-				-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2				Y	-0-				-0-
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2				Y	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 3401						
												RRCID -> 186279						
												COMPL. DATE 07/01/2007						
												TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870						
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2		N	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2		N	-0-				-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2		N	-0-				-0-
09	0	39	-0-	-39	-0-	39	39	4	1	35	2		N	-0-				-0-
10	74 N	35	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2		N	-0-				-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2		N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 3301						
												RRCID -> 186743						
												COMPL. DATE 11/30/2001						
												TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992						
06	6330 X	5726	-0-	-604	-0-	-0-	-0-	607	1	5116	2		N	3				70
07	6216 X	5788	-0-	-428	-0-	-0-	-0-	510	1	5275	2		N	3	4	1		69
08	6138 X	5857	-0-	-281	-0-	-0-	-0-	619	1	5234	2		N	4	3	1		70
09	0	5721	-0-	5721	-0-	5721	5721	546	1	5172	2		N	3	6	1		67
10	0	5346	-0-	5346	-0-	11067	11067	494	1	4844	2		N	7	6	1		68
*11	15919 X	4852	-0-	-11067	-0-	-0-	-0-	354	1	4495	2		N	3	6	1		65
WEST RANCH												WELL #: 2605						
												RRCID -> 187585						
												COMPL. DATE 12/10/2001						
												TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266						
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2		N	-0-				20
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2		N	-0-				20
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2		N	-0-				20
09	0	17	-0-	17	-0-	17	17	2	1	15	2		N	-0-				20
10	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2		N	-0-				20
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2		N	-0-				20

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
ALLISON														
WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	420	2	N	1	2	1	-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1	9	434	2	N	-0-			-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-			-0-
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	51	1	419	2	N	-0-			-0-
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	44	1	406	2	N	-0-			-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	398	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388														
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
09	0	231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-			-0-
10	469 N	238	-0-	-231	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516														
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	-0-	1	1	-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	1			1
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	29	1	279	2	N	-0-			1
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	N	-0-			1
						21	1	271	2	N	-0-			1
LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325														
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	56	1	469	2	N	-0-			1
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	47	1	484	2	N	-0-			1
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	55	1	466	2	N	-0-			1
09	0	516	-0-	516	516	49	1	466	2	N	1	1	1	1
10	0	480	-0-	480	996	44	1	435	2	N	1	1	1	1
11	0	488	-0-	488	1484	36	1	451	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594														
06	960 N	850	-0-	-110	-0-	850	2			Y	-0-	1	1	-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	2	1	9	Y	1			1
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			1
09	0	1061	-0-	1061	1061	1061	2			Y	-0-			1
10	2149 N	1088	-0-	-1061	-0-	1088	2			Y	-0-			1
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			1
LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738														
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	2	N	-0-			-0-
09	0	222	-0-	222	222	21	1	201	2	N	-0-			-0-
10	0	215	-0-	215	437	20	1	195	2	N	-0-			-0-
11	0	207	-0-	207	644	15	1	192	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409															WELL #: 422															RRCID -> 188927															COMPL. DATE 03/27/2002															TOTAL DEPTH 4410															PERF. 3214 - 4159																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
06	07	08	09	10	11	1954 N	1859 N	1365 N	0	0	1390	1270	1269	1954	1859	1365	0	0	1390	1270	1269	0	0	1390	1270	1269	207	164	144	133	117	93	1	1	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2</

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 3206		NON-ASSOCIATED RRCID -> 190215		CAPACITY COMPL. DATE 06/20/2002				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE											
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	120 1	1007 2	N		1			2											
07	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	96 1	997 2	N		1	1 1		2											
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	115 1	975 2	N		1	1 1		2											
09	0	978	-0-	978	978	93 1	884 2	N		1	1 1		2											
10	1979 N	1001	-0-	-978	-0-	92 1	908 2	N		1	1 1		2											
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	73 1	924 2	N		-0-	1 1		1											
LONGFELLOW														WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830				
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	53 1	448 2	N		1	2 1		-0-											
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	45 1	464 2	N		-0-			-0-											
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	53 1	447 2	N		-0-			-0-											
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	46 1	437 2	N		-0-			-0-											
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	44 1	429 2	N		1	1 1		-0-											
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	33 1	414 2	N		1	1 1		-0-											
LONGFELLOW														WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988				
06	2522 N	515	-0-	-2007	-0-	55 1	460 2	Y		-0-			1											
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	46 1	479 2	Y		-0-			1											
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	55 1	468 2	Y		-0-			1											
09	0	514	-0-	514	514	49 1	465 2	Y		-0-			1											
10	1002 N	488	-0-	-514	-0-	45 1	442 2	Y		1	1 1		1											
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	37 1	467 2	Y		-0-			1											
LONGFELLOW														WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904				
06	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	106 1	896 2	N		-0-			1											
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	88 1	911 2	N		1	1 1		1											
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	100 1	842 2	N		1			2											
09	0	723	-0-	723	723	69 1	653 2	N		1	1 1		2											
10	1321 N	598	-0-	-723	-0-	55 1	542 2	N		1	1 1		2											
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	61 1	779 2	N		-0-	1 1		1											
WEST RANCH														WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670				
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	149 1	1257 2	N		1			2											
07	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	124 1	1281 2	N		1	1 1		2											
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	148 1	1253 2	N		2	1 1		3											
09	0	1343	-0-	1343	1343	128 1	1215 2	N		-0-	1 1		2											
10	0	1291	-0-	1291	2634	119 1	1171 2	N		1	1 1		2											
11	0	1294	-0-	1294	3928	94 1	1199 2	N		1	1 1		2											

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW			//CONT.// //CONT.//		71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS						
			WELL #:		4010	RRCID ->	191331	COMPL.	DATE	07/01/2007	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	3452	-	4860		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-			1	1	504	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-			1	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-			64	1	1165	2	Y	-0-					-0-
09	0		608	-0-	608	608			608	2			Y	-0-					-0-
10	1217	N	609	-0-	-608	-0-			609	2			Y	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-			685	2			Y	-0-					-0-
LONGFELLOW						WELL #:	4030	RRCID ->	192531	COMPL.	DATE	09/29/2002	TOTAL	DEPTH	6260	PERF.	3161	-	6117
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-			125	1	1049	2	N	1					2
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-			105	1	1085	2	N	1	1	1			2
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-			125	1	1054	2	N	1	1	1			2
09	0		1158	-0-	1158	1158			110	1	1047	2	N	1	1	1			2
10	1935	N	777	-0-	-1158	-0-			72	1	704	2	N	1	1	1			2
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-			65	1	822	2	N	-0-	1	1			1
LONGFELLOW						WELL #:	4029	RRCID ->	192532	COMPL.	DATE	09/27/2002	TOTAL	DEPTH	6803	PERF.	5920	-	6622
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-			1455	2			Y	-0-					1
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-			1466	2			Y	-0-					1
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-			1570	2			Y	-0-					1
09	0		1482	-0-	1482	1482			1482	2			Y	-0-					1
10	2936	N	1454	-0-	-1482	-0-			1454	2			Y	-0-					1
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-			1417	2			Y	-0-					1
LONGFELLOW						WELL #:	4031	RRCID ->	192534	COMPL.	DATE	11/01/2002	TOTAL	DEPTH	6740	PERF.	4469	-	6246
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-			426	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	125	-0-	-309	-0-			125	2			Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-			644	2			Y	-0-					-0-
09	0		345	-0-	345	345			345	2			Y	-0-					-0-
10	577	N	232	-0-	-345	-0-			232	2			Y	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-			225	2			Y	-0-					-0-
WEST RANCH						WELL #:	3402	RRCID ->	192537	COMPL.	DATE	11/02/2002	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.	5112	-	6635
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-			20	1	168	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-			17	1	172	2	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-			20	1	171	2	N	-0-					-0-
09	0		185	-0-	185	185			18	1	167	2	N	-0-					-0-
10	361	N	176	-0-	-185	-0-			16	1	160	2	N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-			12	1	156	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH						WELL #:	601	RRCID ->	192540	COMPL.	DATE	12/18/2002	TOTAL	DEPTH	9147	PERF.	8510	-	8758
06	180	N	151	-0-	-29	-0-			16	1	135	2	N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-			14	1	145	2	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-			18	1	149	2	N	-0-					-0-
09	0		167	-0-	167	167			16	1	151	2	N	-0-					-0-
10	0		151	-0-	151	318			14	1	137	2	N	-0-					-0-
11	0		149	-0-	149	467			11	1	138	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	205 1	1730 2	N	1				3			
07	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	163 1	1682 2	N	1		1 1		3			
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	210 1	1775 2	N	2		1 1		4			
09	0	1815	-0-	1815	1815	173 1	1641 2	N	1		2 1		3			
10	3100 N	1541	-0-	-1559	256	142 1	1397 2	N	2		2 1		3			
*11	2021 N	1765	-0-	-256	-0-	129 1	1635 2	N	1		2 1		2			
WEST RANCH													WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924			
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	33 1	274 2	N	-0-		1 1		-0-			
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28 1	289 2	N	-0-				-0-			
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	33 1	282 2	N	-0-				-0-			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29 1	279 2	N	-0-				-0-			
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	27 1	267 2	N	-0-				-0-			
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21 1	266 2	N	-0-				-0-			
LONGFELLOW													WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716			
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23 1	195 2	N	-0-				-0-			
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20 1	205 2	N	-0-				-0-			
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25 1	209 2	N	-0-				-0-			
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25 1	241 2	N	-0-				-0-			
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25 1	241 2	N	-0-				-0-			
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18 1	234 2	N	-0-				-0-			
WEST RANCH													WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088			
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	427 1	3598 2	N	2				6			
07	4154 X	4133	-0-	-21	-0-	364 1	3767 2	N	2		2 1		6			
08	4123 X	4087	-0-	-36	-0-	432 1	3652 2	N	3		2 1		7			
09	0	3948	-0-	3948	3948	376 1	3569 2	N	3		4 1		6			
10	0	3862	-0-	3862	7810	357 1	3499 2	N	5		4 1		7			
11	0	3619	-0-	3619	11429	264 1	3354 2	N	1		4 1		4			
ALLISON													WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750			
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	47 1	395 2	N	1		2 1		-0-			
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	38 1	398 2	N	-0-				-0-			
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	46 1	392 2	N	-0-				-0-			
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	42 1	399 2	N	-0-				-0-			
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	34 1	333 2	N	-0-				-0-			
11	0	385	-0-	385	385	28 1	357 2	N	-0-				-0-			

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH												CNTY: PECOS					
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 508409																	
WELL #: 5011												RRCID -> 194425	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 4427	PERF. 3181	- 3932	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	309 2	N	N	1	2 1		-0-			
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	29 1	1	297 2	N	N	-0-			-0-			
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36 1	1	308 2	N	N	1			1			
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1 9		331 2	N	N	-0-			1			
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	35 1	1	331 2	N	N	-0-			1			
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27 1	1	263 2	N	N	-0-			1			
						21 1	1	268 2	N	N	-0-			1			
WEST RANCH												WELL #: 5012	RRCID -> 194427	COMPL. DATE 03/19/2003	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3000	- 4152
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	1	38 2	N	N	-0-			27			
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	1	38 2	N	N	-0-			27			
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	1	37 2	N	N	-0-			27			
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	1	19 2	N	N	-0-			27			
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	1		N	N	-0-			27			
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	2		N	N	-0-			27			
WEST RANCH												WELL #: 5014	RRCID -> 195244	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2942	- 4050
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	41 1	1	347 2	N	N	-0-			-0-			
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	31 1	1	316 2	N	N	1			1			
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	1 9		299 2	N	N	1			2			
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	35 1	1	341 2	N	N	-0-	1 1		1			
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	36 1	1	281 2	N	N	-0-	1 1		-0-			
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	29 1	1	300 2	N	N	-0-			-0-			
						24 1	1				-0-			-0-			
WEST RANCH												WELL #: 604	RRCID -> 195246	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 4304	PERF. 3762	- 3990
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	49 1	1	415 2	N	N	1	2 1		-0-			
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	1 9		404 2	N	N	-0-			-0-			
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	39 1	1	421 2	N	N	-0-			-0-			
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	50 1	1	453 2	N	N	-0-			-0-			
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	48 1	1	346 2	N	N	-0-			-0-			
11	0	339	-0-	-339	-0-	35 1	1	314 2	N	N	-0-			-0-			
						25 1	1				-0-			-0-			
WEST RANCH												WELL #: 5013	RRCID -> 195376	COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3070	- 4294
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	1	54 2	N	N	-0-			-0-			
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	1	51 2	N	N	-0-			-0-			
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	1	59 2	N	N	-0-			-0-			
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	6 1	1	53 2	N	N	-0-			-0-			
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	4 1	1	40 2	N	N	-0-			-0-			
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	1	36 2	N	N	-0-			-0-			

PINON (OVERTHRUST)											CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	89	1	753	2	N	-0-			1	
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	75	1	779	2	N	-0-			1	
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	759	2	N	1			2	
						1	9								
09	840 N	832	-0-	-8	-0-	79	1	753	2	N	-0-	1 1		1	
10	868 N	805	-0-	-63	-0-	74	1	730	2	N	1	1 1		1	
						1	9								
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	717	2	N	1	1 1		1	
						1	9								
WEST RANCH											WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930				
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-			1	
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	97	1	999	2	N	-0-			1	
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	99	1	840	2	N	1			2	
						1	9								
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	N	1	1 1		2	
						1	9								
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	92	1	902	2	N	1	1 1		2	
						1	9								
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	N	-0-	1 1		1	
LONGFELLOW R3											WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH											WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942				
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	129	1	1089	2	N	1			2	
						1	9								
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	105	1	1083	2	N	1	1 1		2	
						1	9								
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	126	1	1063	2	N	1	1 1		2	
						1	9								
09	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	117	1	1106	2	N	1	1 1		2	
						1	9								
10	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	95	1	935	2	N	1	1 1		2	
						1	9								
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	657	2	N	-0-	1 1		1	
WEST RANCH											WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018				
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	34	1	285	2	N	-0-			1	
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-			1	
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	N	-0-			1	
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	30	1	280	2	N	1	1 1		1	
						1	9								
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	26	1	252	2	N	1	1 1		1	
						1	9								
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	1	1 1		1	
						1	9								

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 600 MD				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2901		NON-ASSOCIATED RRCID -> 197927		CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2003				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	720 N	651	-0-	-69	-0-	69	1 1 9	581	2	N	1					9
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	57	1 1 9	588	2	N	1	1 1				9
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	594	2	N	2	1 1				10
09	0	668	-0-	668	668	64	1 1 9	604	2	N	-0-	1 1				9
10	1314 N	646	-0-	-668	-0-	59	1 10 9	577	2	N	9	8 1				10
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	637	2	N	-0-	1 1				9

WEST RANCH				WELL #: 603	RRCID -> 197929	COMPL. DATE 09/25/2017				TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190						
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	1018	2	N	1					2
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	101	1 1 9	1043	2	N	1	1 1				2
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	1013	2	N	1	1 1				2
09	0	1104	-0-	1104	1104	105	1 1 9	998	2	N	1	1 1				2
10	0	1010	-0-	1010	2114	93	1 1 9	916	2	N	1	1 1				2
11	0	973	-0-	973	3087	71	1	902	2	N	-0-	1 1				1

ALLISON				WELL #: 201	RRCID -> 198036	COMPL. DATE 08/04/2003				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320						
06	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			Y	-0-	2 1				56
07	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9491	2	2 9		Y	2					58
08	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			Y	-0-					58
09	8460 X	1494	-0-	-6966	-0-	1494	2			Y	-0-					58
10	0	26	-0-	26	26	25	2	1 9		Y	1					59
11	0	314	-0-	314	340	314	2			Y	-0-					59

LONGFELLOW				WELL #: 202	RRCID -> 198039	COMPL. DATE 09/15/2003				TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346						
06	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	121	1 1 9	1016	2	N	1					2
07	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	104	1 1 9	1078	2	N	1	1 1				2
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	1044	2	N	1	1 1				2
09	0	1111	-0-	1111	1111	106	1 1 9	1004	2	N	1	1 1				2
10	0	1078	-0-	1078	2189	100	1 1 9	977	2	N	1	1 1				2
11	0	1033	-0-	1033	3222	75	1	958	2	N	-0-	1 1				1

WEST RANCH				WELL #: 2301	RRCID -> 198231	COMPL. DATE 09/18/2003				TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
WEST RANCH																		
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 508409																		
WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-	-0-				-0-
07	62 N	54	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-	-0-				-0-
09	0	73	-0-	-0-	73	73	-0-	7	1	66	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0	95	-0-	-0-	95	168	-0-	9	1	86	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0	20	-0-	-0-	20	188	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH													WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946					
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2387 N	2365	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-	-0-				1
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-	-0-				1
09	0	2283	-0-	-0-	2283	2283	-0-	2283	2			Y	-0-	-0-				1
10	0	2231	-0-	-0-	2231	4514	-0-	2230	2	1	9	Y	1	1	1			2
11	0	2205	-0-	-0-	2205	6719	-0-	2205	2			Y	-0-	-0-				2
WEST RANCH													WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687					
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	793	2	N	-0-	-0-				1
07	930 N	912	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	80	1	832	2	N	-0-	-0-				1
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	815	2	N	1	1				2
								1	9									
09	0	890	-0-	-0-	890	890	-0-	85	1	805	2	N	-0-	-0-	1	1		1
10	0	730	-0-	-0-	730	1620	-0-	67	1	661	2	N	2	1	1			2
								2	9									
11	0	492	-0-	-0-	492	2112	-0-	36	1	456	2	N	-0-	-0-	1	1		1
ALLISON													WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061					
06	180 N	170	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-	-0-				-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	-0-	-0-				-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-	-0-				-0-
09	0	175	-0-	-0-	175	175	-0-	17	1	158	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0	171	-0-	-0-	171	346	-0-	16	1	155	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0	140	-0-	-0-	140	486	-0-	10	1	130	2	N	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH													WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT				-0-
WEST RANCH													WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592					
06	2700 N	1124	-0-	-0-	-1576	3236	-0-	1124	2			Y	-0-	-0-	1	1		-0-
07	3100 N	1201	-0-	-0-	-1899	1337	-0-	1200	2	1	9	Y	1	1				1
08	2567 N	1230	-0-	-0-	-1337	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-	-0-				1
09	0	1191	-0-	-0-	1191	1191	-0-	1191	2			Y	-0-	-0-				1
10	0	1209	-0-	-0-	1209	2400	-0-	1209	2			Y	-0-	-0-				1
11	0	1163	-0-	-0-	1163	3563	-0-	1163	2			Y	-0-	-0-				1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON 2			//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 1303			NON-ASSOCIATED RRCID -> 199618			CAPACITY COMPL. DATE 11/04/2003				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	60	N	58	-0-	-2	-0-			6	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-			5	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-			6	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	0		60	-0-	60	60		60	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	119	N	59	-0-	-60	-0-			5	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	0		55	-0-	55	55		55	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
WEST RANCH						WELL #: 6010			RRCID -> 199629			COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274				
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-			59	1	500	2	N	-0-					1
07	595	N	567	-0-	-28	-0-			50	1	517	2	N	-0-					1
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-			48	1	408	2	N	-0-					1
09	570	N	440	-0-	-130	-0-			42	1	398	2	N	-0-					1
10	558	N	437	-0-	-121	-0-			40	1	396	2	N	1		1	1		1
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-			12	1	157	2	N	1		1	1		1
WEST RANCH						WELL #: 6014			RRCID -> 200347			COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552				
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-			69	1	582	2	N	12					138
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-			51	1	524	2	N	-0-					138
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-			71	1	603	2	N	13					151
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-			14	9	589	2	N	1		1	1		151
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-			62	1	513	2	N	15		1	1		165
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-			1	9	454	2	N	-0-		1	1		164
WEST RANCH						WELL #: 2305			RRCID -> 201354			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190				
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-			35	1	295	2	N	-0-		1	1		-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-			26	1	273	2	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-			31	1	263	2	N	1					1
09	330	N	292	-0-	-38	-0-			1	9	264	2	N	-0-					1
10	310	N	252	-0-	-58	-0-			28	1	229	2	N	-0-					1
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-			23	1	213	2	N	-0-					1
WEST RANCH						WELL #: 2304			RRCID -> 201355			COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879				
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-			97	1	814	2	N	-0-					1
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-			79	1	821	2	N	-0-					1
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-			93	1	789	2	N	1					2
09	0		887	-0-	887	887		887	1	9	802	2	N	-0-		1	1		1
10	1677	N	790	-0-	-887	-0-			73	1	716	2	N	1		1	1		1
11	0		825	-0-	825	825		825	60	1	764	2	N	1		1	1		1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST STATE													//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED //CONT.// 508409 WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	285 2	N	1	2 1	-0-	-0-												
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	292 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	256 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	-0-	29 1	274 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	-0-	27 1	263 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
11	0	197	-0-	197	197	14 1	183 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
WEST RANCH					WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-												
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-												
WEST STATE					WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756																				
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	-0-	40 1	334 2	N	1	2 1	-0-	-0-												
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	-0-	34 1	348 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	425 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	387 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
11	0	329	-0-	329	329	24 1	305 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
WEST STATE					WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356																				
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	9 1	77 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	8 1	81 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	80 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
09	0	87	-0-	87	87	8 1	79 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
10	172 N	85	-0-	-87	-0-	-0-	8 1	77 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
11	0	84	-0-	84	84	6 1	78 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
WEST RANCH					WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998																				
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	162 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	158 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
09	0	139	-0-	139	139	13 1	126 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
10	0	54	-0-	54	193	5 1	49 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
11	0	24	-0-	24	217	2 1	22 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
WEST RANCH					WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994																				
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	12 1	105 2	Y	-0-	-0-	-0-	120												
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	11 1	109 2	Y	-0-	-0-	-0-	120												
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	104 2	Y	-0-	-0-	-0-	120												
09	0	120	-0-	120	120	11 1	109 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	120												
10	0	123	-0-	123	243	11 1	112 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	120												
*11	363 N	120	-0-	-243	-0-	-0-	9 1	111 2	Y	-0-	-0-	-0-	120												

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST STATE														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	115	1	965	2	N	-0-			63
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	97	1	1008	2	N	1	1 1		63
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	114	1	966	2	N	2	1 1		64
09	0	1113	-0-	1113	1113	105	1	998	2	N	9	1 1		72
10	2057 N	944	-0-	-1113	-0-	10	9	856	2	N	1	1 1		72
11	0	926	-0-	926	926	87	1	858	2	N	-0-	1 1		71
						1	9							
						68	1							
WEST RANCH														
WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684														
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-	1 1		-0-
07	868 N	859	-0-	-9	-0-	858	2	1 9		Y	1			1
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-			1
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-			1
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			1
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-			1
LONGFELLOW 130														
WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1		46
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	732	2	N	-0-			46
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	137	1	1161	2	N	1			47
09	0	1198	-0-	1198	1198	1	9							
10	1889 N	691	-0-	-1198	-0-	114	1	1084	2	N	-0-	1 1		46
						64	1	625	2	N	2	1 1		47
						2	9							
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	-0-	1 1		46
ALLISON														
WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585														
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-	1 1		-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1 9		Y	1			1
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-			1
09	0	1160	-0-	1160	1160	1160	2			Y	-0-			1
10	0	1180	-0-	1180	2340	1180	2			Y	-0-			1
11	0	1140	-0-	1140	3480	1140	2			Y	-0-			1
WEST RANCH														
WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180														
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	99	1	837	2	N	-0-			1
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	83	1	862	2	N	-0-			1
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	100	1	849	2	N	1			2
09	930 N	912	-0-	-18	-0-	87	1	825	2	N	-0-	1 1		1
10	930 N	898	-0-	-32	-0-	83	1	813	2	N	2	1 1		2
						2	9							
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	62	1	793	2	N	-0-	1 1		1
WEST RANCH														
WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092														
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
09	0	283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-			-0-
10	552 N	269	-0-	-283	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
11	0	320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
WEST RANCH																		
//CONT.// 71659 700													NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 508409													CAPACITY					
WELL #: 2310													RRCID -> 204038					
													COMPL. DATE 07/20/2004					
													TOTAL DEPTH 4450					
													PERF. 3152 - 3892					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-	-0-				7
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-	-0-				7
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-	-0-				7
09	0	129	-0-	-0-	129	129	-0-	12	1	117	2	N	-0-	-0-				7
10	254 N	125	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-	-0-				7
11	0	121	-0-	-0-	121	121	-0-	9	1	112	2	N	-0-	-0-				7

LONGFELLOW 600 MD													WELL #: 801					
													RRCID -> 204971					
													COMPL. DATE 12/13/2003					
													TOTAL DEPTH 9000					
													PERF. 6004 - 7486					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

WEST RANCH													WELL #: 3403					
													RRCID -> 204973					
													COMPL. DATE 01/02/2004					
													TOTAL DEPTH 8210					
													PERF. 5772 - 7882					
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	51	1	429	2	N	-0-	-0-				7
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-	-0-				7
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	450	2	N	1	-0-				8
								1	9									
09	0	456	-0-	456	456	456	-0-	43	1	412	2	N	1	1	1			8
								1	9									
10	904 N	448	-0-	-456	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	N	-0-	1	1			7
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-	-0-				7

ALLISON 2003													WELL #: 1102					
													RRCID -> 205155					
													COMPL. DATE 06/28/2011					
													TOTAL DEPTH 9500					
													PERF. 4075 - 4185					
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	23 N	11	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	8	-0-	8	8	8	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-				-0-

LONGFELLOW 170													WELL #: 501					
													RRCID -> 205281					
													COMPL. DATE 02/24/1999					
													TOTAL DEPTH 13441					
													PERF. 3830 - 4150					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

WEST RANCH													WELL #: 6013					
													RRCID -> 205367					
													COMPL. DATE 07/02/2004					
													TOTAL DEPTH 9600					
													PERF. 7368 - 7952					
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	N	-0-	-0-				-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	N	-0-	-0-				-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	N	-0-	-0-				-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-	-0-				-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	N	-0-	-0-				-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 2309A															
RRCID -> 205776															
COMPL. DATE 08/24/2004															
TOTAL DEPTH 4900												PERF. 3360 - 4534			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	N	-0-			-0-
09	0	134	-0-	134	134	134	13	1	121	2	N	-0-			-0-
10	257 N	123	-0-	-134	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-			-0-
11	0	124	-0-	124	124	124	9	1	115	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2306															
RRCID -> 205893															
COMPL. DATE 10/25/2004															
TOTAL DEPTH 4244												PERF. 3743 - 4064			
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	963	2	N	-0-			1
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	949	2	N	2	1	1	2
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	952	2	N	1	1	1	2
09	0	1100	-0-	1100	1100	1100	105	1	995	2	N	-0-	1	1	1
10	1999 N	899	-0-	-1100	-0-	-0-	83	1	815	2	N	1	1	1	1
11	0	978	-0-	978	978	978	71	1	906	2	N	1	1	1	1
LONGFELLOW															
WELL #: 4034															
RRCID -> 205895															
COMPL. DATE 11/24/2004															
TOTAL DEPTH 4699												PERF. 4605 - 4699			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2205															
RRCID -> 205908															
COMPL. DATE 06/23/2007															
TOTAL DEPTH 4403												PERF. 2262 - 4142			
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	573	2	N	-0-			1
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	-0-	56	1	582	2	N	-0-			1
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	573	2	N	-0-			1
09	0	596	-0-	596	596	596	57	1	538	2	N	1	1	1	1
10	1212 N	616	-0-	-596	-0-	-0-	57	1	558	2	N	1	1	1	1
11	0	565	-0-	565	565	565	41	1	523	2	N	1	1	1	1
WEST RANCH															
WELL #: 2206															
RRCID -> 205911															
COMPL. DATE 09/29/2004															
TOTAL DEPTH 4508												PERF. 2684 - 3994			
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-			-0-
09	0	61	-0-	61	61	61	6	1	55	2	N	-0-			-0-
10	119 N	58	-0-	-61	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-
11	0	55	-0-	55	55	55	4	1	51	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	98	1	828	2	Y	-0-					1
07	899 N	867	-0-	-32	-0-	76	1	791	2	Y	-0-					1
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	90	1	762	2	Y	1					2
						1	9									
09	0	814	-0-	814	814	78	1	736	2	Y	-0-	1	1			1
10	1614 N	800	-0-	-814	-0-	74	1	725	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	0	758	-0-	758	758	55	1	702	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
LONGFELLOW													WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224			
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-					27
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-					27
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					27
09	0	75	-0-	75	75	7	1	68	2	N	-0-					27
10	168 N	93	-0-	-75	-0-	9	1	84	2	N	-0-					27
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					27
WEST RANCH													WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115			
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-	1	1			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	N	-0-					-0-
09	0	233	-0-	233	233	22	1	211	2	N	-0-					-0-
10	395 N	162	-0-	-233	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
11	0	247	-0-	247	247	18	1	229	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH													WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520			
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
ALLISON													WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376			
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	50	1	417	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-					-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	42	1	355	2	N	-0-					-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	42	1	397	2	N	-0-					-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	42	1	409	2	N	-0-					-0-
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH													WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437			
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	173	1	1459	2	N	76	171	1			53
						84	9									
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	N	78	1	1			130
						86	9									
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	158	1	1339	2	N	62	1	1			191
						68	9									
09	0	1555	-0-	1555	1555	141	1	1339	2	N	68	175	1			84
						75	9									
10	2832 N	1277	-0-	-1555	-0-	114	1	1119	2	N	40	2	1			122
						44	9									
11	0	1260	-0-	1260	1260	89	1	1132	2	N	35	1	1			156
						39	9									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	114 1	956 2	N	1
						1 9			2
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	94 1	968 2	N	1
						1 9		1 1	2
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	116 1	979 2	N	1
						1 9		1 1	2
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	103 1	976 2	N	1
						1 9		1 1	2
10	1054 N	909	-0-	-145	-0-	84 1	824 2	N	1
						1 9		1 1	2
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	72 1	909 2	N	-0-
								1 1	1
ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126	
06	900 N	578	-0-	-322	-0-	61 1	517 2	N	-0-
						110 1	1135 2	N	-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	90 1	759 2	N	1
						1 9			2
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	83 1	783 2	N	-0-
						86 1	844 2	N	-0-
09	0	866	-0-	866	866	2 9			1
10	1798 N	932	-0-	-866	-0-	65 1	832 2	N	-0-
								1 1	1
11	0	897	-0-	897	897				1
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188	
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	5 1	41 2	N	-0-
						4 1	42 2	N	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	5 1	43 2	N	-0-
						5 1	47 2	N	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	N	-0-
						5 1	52 2	N	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	4 1			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073	
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	8 1	70 2	N	-0-
						6 1	67 2	N	-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	8 1	64 2	N	-0-
						7 1	66 2	N	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	N	-0-
						7 1	64 2	N	-0-
09	0	73	-0-	73	73	5 1			7
10	144 N	71	-0-	-73	-0-	5 1			7
11	0	69	-0-	69	69				7
WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392	
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	42 1	356 2	N	-0-
						36 1	374 2	N	1
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	1 9			1
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	42 1	358 2	N	-0-
						33 1	313 2	N	-0-
09	0	346	-0-	346	346	32 1	312 2	N	-0-
10	690 N	344	-0-	-346	-0-	25 1	315 2	N	-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-				1
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2107		NON-ASSOCIATED RRCID -> 210269		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2005				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	682	2	N	-0-					1					
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	-0-		65	1	672	2	N	-0-					1					
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	623	2	N	-0-					1					
09	0		738	-0-	738	-0-	738		70	1	667	2	N	1		1	1		1					
									1	9														
10	1172	N	434	-0-	-738	-0-	-0-		40	1	393	2	N	1		1	1		1					
									1	9														
11	0		685	-0-	685	-0-	685		50	1	634	2	N	1		1	1		1					
									1	9														
LONGFELLOW STATE "600"						WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4942		-		5108						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
LONGFELLOW STATE "600"						WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4924		-		5047						
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	974	2	N	1					2					
									1	9														
07	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	-0-		98	1	1014	2	N	1		1	1		2					
									1	9														
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	986	2	N	1		1	1		2					
									1	9														
09	0		1057	-0-	1057	-0-	1057		101	1	956	2	N	-0-		1	1		1					
10	2099	N	1042	-0-	-1057	-0-	-0-		96	1	944	2	N	2		1	1		2					
									2	9														
11	0		1010	-0-	1010	-0-	1010		74	1	936	2	N	-0-		1	1		1					
WEST RANCH						WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 2766		-		4110						
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	367	2	N	-0-					27					
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	375	2	N	-0-					27					
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	365	2	N	-0-					27					
09	0		365	-0-	365	-0-	365		35	1	330	2	N	-0-					27					
10	610	N	245	-0-	-365	-0-	-0-		23	1	222	2	N	-0-					27					
11	0		238	-0-	238	-0-	238		17	1	221	2	N	-0-					27					
WEST RANCH						WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 5922		-		7774						
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-		2	1	13	2	N	-0-					-0-					
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	16	2	N	-0-					-0-					
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	-0-					-0-					
09	0		13	-0-	13	-0-	13		1	1	12	2	N	-0-					-0-					
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	-0-		1	1	11	2	N	-0-					-0-					
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	N	-0-					-0-					

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	76 1	638 2	N			1				2
						1 9									
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	60 1	616 2	N			1	1 1			2
						1 9									
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	74 1	623 2	N			2	1 1			3
						2 9									
09	0	735	-0-	735	735	70 1	665 2	N			-0-	1 1			2
10	1296 N	561	-0-	-735	-0-	52 1	506 2	N			3	2 1			3
						3 9									
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	47 1	594 2	N			1	2 1			2
						1 9									
WEST RANCH												WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537			
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	163 1	1374 2	N			1				2
						1 9									
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	133 1	1378 2	N			1	1 1			2
						1 9									
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	153 1	1292 2	N			1	1 1			2
						1 9									
09	0	1555	-0-	1555	1555	148 1	1406 2	N			1	1 1			2
						1 9									
10	2836 N	1281	-0-	-1555	-0-	118 1	1162 2	N			1	1 1			2
						1 9									
*11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	94 1	1200 2	N			1	1 1			2
						1 9									
WEST RANCH												WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274			
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	162 1	1365 2	N			-0-				2
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	138 1	1431 2	N			1	1 1			2
						1 9									
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	164 1	1387 2	N			2	1 1			3
						2 9									
09	0	1491	-0-	1491	1491	142 1	1349 2	N			-0-	1 1			2
10	2929 N	1438	-0-	-1491	-0-	133 1	1302 2	N			3	2 1			3
						3 9									
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	93 1	1179 2	N			1	2 1			2
						1 9									
WEST RANCH												WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600			
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	38 1	320 2	N			1	2 1			-0-
						1 9									
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31 1	316 2	N			-0-				-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37 1	310 2	N			-0-				-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	34 1	323 2	N			-0-				-0-
10	341 N	202	-0-	-139	-0-	19 1	182 2	N			1				1
						1 9									
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 2	N			-0-				1

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	339	2	N	1	2	1	-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	N	-0-			-0-
09	390 N	285	-0-	-105	-0-	27	1	258	2	N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	2	N	-0-			-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325														
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	80	1	675	2	N	-0-			1
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	N	-0-			1
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	2	N	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1
WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630														
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	243	1	2044	2	Y	15			66
07	2449 N	2343	-0-	-106	-0-	206	1	2131	2	Y	5			71
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	243	1	2057	2	Y	7			78
09	0	2173	-0-	2173	2173	206	1	1954	2	Y	12			90
10	0	2163	-0-	2163	4336	199	1	1958	2	Y	5			95
11	0	2088	-0-	2088	6424	152	1	1936	2	Y	-0-			95
ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805														
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	37	1	313	2	N	-0-	1	1	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	350	2	N	1			1
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-			1
09	0	384	-0-	384	384	37	1	347	2	N	-0-			1
10	731 N	347	-0-	-384	-0-	32	1	315	2	N	-0-			1
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562														
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-			75
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-			75
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			75
09	0	312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-			75
10	630 N	318	-0-	-312	-0-	318	2			Y	-0-			75
11	0	313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-			75
WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	35	1	358	2	Y	-0-		-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	Y	-0-		-0-
09	0	381	-0-	381	381	36	1	345	2	Y	-0-		-0-
10	753 N	372	-0-	-381	-0-	34	1	337	2	Y	1		1
						1	9						
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	Y	-0-		1

WEST RANCH				WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885			
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	123	1	1039	2	N	1		2
						1	9						
07	1054 N	667	-0-	-387	-0-	59	1	607	2	N	1	1 1	2
						1	9						
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	350	2	N	1	1 1	2
						1	9						
09	1170 N	400	-0-	-770	-0-	38	1	362	2	N	-0-	1 1	1
10	682 N	370	-0-	-312	-0-	34	1	335	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	1	1 1	1
						1	9						

WEST RANCH				WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320			
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-		-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322			
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-		-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-		-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-		-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-		-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-		-0-
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103			
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	68	1	574	2	N	-0-		1
07	682 N	647	-0-	-35	-0-	57	1	590	2	N	-0-		1
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	71	1	601	2	N	-0-		1
09	0	662	-0-	662	662	63	1	598	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	1295 N	633	-0-	-662	-0-	58	1	574	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	N	1	1 1	1
						1	9						

WEST RANCH				WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420			
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	28	1	239	2	N	-0-	1 1	-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	2	N	-0-		-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	N	-0-		-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	24	1	231	2	N	-0-		-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	23	1	225	2	N	-0-		-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 508409																	
WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	396	2	N	1	2	1			-0-	
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-	
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	N	-0-					-0-	
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	50	1	424	2	N	-0-					-0-	
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	45	1	429	2	N	-0-					-0-	
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	N	-0-					-0-	
						30	1	377	2	N	-0-					-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018																	
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	44	1	373	2	N	1	2	1			-0-	
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	1	9									-0-	
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	387	2	N	-0-					-0-	
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	45	1	376	2	N	-0-					-0-	
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	39	1	365	2	N	-0-					-0-	
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	359	2	N	-0-					-0-	
						28	1	359	2	N	-0-					-0-	
WEST STATE																	
WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980																	
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					1	
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					1	
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					1	
09	0	1297	-0-	1297	1297	1297	2			Y	-0-					1	
10	2570 N	1273	-0-	-1297	-0-	1273	2			Y	-0-					1	
11	0	1399	-0-	1399	1399	1399	2			Y	-0-					1	
WEST STATE																	
WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158																	
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-	
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-	
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-	
09	0	612	-0-	612	612	612	2			N	-0-					-0-	
10	0	616	-0-	616	1228	616	2			N	-0-					-0-	
11	0	640	-0-	640	1868	640	2			N	-0-					-0-	
WEST RANCH SOUTH																	
WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928																	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-	
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296																	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 508409												CAPACITY			
WELL #: 6030												RRCID -> 217786			
COMPL. DATE 09/29/2006												TOTAL DEPTH 4400			
PERF. 3968 - 4230															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	98	1	823	2	N	-0-			1	
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	83	1	862	2	N	-0-			1	
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	97	1	824	2	N	1			2	
						1	9								
09	930 N	906	-0-	-24	-0-	86	1	820	2	N	-0-	1	1	1	
10	930 N	867	-0-	-63	-0-	80	1	785	2	N	2	1	1	2	
						2	9								
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	683	2	N	-0-	1	1	1	
WEST RANCH												WELL #: 2702			
												RRCID -> 218064			
												COMPL. DATE 05/31/2006			
												TOTAL DEPTH 6041			
												PERF. 5622 - 5798			
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-	
09	0	10	-0-	10	-10	1	1	9	2	N	-0-			-0-	
10	19 N	9	-0-	-10	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-	
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH												WELL #: 5020			
												RRCID -> 218568			
												COMPL. DATE 06/17/2006			
												TOTAL DEPTH 8590			
												PERF. 5656 - 6060			
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-	
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	427	-0-	427	-0-	427	2			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	377	-0-	377	-0-	804	2			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	334	-0-	334	-0-	1138	2			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	431	-0-	431	-0-	1569	2			Y	-0-			-0-	
ALLISON												WELL #: 2112			
												RRCID -> 218608			
												COMPL. DATE 04/21/2006			
												TOTAL DEPTH 5530			
												PERF. 3721 - 5300			
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-			-0-	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-			-0-	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-			-0-	
09	0	143	-0-	143	-143	14	1	129	2	N	-0-			-0-	
10	281 N	138	-0-	-143	-0-	13	1	125	2	N	-0-			-0-	
11	0	129	-0-	129	129	9	1	120	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH												WELL #: 4301			
												RRCID -> 218839			
												COMPL. DATE 03/31/2006			
												TOTAL DEPTH 10450			
												PERF. 7322 - 7905			
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-	
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-	
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-	
09	0	362	-0-	362	-362	362	2			N	-0-			-0-	
10	710 N	348	-0-	-362	-0-	348	2			N	-0-			-0-	
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-	
WEST RANCH												WELL #: 3002			
												RRCID -> 219122			
												COMPL. DATE 01/24/2007			
												TOTAL DEPTH 7910			
												PERF. 5524 - 6552			
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	163	1	1372	2	N	1			3	
						1	9								
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	140	1	1445	2	N	1	1	1	3	
						1	9								
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	167	1	1415	2	N	1	1	1	3	
						1	9								
09	0	1525	-0-	1525	1525	145	1	1379	2	N	1	2	1	2	
						1	9								
10	2977 N	1452	-0-	-1525	-0-	134	1	1315	2	N	3	2	1	3	
						3	9								
*11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	103	1	1305	2	N	1	2	1	2	
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH SOUTH																
//CONT.// 71659 700													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 508409													CAPACITY			
WELL #: 7101													RRCID -> 219195			
COMPL. DATE 06/01/2006													TOTAL DEPTH 9650			
PERF. 4832 - 5774																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	1 1		-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	-0-			1
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			1
09	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			1
*10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			1
*11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			1
ALLISON													WELL #: 4702			
RRCID -> 219533													COMPL. DATE 03/26/2008			
TOTAL DEPTH 12952													PERF. 5606 - 7704			
06	39836 X	39836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39833	2	3	9	N	3	8 1		17
07	42693 X	42693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42686	2	7	9	N	6			23
08	42803 X	42803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42803	2			N	-0-			23
09	42000 X	41556	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	41556	2			N	-0-			23
*10	43676 X	43676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43674	2	2	9	N	2	2 1		23
*11	42260 X	42260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42260	2			N	-0-			23
WEST RANCH													WELL #: 3304			
RRCID -> 219549													COMPL. DATE 07/26/2006			
TOTAL DEPTH 8074													PERF. 6132 - 6200			
06	510 N	29	-0-	-481	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			1
07	527 N	5	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			1
08	T. A.	319	-0-	19	-0-	19	19	34	1	285	2	N	-0-			1
09	T. A.	464	-0-	464	-0-	483	483	44	1	420	2	N	-0-			1
10	T. A.	423	-0-	423	-0-	906	906	39	1	384	2	N	-0-			1
*11	T. A.	446	-0-	446	-0-	1352	1352	33	1	413	2	N	-0-			1
ALLISON													WELL #: 2111			
RRCID -> 219551													COMPL. DATE 07/23/2006			
TOTAL DEPTH 5350													PERF. 4556 - 4809			
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1500	2	N	1			2
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	N	1	1 1		2
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1121	2	N	1	1 1		2
09	0	1034	-0-	1034	-0-	1034	1034	99	1	934	2	N	1	1 1		2
10	2039 N	1005	-0-	-1034	-0-	-0-	-0-	93	1	911	2	N	1	1 1		2
11	0	787	-0-	787	-0-	787	787	57	1	730	2	N	-0-	1 1		1
LONGFELLOW													WELL #: 1204			
RRCID -> 219777													COMPL. DATE 10/05/2007			
TOTAL DEPTH 8974													PERF. 6114 - 6557			
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1950	2	N	1			3
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2035	2	N	1	1 1		3
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1974	2	N	2	1 1		4
09	0	2156	-0-	2156	-0-	2156	2156	206	1	1949	2	N	1	2 1		3
10	3100 N	2032	-0-	-1068	-0-	1088	1088	188	1	1841	2	N	3	2 1		4
11	0	2000	-0-	2000	-0-	3088	3088	146	1	1854	2	N	-0-	2 1		2
WEST RANCH													WELL #: 702			
RRCID -> 220038													COMPL. DATE 06/28/2006			
TOTAL DEPTH 8314													PERF. 7580 - 7686			
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-			-0-
09	0	83	-0-	83	-0-	83	83	8	1	75	2	N	-0-			-0-
10	0	72	-0-	72	-0-	155	155	7	1	65	2	N	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	-0-	235	235	6	1	74	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409			WELL #: 7201			RRCID -> 220210			COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 5533			PERF. 4396 - 4700		
WILLIAMS			WELL #: 7201			RRCID -> 220210			COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 5533			PERF. 4396 - 4700					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	30	N	27	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-	
07	31	N	22	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
09	30	N	28	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
10	31	N	22	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-	
LONGFELLOW STATE "600"			WELL #: 1507			RRCID -> 220459			COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4970 - 5092					
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	411	1	3462	2	N		1						5	
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	351	1	3633	2	N		3		2	1			6	
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	415	1	3504	2	N		3		2	1			7	
09	0		3777	-0-	3777	3777	360	1	3415	2	N		2		4	1			5	
10	7475	X	3698	-0-	-3777	-0-	341	1	3350	2	N		6		4	1			7	
11	0		3550	-0-	3550	3550	259	1	3290	2	N		1		4	1			4	
WEST RANCH			WELL #: 6022			RRCID -> 220557			COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6594 - 6925					
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N		-0-						-0-	
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N		-0-						-0-	
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N		-0-						-0-	
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N		-0-						-0-	
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N		-0-						-0-	
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N		-0-						-0-	
WEST STATE			WELL #: 402E			RRCID -> 220706			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 6138			PERF. 5056 - 5745					
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y		-0-						-0-	
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y		-0-						-0-	
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y		-0-						-0-	
09	0		41	-0-	41	41	41	2			Y		-0-						-0-	
10	0		32	-0-	32	73	32	2			Y		-0-						-0-	
11	0		48	-0-	48	121	48	2			Y		-0-						-0-	
WEST RANCH SOUTH			WELL #: 5104			RRCID -> 220708			COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 5790			PERF. 4272 - 4766					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
WEST RANCH			WELL #: 3209			RRCID -> 220986			COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 5299 - 7854					
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N		-0-						-0-	
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N		-0-						-0-	
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N		-0-						-0-	
09	0		99	-0-	99	99	9	1	90	2	N		-0-						-0-	
10	196	N	97	-0-	-99	-0-	9	1	88	2	N		-0-						-0-	
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N		-0-						-0-	

PINON (OVERTHRUST)											CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
LONGFELLOW 130																			
//CONT.// 71659 700											NON-ASSOCIATED								
//CONT.// 508409											CAPACITY								
WELL #: 3303											RRCID -> 220996								
COMPL. DATE 02/27/2006											TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2				N	-0-					-0-	
07	7 N	6	-0-	-1	-0-		1	1		5	2	N	-0-					-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2				N	-0-					-0-	
09	0	4	-0-	4	-0-	4	4	2				N	-0-					-0-	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WEST RANCH											WELL #: 5029								
											RRCID -> 223109								
											COMPL. DATE 04/21/2006								
											TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326								
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1185	2				Y	-0-	1	1			-0-	
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1158	2		1	9	Y	1					1	
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1297	2				Y	-0-					1	
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		1238	2				Y	-0-					1	
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		1250	2				Y	-0-					1	
*11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272	2				Y	-0-					1	
WEST RANCH 138											WELL #: 2201								
											RRCID -> 223165								
											COMPL. DATE 12/31/2005								
											TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
WEST RANCH											WELL #: 6027								
											RRCID -> 223167								
											COMPL. DATE 06/01/2006								
											TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363								
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-		46	1	388	2		N	1	2	1			-0-	
							1	9											
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-		39	1	407	2		N	-0-					-0-	
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-		44	1	371	2		N	-0-					-0-	
09	450 N	417	-0-	-33	-0-		40	1	377	2		N	-0-					-0-	
10	434 N	402	-0-	-32	-0-		37	1	365	2		N	-0-					-0-	
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-		27	1	337	2		N	-0-					-0-	
LONGFELLOW 600 MD											WELL #: 802								
											RRCID -> 223191								
											COMPL. DATE 06/18/2007								
											TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962								
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-		13	1	111	2		N	-0-					-0-	
07	124 N	112	-0-	-12	-0-		10	1	102	2		N	-0-					-0-	
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-		13	1	112	2		N	-0-					-0-	
09	0	123	-0-	123	-0-	123	12	1	111	2		N	-0-					-0-	
10	0	119	-0-	119	-0-	242	11	1	108	2		N	-0-					-0-	
11	0	81	-0-	81	-0-	323	6	1	75	2		N	-0-					-0-	
ALLISON											WELL #: 2113								
											RRCID -> 223213								
											COMPL. DATE 09/22/2006								
											TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630								
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-		58	1	488	2		N	-0-					1	
07	558 N	481	-0-	-77	-0-		42	1	439	2		N	-0-					1	
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-		47	1	401	2		N	-0-					1	
09	0	461	-0-	461	-0-	461	44	1	417	2		N	-0-					1	
10	886 N	425	-0-	-461	-0-		39	1	385	2		N	1	1	1			1	
							1	9											
11	0	414	-0-	414	-0-	414	30	1	384	2		N	-0-					1	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 3212															
RRCID -> 223431															
COMPL. DATE 07/01/2007															
TOTAL DEPTH 7800														PERF. 5751 - 7375	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				1
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				1
08	300 N	322	-0-	22	22	34	1	287	2	N	1				2
09	T. A.	579	-0-	579	601	55	1	524	2	N	-0-		1 1		1
10	T. A.	482	-0-	482	1083	44	1	436	2	N	2		1 1		2
11	T. A.	321	-0-	321	1404	23	1	298	2	N	-0-		1 1		1
WEST RANCH															
WELL #: 3001															
RRCID -> 223513															
COMPL. DATE 03/31/2006															
TOTAL DEPTH 8070														PERF. 5890 - 7742	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-				-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-				-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-				-0-
09	0	75	-0-	75	75	7	1	68	2	N	-0-				-0-
10	175 N	100	-0-	-75	-0-	9	1	91	2	N	-0-				-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-				-0-
NORTH PINON															
WELL #: 2804															
RRCID -> 223787															
COMPL. DATE 06/24/2006															
TOTAL DEPTH 8062														PERF. 5300 - 5324	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-				-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2701N															
RRCID -> 223915															
COMPL. DATE 04/17/2007															
TOTAL DEPTH 9000														PERF. 6246 - 6390	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	-0-	1 1			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	N	-0-				-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	N	1				1
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	-0-				1
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	N	-0-				1
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-				1
ALLISON															
WELL #: 3011															
RRCID -> 224051															
COMPL. DATE 09/07/2006															
TOTAL DEPTH 7400														PERF. 4810 - 6902	
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-				-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-				-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-				-0-
09	0	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-				-0-
10	223 N	112	-0-	-111	-0-	112	2			Y	-0-				-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 4601															
RRCID -> 224084															
COMPL. DATE 07/01/2007															
TOTAL DEPTH 9300														PERF. 5649 - 9180	
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-				1
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-				1
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-				1
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-				1
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-				1
*11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-				1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH			//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 5026			NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: PECOS				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-			1			
07	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-			1			
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-			1			
09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-			1			
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-			1			
*11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-			1			
WEST RANCH			WELL #: 5027			RRCID -> 224186	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 9555	PERF. 6600	-	6718							
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	N	-0-			-0-			
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-			-0-			
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-			-0-			
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-			-0-			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	-0-			-0-			
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-			-0-			
WEST RANCH			WELL #: 3211			RRCID -> 224275	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 4950	-	6616							
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-			
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
WEST RANCH			WELL #: 2805			RRCID -> 224289	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6019	-	7454							
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	394	2	N	1	2	1	-0-			
							1	9										
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	403	2	N	-0-			-0-			
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	N	-0-			-0-			
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	-0-	40	1	381	2	N	-0-			-0-			
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	-0-	36	1	358	2	N	-0-			-0-			
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-			-0-			
WEST RANCH			WELL #: 2703N			RRCID -> 224313	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6290	-	6790							
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1548	2	Y	-0-			2			
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1603	2	Y	2	1	1	3			
							2	9										
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1531	2	Y	1	1	1	3			
							1	9										
09	0	1735	-0-	1735	1735	1735	165	1	1569	2	Y	1	2	1	2			
							1	9										
10	3100 N	1546	-0-	-1554	181	181	143	1	1400	2	Y	3	2	1	3			
							3	9										
*11	1743 N	1562	-0-	-181	-0-	-0-	114	1	1447	2	Y	1	2	1	2			
							1	9										

PINON (OVERTHRUST)											CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP																					
WEST RANCH																					
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 508409																					
WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	N	-0-	1 1		-0-							
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	N	-0-			-0-							
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	249	2	N	1			1							
						1	9														
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	N	-0-			1							
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	24	1	233	2	N	-0-			1							
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-			1							
WEST RANCH											WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108										
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-			1							
07	992 N	905	-0-	-87	-0-	80	1	825	2	N	-0-			1							
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	93	1	784	2	N	1			2							
						1	9														
09	960 N	835	-0-	-125	-0-	80	1	755	2	N	-0-	1 1		1							
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	85	1	835	2	N	2	1 1		2							
						2	9														
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	66	1	843	2	N	-0-	1 1		1							
WEST RANCH											WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372										
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-			1							
07	1798 N	1635	-0-	-163	-0-	1635	2			Y	-0-			1							
08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-			1							
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-			1							
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-			1							
*11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-			1							
WEST RANCH											WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410										
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	2	N	-0-			21							
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-			21							
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			21							
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-			21							
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-			21							
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			21							
WEST RANCH											WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330										
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	269	1	2265	2	N	7			168							
						8	9														
07	2782 N	2580	-0-	-202	-0-	227	1	2347	2	N	5	1 1		172							
						6	9														
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	271	1	2293	2	N	2	1 1		173							
						2	9														
09	0	2485	-0-	2485	2485	237	1	2247	2	N	1	2 1		172							
						1	9														
10	0	2422	-0-	2422	4907	223	1	2190	2	N	8	2 1		178							
						9	9														
11	0	2317	-0-	2317	7224	169	1	2147	2	N	1	3 1		176							
						1	9														

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
ALLISON		WELL #:		2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30 1	255 2	N	-0-	1 1	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25 1	260 2	N	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31 1	259 2	N	1		1
						1 9					
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	26 1	250 2	N	-0-		1
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	25 1	243 2	N	-0-		1
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 2	N	-0-		1
WEST RANCH		WELL #:		5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444	
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	73 1	613 2	N	-0-		1
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	61 1	633 2	N	-0-		1
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	73 1	618 2	N	-0-		1
09	690 N	669	-0-	-21	-0-	64 1	604 2	N	1	1 1	1
						1 9					
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	59 1	577 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	45 1	566 2	N	1	1 1	1
						1 9					
WEST RANCH		WELL #:		2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238	
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1114 2		Y	-0-		1
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-		1
08	DLQ G-10	525	-0-	525	525	525 2		Y	-0-		1
09	DLQ G-10	1180	-0-	1180	1705	1180 2		Y	-0-		1
10	DLQ G-10	1182	-0-	1182	2887	1182 2		Y	-0-		1
11	DLQ G-10	1136	-0-	1136	4023	1136 2		Y	-0-		1
WEST RANCH		WELL #:		5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #:		2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273	
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	11 1	95 2	N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 2	N	-0-		-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12 1	104 2	N	-0-		-0-
09	0	137	-0-	137	137	13 1	124 2	N	-0-		-0-
10	243 N	106	-0-	-137	-0-	10 1	96 2	N	-0-		-0-
11	0	94	-0-	94	94	7 1	87 2	N	-0-		-0-
LONGFELLOW 130		WELL #:		3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	N	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 2	N	-0-		-0-
09	0	72	-0-	72	72	7 1	65 2	N	-0-		-0-
10	125 N	53	-0-	-72	-0-	5 1	48 2	N	-0-		-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	40	1	339	2	N	-0-		24			
07	427 N	384	-0-	-43	-0-	34	1	350	2	N	-0-		24			
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	2	N	-0-		24			
09	0	357	-0-	357	357	34	1	323	2	N	-0-		24			
10	705 N	348	-0-	-357	-0-	32	1	316	2	N	-0-		24			
11	0	340	-0-	340	340	25	1	315	2	N	-0-		24			
WEST RANCH																
WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672																
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	177	1	1489	2	N	-0-		2			
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	150	1	1556	2	N	1	1 1	2			
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	180	1	1523	2	N	2	1 1	3			
09	0	1914	-0-	1914	1914	183	1	1730	2	N	1	2 1	2			
10	3100 N	1790	-0-	-1310	604	165	1	1622	2	N	3	2 1	3			
*11	2204 N	1600	-0-	-604	-0-	117	1	1482	2	N	1	2 1	2			
WEST RANCH																
WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240																
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	28	1	237	2	N	-0-	1 1	-0-			
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	24	1	246	2	N	-0-		-0-			
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	N	1		1			
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	N	-0-		1			
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	25	1	250	2	N	-0-		1			
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	N	-0-		1			
WEST RANCH																
WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486																
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-	1 1	-0-			
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1 9		Y	1		1			
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-		1			
09	0	937	-0-	937	937	937	2			Y	-0-		1			
10	1993 N	1056	-0-	-937	-0-	1056	2			Y	-0-		1			
*11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-		1			
WEST RANCH																
WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120																
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	2	N	-0-		-0-			
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-		-0-			
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-		-0-			
09	0	79	-0-	79	79	8	1	71	2	N	-0-		-0-			
10	153 N	74	-0-	-79	-0-	7	1	67	2	N	-0-		-0-			
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-		-0-			

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS																																							
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 6036														NON-ASSOCIATED RRCID -> 226683										CAPACITY COMPL. DATE 12/28/2006										TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070																			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE																																		
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	N	-0-					1																																		
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	525	2	N	-0-					1																																		
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	533	2	N	-0-					1																																		
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	N	1		1	1		1																																		
									1	9																																											
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	N	1		1	1		1																																		
									1	9																																											
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	488	2	N	1		1	1		1																																		
									1	9																																											
WEST RANCH														WELL #: 5043										RRCID -> 226694										COMPL. DATE 12/20/2006										TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834									
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					1																																		
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					1																																		
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					1																																		
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					1																																		
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					1																																		
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					1																																		
WEST RANCH														WELL #: 6020										RRCID -> 226697										COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-																																		
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-																																		
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-																																		
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-																																		
10	465	N	374	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1					1																																		
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					1																																		
WEST RANCH														WELL #: 6037										RRCID -> 226849										COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-																																		
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-																																		
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-																																		
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-																																		
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-																																		
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-																																		
WEST RANCH														WELL #: 5037										RRCID -> 227085										COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-		1	1		-0-																																		
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	Y	1					1																																		
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					1																																		
09	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					1																																		
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					1																																		
*11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					1																																		
WEST RANCH														WELL #: 6039										RRCID -> 227097										COMPL. DATE 01/27/2007										TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	N	-0-					-0-																																		
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-																																		
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	N	-0-					-0-																																		
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-					-0-																																		
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	N	-0-					-0-																																		
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-																																		

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 5041													RRCID -> 227106			
COMPL. DATE 01/19/2007													CAPACITY			
TOTAL DEPTH 5950													PERF. 5134 - 5346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					1
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					1
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					1
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2460	2	1	9	Y	1					2
*11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					2
WEST RANCH													WELL #: 5036			
RRCID -> 227195													COMPL. DATE 03/27/2007			
TOTAL DEPTH 6200													PERF. 5356 - 5790			
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					1
07	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			Y	-0-					1
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					1
09	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2			Y	-0-					1
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					1
*11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					1
WEST RANCH													WELL #: 5046			
RRCID -> 227199													COMPL. DATE 03/19/2007			
TOTAL DEPTH 5607													PERF. 4998 - 5366			
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					1
07	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					1
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					1
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					1
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					1
*11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					1
WEST RANCH													WELL #: 3310			
RRCID -> 227205													COMPL. DATE 11/14/2006			
TOTAL DEPTH 8570													PERF. 6140 - 6160			
06	3180 X	2959	-0-	-221	-0-	314	1	2644	2	N	1					4
						1	9									
07	3261 X	2998	-0-	-263	-0-	264	1	2733	2	N	1	1	1			4
						1	9									
08	2976 X	2939	-0-	-37	-0-	311	1	2626	2	N	2	1	1			5
						2	9									
09	0	2420	-0-	2420	2420	231	1	2187	2	N	2	3	1			4
						2	9									
10	4572 X	2152	-0-	-2420	-0-	199	1	1949	2	N	4	3	1			5
						4	9									
11	2970 X	1846	-0-	-1124	-0-	135	1	1710	2	N	1	3	1			3
						1	9									
WEST RANCH													WELL #: 3309			
RRCID -> 227206													COMPL. DATE 02/26/2007			
TOTAL DEPTH 7100													PERF. 5634 - 6660			
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	N	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	N	-0-					-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	N	1					1
						1	9									
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	N	-0-					1
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	N	-0-					1
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	142	1	1198	2	N	1			2
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	128	1	1324	2	N	1	1 1		2
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	145	1	1229	2	N	2	1 1		3
09	0	545	-0-	545	545	52	1	493	2	N	-0-	1 1		2
10	1147 N	228	-0-	-919	-0-	21	1	205	2	N	2	1 1		3
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	1	2 1		2
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172														
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	140	1	1176	2	N	1			2
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	118	1	1226	2	N	1	1 1		2
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	140	1	1185	2	N	1	1 1		2
09	0	1304	-0-	1304	1304	124	1	1179	2	N	1	1 1		2
10	2410 N	1106	-0-	-1304	-0-	102	1	1003	2	N	1	1 1		2
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-	1 1		1
WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150														
06	1920 N	1836	-0-	-84	-0-	195	1	1640	2	N	1			3
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	191	1	1977	2	N	1	1 1		3
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	224	1	1891	2	N	2	1 1		4
09	0	1371	-0-	1371	1371	131	1	1239	2	N	1	2 1		3
10	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	1	9			N	3	2 1		4
*11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	104	1	1327	2	N	-0-	2 1		2
WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252														
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-			1
07	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			Y	-0-			1
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-			1
09	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			Y	-0-			1
10	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			Y	-0-			1
*11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916														
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-	1 1		-0-
07	1209 N	932	-0-	-277	-0-	931	2	1 9		Y	1			1
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-			1
09	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			Y	-0-			1
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-			1
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740	
WEST RANCH		WELL #: 8011		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		PERF. 3541 - 4568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
0									
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2
WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975	
								PERF. 3240 - 3750	
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	93	1	959	2
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	107	1	907	2
						19	9		
09	0	1028	-0-	1028	1028	96	1	913	2
						19	9		
10	2109 N	1081	-0-	-1028	-0-	99	1	976	2
						6	9		
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	90	1	1138	2
						8	9		
WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262	
								PERF. 6266 - 7050	
06	1740 N	1591	-0-	-149	-0-	169	1	1421	2
						1	9		
07	1674 N	1526	-0-	-148	-0-	134	1	1391	2
						1	9		
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	162	1	1373	2
						1	9		
09	0	1571	-0-	1571	1571	150	1	1420	2
						1	9		
10	3098 N	1527	-0-	-1571	-0-	141	1	1383	2
						3	9		
*11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	108	1	1369	2
						1	9		
WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8200	
								PERF. 5582 - 5800	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		
09	0	5	-0-	5	5	5	2		
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		
LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 6287	
								PERF. 4180 - 6150	
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	703	2
07	775 N	734	-0-	-41	-0-	65	1	669	2
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	82	1	696	2
						1	9		
09	780 N	670	-0-	-110	-0-	64	1	606	2
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2
						2	9		
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	626	2

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON													CNTY: PECOS																							
//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 2007													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				RRCID -> 229059				COMPL. DATE 06/07/2007				TOTAL DEPTH				5833 PERF. 5400 - 5650			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																
06		857	N	857	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	766	2	N	-0-						1															
07		905	N	905	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	825	2	N	-0-						1															
08		951	N	951	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	850	2	N	-0-						1															
09		0		294	-0-	294		294		28	1	265	2	N	1		1	1			1															
										1	9																									
10		1263	N	969	-0-	-294	-0-			90	1	878	2	N	1		1	1			1															
										1	9																									
11		0		1141	-0-	1141		1141		83	1	1057	2	N	1		1	1			1															
										1	9																									
WEST RANCH				WELL #: 3407				RRCID -> 229060				COMPL. DATE 11/16/2007				TOTAL DEPTH				8109 PERF. 4870 - 5525																
06		120	N	110	-0-	-10	-0-			12	1	98	2	N	-0-						-0-															
07		124	N	112	-0-	-12	-0-			10	1	102	2	N	-0-						-0-															
08		113	N	113	-0-	-0-	-0-			12	1	101	2	N	-0-						-0-															
09		0		109	-0-	109		109		10	1	99	2	N	-0-						-0-															
10		213	N	104	-0-	-109	-0-			10	1	94	2	N	-0-						-0-															
*11		104	N	104	-0-	-0-	-0-			8	1	96	2	N	-0-						-0-															
WEST RANCH				WELL #: 3322				RRCID -> 229129				COMPL. DATE 09/16/2008				TOTAL DEPTH				7741 PERF. 5145 - 6818																
06		638	N	638	-0-	-0-	-0-			68	1	570	2	N	-0-						1															
07		724	N	724	-0-	-0-	-0-			64	1	660	2	N	-0-						1															
08		648	N	648	-0-	-0-	-0-			69	1	579	2	N	-0-						1															
09		0		592	-0-	592		592		56	1	535	2	N	1		1	1			1															
										1	9																									
10		1196	N	604	-0-	-592	-0-			56	1	547	2	N	1		1	1			1															
										1	9																									
*11		604	N	604	-0-	-0-	-0-			44	1	559	2	N	1		1	1			1															
										1	9																									
WEST RANCH				WELL #: 2705N				RRCID -> 229132				COMPL. DATE 06/30/2007				TOTAL DEPTH				7347 PERF. 6236 - 6290																
06		92	N	92	-0-	-0-	-0-			10	1	82	2	N	-0-						-0-															
07		93	N	91	-0-	-2	-0-			8	1	83	2	N	-0-						-0-															
08		92	N	92	-0-	-0-	-0-			10	1	82	2	N	-0-						-0-															
09		0		91	-0-	91		91		9	1	82	2	N	-0-						-0-															
10		179	N	88	-0-	-91	-0-			8	1	80	2	N	-0-						-0-															
*11		84	N	84	-0-	-0-	-0-			6	1	78	2	N	-0-						-0-															
ALLISON				WELL #: 2125				RRCID -> 229180				COMPL. DATE 04/24/2007				TOTAL DEPTH				5099 PERF. 4500 - 4618																
06		244	N	244	-0-	-0-	-0-			26	1	218	2	N	-0-		1	1			-0-															
07		248	N	245	-0-	-3	-0-			22	1	223	2	N	-0-						-0-															
08		244	N	244	-0-	-0-	-0-			26	1	218	2	N	-0-						-0-															
09		0		241	-0-	241		241		23	1	218	2	N	-0-						-0-															
10		468	N	227	-0-	-241	-0-			21	1	206	2	N	-0-						-0-															
11		0		220	-0-	220		220		16	1	204	2	N	-0-						-0-															
WEST RANCH				WELL #: 4303				RRCID -> 229623				COMPL. DATE 03/17/2007				TOTAL DEPTH				9066 PERF. 7490 - 7875																
06		1513	N	1513	-0-	-0-	-0-			1513	2			Y	-0-						1															
07		1488	N	1467	-0-	-21	-0-			1467	2			Y	-0-						1															
08		1647	N	1647	-0-	-0-	-0-			1647	2			Y	-0-						1															
09		0		1529	-0-	1529		1529		1529	2			Y	-0-						1															
10		2989	N	1460	-0-	-1529	-0-			1460	2			Y	-0-						1															
*11		1606	N	1606	-0-	-0-	-0-			1606	2			Y	-0-						1															

PINON (OVERTHRUST)											CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH SOUTH 4														
//CONT.// 71659 700											NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 508409											CAPACITY			
WELL #: 501											RRCID -> 229632			
COMPL. DATE 05/03/2007											TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-			-0-
09	0	3635	-0-	3635	3635	3635	2			Y	-0-			-0-
10	0	3755	-0-	3755	7390	3754	2	1	9	Y	1			1
11	0	3641	-0-	3641	11031	3641	2			Y	-0-			1
WEST RANCH											WELL #: 5095			
RRCID -> 229637											COMPL. DATE 05/01/2007			
TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216														
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	2	N	-0-	1	1	-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	1			1
						1	9							
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	N	-0-			1
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	33	1	310	2	N	-0-			1
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	31	1	300	2	N	-0-			1
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-			1
WEST RANCH											WELL #: 2704N			
RRCID -> 229638											COMPL. DATE 07/06/2007			
TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210														
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
09	0	70	-0-	70	70	7	1	63	2	N	-0-			-0-
10	136 N	66	-0-	-70	-0-	6	1	60	2	N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-
ALLISON											WELL #: 3013			
RRCID -> 230103											COMPL. DATE 07/11/2007			
TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162														
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-			-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	893	2	Y	-0-			-0-
09	0	1731	-0-	1731	1731	165	1	1566	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1852	-0-	-1248	483	171	1	1681	2	Y	-0-			-0-
*11	2401 N	1918	-0-	-483	-0-	140	1	1778	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH											WELL #: 3503			
RRCID -> 230311											COMPL. DATE 07/15/2007			
TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050														
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	274	1	2307	2	N	1			34
						1	9							
07	2666 N	2554	-0-	-112	-0-	225	1	2328	2	N	1	1	1	34
						1	9							
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	270	1	2283	2	N	3	1	1	36
						3	9							
09	0	2549	-0-	2549	2549	243	1	2305	2	N	1	2	1	35
						1	9							
10	3100 N	2576	-0-	-524	2025	238	1	2334	2	N	4	3	1	36
						4	9							
*11	3000 N	2716	-0-	-284	1741	197	1	2506	2	N	12	3	1	45
						13	9							
WEST RANCH											WELL #: 6045			
RRCID -> 230315											COMPL. DATE 09/19/2007			
TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628														
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	12	1	1069	2	Y	-0-			21
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	9	1	1015	2	Y	-0-			21
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	9	1	782	2	Y	-0-			21
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1080	2	Y	-0-			21
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	5	1	991	2	Y	-0-			21
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	2	Y	-0-			21

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: PECOS														
WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE		
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	636	2	Y	1	2	1	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	1	9	653	2	Y	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	650	2	Y	-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	620	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	44	1	496	2	Y	-0-			-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	Y	-0-			-0-
						21	1							
WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044														
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	-0-			-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794														
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	157	1	1326	2	Y	1			2
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1	9	1361	2	Y	1	1	1	2
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	131	1	1129	2	Y	2	1	1	3
09	1470 N	1468	-0-	-2	-0-	134	1	1328	2	Y	-0-	1	1	2
10	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	2	9	1246	2	Y	2	1	1	3
*11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	127	1	1282	2	Y	-0-	1	1	2
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515														
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	102	1	1539	2	Y	-0-			2
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-			2
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	98	1	2055	2	Y	-0-			2
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	84	1	1962	2	Y	1	1	1	2
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1	9	1730	2	Y	1	1	1	2
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	59	1	1592	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020														
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	621	2	N	-0-			1
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	-0-			1
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	73	1	613	2	N	-0-			1
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	N	1	1	1	1
10	682 N	616	-0-	-66	-0-	1	9	558	2	N	1	1	1	1
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	576	2	N	1	1	1	1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007	
ALLISON						TOTAL		DEPTH 4800	
						PERF. 4314		- 4596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	32	1	334	2
						1	9		
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2
09	0	355	-0-	355	355	34	1	321	2
10	694 N	339	-0-	-355	-0-	31	1	308	2
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2
WEST RANCH				WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007	
						TOTAL		DEPTH 8650	
						PERF. 6247		- 8425	
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3086	2	1	9
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		
09	0	3016	-0-	3016	3016	3016	2		
10	6065 X	3049	-0-	-3016	-0-	3049	2		
*11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		
WEST RANCH				WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007	
						TOTAL		DEPTH 5603	
						PERF. 4654		- 5366	
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		
07	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2240	2		
08	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		
*11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		
WEST RANCH				WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007	
						TOTAL		DEPTH 4940	
						PERF. 3988		- 4828	
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	116	1	976	2
						1	9		
07	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	99	1	1021	2
						1	9		
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	116	1	981	2
						1	9		
09	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	101	1	961	2
10	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	95	1	928	2
						2	9		
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	74	1	934	2
WEST RANCH				WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007	
						TOTAL		DEPTH 8778	
						PERF. 3310		- 8516	
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	32	1	1278	2
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	25	1	1338	2
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	27	1	1308	2
09	0	1249	-0-	1249	1249	20	1	1229	2
10	0	1262	-0-	1262	2511	19	1	1243	2
11	0	1260	-0-	1260	3771	15	1	1245	2
LONGFELLOW				WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007	
						TOTAL		DEPTH 5500	
						PERF. 3942		- 4300	
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		
09	0	3	-0-	3	3	3	2		
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409													
LONGFELLOW			WELL #: 4047			RRCID -> 230709			COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	837 N	671	-0-	-166	-0-	670	2		1 9	Y	1					1
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					1
09	0	714	-0-	714	714	714	2			Y	-0-					1
10	1407 N	693	-0-	-714	-0-	693	2			Y	-0-					1
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					1
WEST STATE			WELL #: 2412			RRCID -> 230777			COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210				
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					1
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					1
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					1
09	0	76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					1
10	2416 N	2340	-0-	-76	-0-	2340	2			Y	-0-					1
11	0	2255	-0-	2255	2255	2255	2			Y	-0-					1
ALLISON			WELL #: 2015			RRCID -> 230833			COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010				
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	0	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
10	85 N	56	-0-	-29	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	0	94	-0-	94	94	94	2			N	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #: 6038			RRCID -> 230911			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290				
06	750 N	735	-0-	-15	-0-	78	1	657	2	N	-0-					1
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	71	1	738	2	N	-0-					1
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	647	2	N	-0-					1
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	689	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	806 N	717	-0-	-89	-0-	66	1	650	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	N	1	1	1			1
						1	9									
WEST RANCH			WELL #: 5028			RRCID -> 231541			COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802				
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	104	1	3793	2	Y	-0-					1
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	94	1	3525	2	Y	-0-					1
08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	107	1	4124	2	Y	1					2
						1	9									
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	98	1	3771	2	Y	-0-	1	1			1
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	87	1	3609	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
*11	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	65	1	3934	2	Y	-0-	1	1			1
LONGFELLOW FW			WELL #: 1101			RRCID -> 231979			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409													
ALLISON			WELL #: 2116			RRCID -> 234155			COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	168	-0-	-12	-0-			18	1	150	2	N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-			15	1	154	2	N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-			17	1	147	2	N	-0-			-0-
09	0	161	-0-	161	161			15	1	146	2	N	-0-			-0-
10	289 N	128	-0-	-161	-0-			12	1	116	2	N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	1		1	1	2			N	-0-			-0-

WEST STATE			WELL #: 2415			RRCID -> 234157			COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312				
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-			19	1	159	2	N	-0-			-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-			17	1	174	2	N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-			18	1	155	2	N	-0-			-0-
09	0	186	-0-	186	186			18	1	168	2	N	-0-			-0-
10	341 N	155	-0-	-186	-0-			14	1	141	2	N	-0-			-0-
11	0	163	-0-	163	163			12	1	151	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH			WELL #: 6046			RRCID -> 234605			COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222				
06	810 N	784	-0-	-26	-0-			83	1	701	2	N	-0-			1
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-			169	1	1747	2	N	-0-			1
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-			68	1	574	2	N	-0-			1
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-			75	1	708	2	N	1	1 1		1
								1	9							
10	837 N	740	-0-	-97	-0-			68	1	671	2	N	1	1 1		1
								1	9							
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-			54	1	689	2	N	1	1 1		1
								1	9							

WEST RANCH			WELL #: 6051			RRCID -> 234606			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700				
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			152	1	1278	2	Y	11			122
								12	9							
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-			115	1	1191	2	Y	1	1 1		122
								1	9							
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-			36	1	308	2	Y	1	1 1		122
								1	9							
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-			54	1	510	2	Y	17	1 1		138
								19	9							
10	1302 N	649	-0-	-653	-0-			59	1	580	2	Y	9	1 1		146
								10	9							
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-			77	1	983	2	Y	3	1 1		148
								3	9							

WEST RANCH			WELL #: 7020			RRCID -> 234607			COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH												//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 7023												NON-ASSOCIATED												CAPACITY												CNTY: PECOS																							
												RRCID -> 234608												COMPL. DATE 10/01/2007												TOTAL DEPTH 7987												PERF. 6860 - 7814																							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																		
06	2400	N	2179	-0-		-221		-0-			231	1	1947	2	N	1					4																																																		
											1	9																																																											
07	3042	N	3042	-0-		-0-		-0-			268	1	2773	2	N	1		1	1		4																																																		
											1	9																																																											
08	2508	N	2508	-0-		-0-		-0-			265	1	2242	2	N	1		1	1		4																																																		
											1	9																																																											
09	2190	N	2053	-0-		-137		-0-			196	1	1856	2	N	1		2	1		3																																																		
											1	9																																																											
10	2418	N	2102	-0-		-316		-0-			194	1	1904	2	N	4		3	1		4																																																		
											4	9																																																											
*11	2238	N	2238	-0-		-0-		-0-			163	1	2074	2	N	1		2	1		3																																																		
											1	9																																																											

WEST RANCH												WELL #: 3409												RRCID -> 234722												COMPL. DATE 09/30/2007												TOTAL DEPTH 7710												PERF. 5960 - 7004											

06	1203	N	1203	-0-		-0-		-0-			127	1	1070	2	N	5					43																																																		
											6	9																																																											
07	1232	N	1232	-0-		-0-		-0-			108	1	1123	2	N	1		1	1		43																																																		
											1	9																																																											
08	1167	N	1167	-0-		-0-		-0-			122	1	1031	2	N	13		1	1		55																																																		
											14	9																																																											
09	0		1063	-0-		1063		1063			101	1	958	2	N	4		1	1		58																																																		
											4	9																																																											
10	2103	N	1040	-0-		-1063		-0-			96	1	943	2	N	1		1	1		58																																																		
											1	9																																																											
*11	1096	N	1096	-0-		-0-		-0-			80	1	1015	2	N	1		1	1		58																																																		
											1	9																																																											

WEST RANCH												WELL #: 7043												RRCID -> 234724												COMPL. DATE 12/04/2007												TOTAL DEPTH 4870												PERF. 4518 - 4628											

06	480	N	477	-0-		-3		-0-			51	1	426	2	N	-0-					42																																																		
07	558	N	269	-0-		-289		-0-			24	1	244	2	N	1					43																																																		
											1	9																																																											
08	519	N	519	-0-		-0-		-0-			55	1	464	2	N	-0-					43																																																		
09	515	N	515	-0-		-0-		-0-			49	1	466	2	N	-0-					43																																																		
10	370	N	370	-0-		-0-		-0-			34	1	336	2	N	-0-					43																																																		
*11	360	N	360	-0-		-0-		-0-			26	1	333	2	N	-0-					44																																																		
											1	9																																																											

WEST RANCH												WELL #: 8020												RRCID -> 234725												COMPL. DATE 09/26/2007												TOTAL DEPTH 4670												PERF. 3688 - 4520											

06	272	N	272	-0-		-0-		-0-			29	1	243	2	N	-0-					14																																																		
07	279	N	238	-0-		-41		-0-			21	1	217	2	N	-0-					14																																																		
08	141	N	141	-0-		-0-		-0-			15	1	126	2	N	-0-					14																																																		
09	270	N	-0-	-0-		-270		-0-							N	-0-					14																																																		
10	391	N	391	-0-		-0-		-0-			36	1	355	2	N	-0-					14																																																		
*11	229	N	229	-0-		-0-		-0-			17	1	211	2	N	-0-		1	1		14																																																		
											1	9																																																											

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.// WELL #: 7011		71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS				
					RRCID -> 234740	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	6214	-	7474			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	244 1	1 9	2059	2	N	1					8
07	2387 N	2355	-0-	-32	-0-	207 1	1 9	2147	2	N	1	1	1			8
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	250 1	1 9	2112	2	N	2	1	1			9
09	2310 N	2203	-0-	-107	-0-	210 1	1 9	1992	2	N	1	2	1			8
10	2356 N	193	-0-	-2163	-0-	18 1	1 9	174	2	N	1	2	1			7
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			5
WEST RANCH				WELL #: 7024	RRCID -> 234742	COMPL. DATE 10/07/2007	TOTAL	DEPTH	5615	PERF.	3384	-	3939			
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18 1	1	152	2	N	-0-					27
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	17 1	1	177	2	N	-0-					27
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21 1	1	174	2	N	-0-					27
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19 1	1	176	2	N	-0-					27
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	17 1	1	168	2	N	-0-					27
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17 1	1	219	2	N	-0-					27
WEST RANCH				WELL #: 8021	RRCID -> 234783	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL	DEPTH	4412	PERF.	3390	-	4243			
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	62 1	1	525	2	N	14					70
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	101 1	1	1045	2	N	8	1	1			77
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	1	57	2	N	6	1	1			82
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	111 1	1	1051	2	N	7	1	1			88
10	1054 N	873	-0-	-181	-0-	79 1	1	776	2	N	16	1	1			103
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	55 1	1	693	2	N	6	1	1			108
WEST RANCH				WELL #: 5052	RRCID -> 234810	COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	3584	-	4292			
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	46 1	1	385	2	N	1	2	1			-0-
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	38 1	1	395	2	N	-0-					-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	45 1	1	383	2	N	-0-					-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	39 1	1	371	2	N	-0-					-0-
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	37 1	1	363	2	N	-0-					-0-
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	28 1	1	360	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 5081	RRCID -> 234811	COMPL. DATE 09/13/2007	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	4128	-	4220			
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	73 1	1	614	2	N	-0-					1
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	64 1	1	662	2	N	-0-					1
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	69 1	1	581	2	N	-0-					1
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	67 1	1	638	2	N	1	1	1			1
10	713 N	584	-0-	-129	-0-	54 1	1	529	2	N	1	1	1			1
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46 1	1	586	2	N	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 5087		NON-ASSOCIATED RRCID -> 234812		CAPACITY COMPL. DATE 08/04/2007				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-	-0-					-0-					
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-	-0-					-0-					
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-	-0-					-0-					
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-	-0-					-0-					
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-	-0-					-0-					
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-	-0-					-0-					
WEST RANCH													WELL #: 705R		RRCID -> 234813		COMPL. DATE 09/29/2007				TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860			
06	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	-0-	393	1	3312	2	N	2						10					
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	3541	2	N	2	2	1				10					
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	3438	2	N	4	2	1				12					
09	0		3417	-0-	3417	3417	3417	326	1	3089	2	N	2	4	1				10					
10	0		3588	-0-	3588	7005	7005	331	1	3250	2	N	6	8	1				8					
11	0		2891	-0-	2891	9896	9896	211	1	2679	2	N	1	4	1				5					
WEST RANCH													WELL #: 3107		RRCID -> 234903		COMPL. DATE 08/30/2007				TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992			
06	4950	X	4296	-0-	-654	-0-	-0-	4295	2	1	9	Y	1	1	1				2					
07	4712	X	3918	-0-	-794	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-						2					
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	-0-	4885	2			Y	-0-						2					
09	0		3876	-0-	3876	3876	3876	3876	2			Y	-0-						2					
10	7919	X	4043	-0-	-3876	-0-	-0-	4042	2	1	9	Y	1						3					
*11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-						3					
WEST RANCH													WELL #: 2612		RRCID -> 235272		COMPL. DATE 08/21/2007				TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345			
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	-0-	94	1	789	2	N	-0-						46					
07	930	N	883	-0-	-47	-0-	-0-	78	1	805	2	N	-0-						46					
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	742	2	N	1						47					
09	0		813	-0-	813	813	813	78	1	735	2	N	-0-	1	1				46					
10	1625	N	812	-0-	-813	-0-	-0-	75	1	735	2	N	2	1	1				47					
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	713	2	N	-0-	1	1				46					
WEST RANCH													WELL #: 3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007				TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564			
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1155	2	N	1						2					
07	1333	N	944	-0-	-389	-0-	-0-	83	1	860	2	N	1	1	1				2					
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1171	2	N	1	1	1				2					
09	0		1264	-0-	1264	1264	1264	121	1	1142	2	N	1	1	1				2					
10	2497	N	1233	-0-	-1264	-0-	-0-	114	1	1118	2	N	1	1	1				2					
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1103	2	N	-0-	1	1				1					

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST STATE												WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110				
06	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	26759	2	2	9	Y	2	6	1			11
07	29291 X	29291	-0-	-0-	-0-	29287	2	4	9	Y	4					15
08	28997 X	28997	-0-	-0-	-0-	28997	2			Y	-0-					15
09	29067 X	29067	-0-	-0-	-0-	29067	2			Y	-0-					15
10	0	28443	-0-	28443	28443	28440	2	3	9	Y	3					18
11	0	27451	-0-	27451	55894	27451	2			Y	-0-					18
WEST RANCH												WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236				
06	4980 X	4147	-0-	-833	-0-	440	1	3705	2	N	2					6
						2	9									
07	4627 X	4198	-0-	-429	-0-	370	1	3826	2	N	2	2	1			6
						2	9									
08	4185 X	4051	-0-	-134	-0-	428	1	3619	2	N	4	2	1			8
						4	9									
09	0	3071	-0-	3071	3071	293	1	2776	2	N	2	4	1			6
						2	9									
10	6926 X	3855	-0-	-3071	-0-	356	1	3493	2	N	5	4	1			7
						6	9									
11	4140 X	3794	-0-	-346	-0-	277	1	3515	2	N	2	4	1			5
						2	9									
WEST RANCH												WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672				
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	270	1	2274	2	N	1					4
						1	9									
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	230	1	2377	2	N	1	1	1			4
						1	9									
08	2604 X	2584	-0-	-20	-0-	273	1	2309	2	N	2	1	1			5
						2	9									
09	0	2540	-0-	2540	2540	242	1	2297	2	N	1	2	1			4
						1	9									
10	3100 N	2441	-0-	-659	1881	225	1	2213	2	N	3	3	1			4
						3	9									
*11	3000 N	2265	-0-	-735	1146	165	1	2098	2	N	2	3	1			3
						2	9									
LONGFELLOW												WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850				
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	120	1	1008	2	N	-0-					1
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	100	1	1031	2	N	2	1	1			2
						2	9									
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	120	1	1015	2	N	1	1	1			2
						1	9									
09	0	1125	-0-	1125	1125	107	1	1017	2	N	1	1	1			2
						1	9									
10	2181 N	1056	-0-	-1125	-0-	98	1	957	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	57	1	721	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS											
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.//		508409				RRCID -> 236075				COMPL. DATE 09/18/2007				TOTAL DEPTH 8650				PERF. 4586 - 8352			
ALLISON				WELL #: 3021																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	242	1	1	2038	2	N	1					3								
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	200	1	1	2067	2	N	1	1	1			3								
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	237	1	1	2001	2	N	2	1	1			4								
09	0	2213	-0-	2213	2213	211	1	1	2001	2	N	1	2	1			3								
10	3100 N	1815	-0-	-1285	928	168	1	1	1645	2	N	2	2	1			3								
*11	2817 N	1889	-0-	-928	-0-	138	1	1	1751	2	N	-0-	2	1			1								
LONGFELLOW																									
WELL #: 4014																									
RRCID -> 236117																									
COMPL. DATE 08/26/2007																									
TOTAL DEPTH 5150																									
PERF. 3510 - 4946																									
06	1230 N	4	-0-	-1226	-0-	4	2				Y	-0-					-0-								
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1		18	2	Y	-0-					-0-								
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1		7	2	Y	-0-					-0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
LONGFELLOW																									
WELL #: 1205																									
RRCID -> 236118																									
COMPL. DATE 08/09/2007																									
TOTAL DEPTH 8150																									
PERF. 7044 - 7920																									
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	75	1	1	628	2	N	-0-					1								
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	60	1	1	617	2	N	-0-					1								
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	1	626	2	N	-0-					1								
09	0	693	-0-	693	693	66	1	1	626	2	N	1	1	1			1								
10	1206 N	513	-0-	-693	-0-	47	1	1	465	2	N	1	1	1			1								
11	0	892	-0-	892	892	65	1	1	826	2	N	1	1	1			1								
WEST RANCH																									
WELL #: 706																									
RRCID -> 236153																									
COMPL. DATE 10/22/2007																									
TOTAL DEPTH 8460																									
PERF. 7760 - 8178																									
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	1	26	2	N	-0-					1								
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	1	26	2	N	-0-					1								
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	1	23	2	N	-0-					1								
09	0	30	-0-	30	30	3	1	1	26	2	N	1	1	1			1								
10	0	22	-0-	22	52	2	1	1	19	2	N	1	1	1			1								
11	0	17	-0-	17	69	1	1	1	15	2	N	1	1	1			1								
WEST RANCH																									
WELL #: 3311																									
RRCID -> 236204																									
COMPL. DATE 10/05/2007																									
TOTAL DEPTH 7962																									
PERF. 5186 - 7860																									
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	1	54	2	N	-0-					-0-								
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	1	55	2	N	-0-					-0-								
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	1	53	2	N	-0-					-0-								
09	0	58	-0-	58	58	6	1	1	52	2	N	-0-					-0-								
10	112 N	54	-0-	-58	-0-	5	1	1	49	2	N	-0-					-0-								
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	1	37	2	N	-0-					-0-								

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
LONGFELLOW 600 MD														
//CONT.// 71659 700													NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 508409													CAPACITY	
WELL #: 8031													RRCID -> 236238	
COMPL. DATE 11/30/2007													TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											
06	1740 N	1568	-0-	-172	-0-	166 1 9	1401 2	N	1					3
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	163 1 9	1687 2	N	1	1 1				3
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	193 1 9	1629 2	N	1	1 1				3
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	175 1 9	1660 2	N	2	2 1				3
10	1860 N	1551	-0-	-309	-0-	143 1 9	1406 2	N	2	2 1				3
*11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	120 1 9	1522 2	N	1	2 1				2
LONGFELLOW													WELL #: 4044	
													RRCID -> 236241	
													COMPL. DATE 11/10/2007	
													TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830	
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	93 1	786 2	N	-0-					1
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	78 1	805 2	N	-0-					1
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	93 1	782 2	N	1					2
09	0	852	-0-	852	852	81 1	771 2	N	-0-	1 1				1
10	1686 N	834	-0-	-852	-0-	77 1	756 2	N	1	1 1				1
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	58 1	735 2	N	1	1 1				1
LONGFELLOW													WELL #: 204	
													RRCID -> 236243	
													COMPL. DATE 09/28/2007	
													TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282	
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	223 1	1879 2	N	1					3
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	192 1	1990 2	N	1	1 1				3
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	236 1	1993 2	N	2	1 1				4
09	0	2136	-0-	2136	2136	204 1	1931 2	N	1	2 1				3
10	0	1990	-0-	1990	4126	184 1	1804 2	N	2	2 1				3
11	0	608	-0-	608	4734	44 1	563 2	N	1	2 1				2
ALLISON													WELL #: 3012	
													RRCID -> 236244	
													COMPL. DATE 09/28/2007	
													TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684	
06	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975 2		Y	-0-	1 1				2
07	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622 2		Y	-0-					2
08	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7586 2		Y	-0-					2
09	0	7714	-0-	7714	7714	7714 2		Y	-0-					2
10	15091 X	7377	-0-	-7714	-0-	7376 2	1 9	Y	1					3
*11	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510 2		Y	-0-					3

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.//	508409										
LONGFELLOW STATE "B"				WELL #:	9011	RRCID -> 236245		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL	DEPTH	5957	PERF.	3824 - 5834	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	738	2	N	-0-			1	
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	75	1	774	2	N	-0-			1	
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	89	1	754	2	N	-0-			1	
09	840 N	826	-0-	-14	-0-	79	1	746	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	72	1	710	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	N	1	1	1	1	
						1	9								

WEST RANCH				WELL #:		3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 5126		- 5584	
06		6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-					-0-
07		7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-					-0-
08		6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
09	T. A.			7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-				-0-
10	T. A.			33	-0-	33	40	3	1	30	2	N	-0-				-0-
11	T. A.			22	-0-	22	62	2	1	20	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3217	RRCID -> 237082	COMPL.	DATE 11/02/2007	TOTAL	DEPTH	7532	PERF.	6700 -	7296
06	840 N	805	-0-	-35	-0-	85	1	720	2	N	-0-		1
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	80	1	826	2	N	-0-		1
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	95	1	799	2	N	-0-		2
						1	9						
09	0	841	-0-	841	841	80	1	761	2	N	-0-	1 1	1
10	1560 N	719	-0-	-841	-0-	66	1	651	2	N	-0-	1 1	2
						2	9						
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	788	2	N	-0-	1 1	1

ALLISON 4				WELL #:	201	RRCID ->	237083	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL	DEPTH	6590	PERF.	5307	-	6388
06	4980	X	4184	-0-	-796	-0-	4183	2	1	9	Y	1		1		2
07	3996	X	3446	-0-	-550	-0-	3446	2			Y	-0-				2
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			Y	-0-				2
09	0		4453	-0-	4453	4453	4453	2			Y	-0-				2
10	0		4014	-0-	4014	8467	4013	2	1	9	Y	1				3
11	0		4853	-0-	4853	13320	4853	2			Y	-0-				3

WEST RANCH				WELL #: 3115	RRCID -> 237133	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 6846	-	7710					
06	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	347	1	9	2921	2	N	1			4
07	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	288	1	9	2985	2	N	1	1		4
08	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	342	1	9	2890	2	N	3	1	1	6
09	0		3112	-0-	3112	3112	297	1	9	2814	2	N	1	3	1	4
10	6101	X	2989	-0-	-3112	-0-	276	1	9	2709	2	N	4	3	1	5
11	3270	X	2806	-0-	-464	-0-	205	1	9	2600	2	N	1	3	1	3

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH SOUTH 4															
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 508409												CAPACITY			
WELL #: 502												RRCID -> 237134			
COMPL. DATE 11/07/2007												TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-				-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-				-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-				-0-
09	0	500	-0-	500	500	500	2			Y	-0-				-0-
10	0	337	-0-	337	337	837	2			Y	-0-				-0-
11	0	635	-0-	635	1472	635	2			Y	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 2307			
												RRCID -> 237196			
												COMPL. DATE 11/22/2007			
												TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064			
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-				-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-				-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-				-0-
09	0	72	-0-	72	72	7	1	65	2	N	-0-				-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	7	1	65	2	N	-0-				-0-
11	0	55	-0-	55	55	4	1	51	2	N	-0-				-0-
ALLISON												WELL #: 2009			
												RRCID -> 237199			
												COMPL. DATE 11/15/2007			
												TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050			
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-				2
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	1	1	1		2
						1	9								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1		3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	1		2
11	0	41	-0-	41	41	3	1	38	2	N	-0-	1	1		1
WEST RANCH												WELL #: 7044			
												RRCID -> 237763			
												COMPL. DATE 10/21/2007			
												TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454			
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	116	1	974	2	N	22	158	1		32
						24	9								
07	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	95	1	981	2	N	6	1	1		37
						7	9								
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	101	1	856	2	N	8	1	1		44
						9	9								
09	1110 N	944	-0-	-166	-0-	90	1	854	2	N	-0-	1	1		43
10	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	91	1	898	2	N	10	1	1		52
						11	9								
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	73	1	926	2	N	3	1	1		54
						3	9								
LONGFELLOW												WELL #: 203			
												RRCID -> 237764			
												COMPL. DATE 08/03/2007			
												TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360			
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	408	2	N	1	2	1		-0-
						1	9								
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	N	-0-				-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	50	1	425	2	N	-0-				-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	2	N	-0-				-0-
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	41	1	406	2	N	-0-				-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	2	N	-0-				-0-
ALLISON												WELL #: 4704			
												RRCID -> 237765			
												COMPL. DATE 12/01/2007			
												TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190			
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-				1
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-				1
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-				1
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-				1
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-				1
*11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-				1

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
WELL #: 3108												RRCID -> 237766							
COMPL. DATE 11/19/2007												TOTAL DEPTH 6990							
PERF. 6602 - 6834																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	89	1	750	2	N	-0-					1	
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	840	2	N	-0-					1	
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	796	2	N	1					2	
								1	9										
09	0	849	-0-	849	849	849	849	81	1	768	2	N	-0-		1	1		1	
10	1664 N	815	-0-	-849	-0-	-0-	-0-	75	1	738	2	N	2		1	1		2	
								2	9										
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	734	2	N	-0-		1	1		1	
WEST RANCH												WELL #: 2610							
COMPL. DATE 10/26/2007												TOTAL DEPTH 5570							
PERF. 3634 - 5416																			
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-					12	
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	N	-0-					12	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	-0-					12	
09	0	276	-0-	276	276	276	276	26	1	250	2	N	-0-					12	
10	547 N	271	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	N	-0-					12	
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	-0-					12	
WEST RANCH												WELL #: 3111							
COMPL. DATE 09/16/2007												TOTAL DEPTH 7171							
PERF. 4192 - 7056																			
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	601	2	N	-0-					1	
07	620 N	316	-0-	-304	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	N	-0-					1	
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	602	2	N	-0-					1	
09	0	681	-0-	681	681	681	681	65	1	615	2	N	1		1	1		1	
								1	9										
10	1161 N	480	-0-	-681	-0-	-0-	-0-	44	1	435	2	N	1		1	1		1	
								1	9										
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	N	1		1	1		1	
								1	9										
WEST RANCH												WELL #: 2607							
COMPL. DATE 05/21/2008												TOTAL DEPTH 9530							
PERF. 3520 - 3685																			
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1099	2	N	1					2	
								1	9										
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1137	2	N	1		1	1		2	
								1	9										
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1094	2	N	1		1	1		2	
								1	9										
09	0	1248	-0-	1248	1248	1248	1248	119	1	1128	2	N	1		1	1		2	
								1	9										
10	2342 N	1094	-0-	-1248	-0-	-0-	-0-	101	1	992	2	N	1		1	1		2	
								1	9										
*11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	N	-0-		1	1		1	
LONGFELLOW												WELL #: 206							
COMPL. DATE 12/18/2007												TOTAL DEPTH 8740							
PERF. 7204 - 8560																			
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-	
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	1					1	
								1	9										
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					1	
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					1	
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					1	

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 508409												CAPACITY			
WELL #: 3117												RRCID -> 237862			
COMPL. DATE 11/27/2007												TOTAL DEPTH 7500			
PERF. 6672 - 7336															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	194	1	1630	2	N	1				3
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	165	1	1708	2	N	1	1	1		3
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	198	1	1676	2	N	1	1	1		3
09	0	1794	-0-	1794	1794	171	1	1621	2	N	2	2	1		3
10	3100 N	1754	-0-	-1346	448	162	1	1590	2	N	2	2	1		3
*11	2031 N	1583	-0-	-448	-0-	115	1	1467	2	N	1	2	1		2
						1	9								
WEST RANCH												WELL #: 3219			
RRCID -> 237925												COMPL. DATE 12/12/2007			
TOTAL DEPTH 8290												PERF. 7164 - 8042			
06	750 N	701	-0-	-49	-0-	74	1	627	2	N	-0-				1
07	744 N	713	-0-	-31	-0-	63	1	649	2	N	1				2
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	N	1	1	1		2
09	0	750	-0-	750	750	71	1	678	2	N	1	1	1		2
10	1443 N	693	-0-	-750	-0-	64	1	628	2	N	1	1	1		2
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	N	-0-	1	1		1
LONGFELLOW												WELL #: 4040			
RRCID -> 237926												COMPL. DATE 11/01/2016			
TOTAL DEPTH 8984												PERF. 5480 - 6950			
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	109	1	921	2	N	-0-				45
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	89	1	917	2	N	-0-				45
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	N	1				46
09	0	1074	-0-	1074	1074	102	1	972	2	N	-0-	1	1		45
10	1949 N	875	-0-	-1074	-0-	81	1	792	2	N	2	1	1		46
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	68	1	866	2	N	-0-	1	1		45
WEST RANCH												WELL #: 6065			
RRCID -> 237927												COMPL. DATE 11/18/2007			
TOTAL DEPTH 5404												PERF. 4846 - 5168			
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-				-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
ALLISON												WELL #: 2005			
RRCID -> 237928												COMPL. DATE 11/16/2007			
TOTAL DEPTH 6100												PERF. 4914 - 5986			
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	2	N	-0-				1
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	2	N	-0-				1
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	67	1	565	2	N	-0-				1
09	0	650	-0-	650	650	62	1	587	2	N	1	1	1		1
10	1241 N	591	-0-	-650	-0-	55	1	535	2	N	1	1	1		1
11	0	330	-0-	330	330	24	1	305	2	N	1	1	1		1
						1	9								

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													CITY: PECOS																			
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 7012													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 237929													COMPL. DATE 01/13/2008				TOTAL DEPTH 8712				PERF. 5850 - 8170											
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-			198	1	1666	2	N	1					11													
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-			168	1	1743	2	N	1	1	1			11													
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-			198	1	1670	2	N	2	1	1			12													
09	1860	N	1800	-0-	-60	-0-			172	1	1627	2	N	1	2	1			11													
10	1922	N	1728	-0-	-194	-0-			160	1	1566	2	N	2	2	1			11													
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-			120	1	1530	2	N	1	2	1			10													
WEST RANCH													WELL #: 7027				RRCID -> 237930				COMPL. DATE 01/12/2008				TOTAL DEPTH 7721				PERF. 7348 - 7520			
06	360	N	336	-0-	-24	-0-			36	1	300	2	N	-0-					4													
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-			40	1	415	2	N	-0-					4													
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-			36	1	303	2	N	-0-					4													
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-			29	1	275	2	N	-0-					4													
10	279	N	256	-0-	-23	-0-			24	1	232	2	N	-0-					4													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	1	1			3													
WEST RANCH													WELL #: 3220				RRCID -> 237941				COMPL. DATE 02/10/2008				TOTAL DEPTH 7350				PERF. 6508 - 7134			
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-			71	1	595	2	N	-0-					1													
07	651	N	618	-0-	-33	-0-			54	1	564	2	N	-0-					1													
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-			63	1	535	2	N	-0-					1													
09	0		679	-0-	679	679			65	1	613	2	N	1	1	1			1													
10	1300	N	621	-0-	-679	-0-			57	1	563	2	N	1	1	1			1													
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-			44	1	561	2	N	1	1	1			1													
WEST RANCH													WELL #: 7029				RRCID -> 237942				COMPL. DATE 11/03/2007				TOTAL DEPTH 5416				PERF. 4694 - 5318			
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-			20	1	172	2	N	23	173	1			59													
07	248	N	223	-0-	-25	-0-			17	1	181	2	N	23					82													
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-			21	1	179	2	N	22					104													
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-			24	1	178	2	N	26					130													
10	217	N	198	-0-	-19	-0-			19	1	164	2	N	15					145													
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-			17	1	83	2	N	24					169													
WEST RANCH													WELL #: 3313				RRCID -> 237959				COMPL. DATE 02/20/2008				TOTAL DEPTH 7409				PERF. 5860 - 7172			
06	240	N	234	-0-	-6	-0-			25	1	209	2	N	-0-	1	1			-0-													
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-			16	1	166	2	N	-0-					-0-													
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-			20	1	170	2	N	-0-					-0-													
09	0		192	-0-	192	192			18	1	174	2	N	-0-					-0-													
10	354	N	162	-0-	-192	-0-			15	1	147	2	N	-0-					-0-													
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-			10	1	130	2	N	-0-					-0-													

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
						RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4894 - 5872				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	46 1	386 2	1 9	2	N	1	2 1				-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39 1	400 2	1 9	2	N	-0-					-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46 1	389 2	1 9	2	N	-0-					-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	41 1	393 2	1 9	2	N	-0-					-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	41 1	402 2	1 9	2	N	1	1 1				-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33 1	415 2	1 9	2	N	1	1 1				-0-
WEST RANCH				WELL #:	708	RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7030 - 7166				
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	131 1	1102 2	1 9	2	N	1					2
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	110 1	1137 2	1 9	2	N	1	1 1				2
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	148 1	1252 2	1 9	2	N	1	1 1				2
09	0	1551	-0-	1551	1551	148 1	1402 2	1 9	2	N	1	1 1				2
10	0	1341	-0-	1341	2892	124 1	1216 2	1 9	2	N	1	1 1				2
11	0	1074	-0-	1074	3966	78 1	996 2	1 9	2	N	-0-	1 1				1
WEST RANCH				WELL #:	2319	RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 4960 - 9090				
06	4860 X	4348	-0-	-512	-0-	4347 2	1 9	2	Y		1	1 1				2
07	4759 X	4036	-0-	-723	-0-	4036 2		2	Y		-0-					2
08	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2		2	Y		-0-					2
09	0	4389	-0-	4389	4389	4389 2		2	Y		-0-					2
10	8737 X	4348	-0-	-4389	-0-	4347 2	1 9	2	Y		1					3
11	0	4610	-0-	4610	4610	4610 2		2	Y		-0-					3
WEST RANCH				WELL #:	709	RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 5820 - 8010				
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	233 1	1967 2	1 9	2	N	1					18
07	2331 N	2261	-0-	-70	-0-	199 1	2061 2	1 9	2	N	1	1 1				18
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	238 1	2012 2	2 9	2	N	2	1 1				19
09	0	2159	-0-	2159	2159	206 1	1952 2	1 9	2	N	1	2 1				18
10	0	2157	-0-	2157	4316	199 1	1955 2	3 9	2	N	3	2 1				19
11	0	2067	-0-	2067	6383	151 1	1916 2	1 9	2	N	-0-	2 1				17
LONGFELLOW 600				WELL #:	4051	RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7650 - 8102				
06	5610 X	5534	-0-	-76	-0-	587 1	4945 2	2 9	2	N	2					8
07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	497 1	5143 2	3 9	2	N	3	3 1				8
08	5642 X	5602	-0-	-40	-0-	592 1	5004 2	6 9	2	N	5	3 1				10
09	0	5385	-0-	5385	5385	514 1	4868 2	3 9	2	N	3	5 1				8
10	10623 X	5238	-0-	-5385	-0-	484 1	4747 2	7 9	2	N	6	5 1				9
11	5520 X	5018	-0-	-502	-0-	366 1	4650 2	2 9	2	N	2	5 1				6

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-			52
07	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-			52
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-			52
09	0	1741	-0-	1741	1741	1741	2			Y	-0-			52
10	2755 N	1014	-0-	-1741	-0-	1014	2			Y	-0-			52
11	0	915	-0-	915	915	915	2			Y	-0-			52

WEST RANCH														
WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280														
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	N	1			2
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			2
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			2
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1	1		2
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N	1	1		2
*11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1	1		2

WEST RANCH														
WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347														
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	N	-0-			1
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	49	1	503	2	N	-0-			1
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	570	2	N	-0-			1
09	0	703	-0-	703	703	67	1	635	2	N	1	1		1
						1	9							
10	1422 N	719	-0-	-703	-0-	66	1	652	2	N	1	1		1
						1	9							
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	1	1		1
						1	9							

LONGFELLOW														
WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350														
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	114	1	961	2	N	-0-			1
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	85	1	883	2	N	2	1	1	2
						2	9							
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	102	1	861	2	N	1	1		2
						1	9							
09	0	982	-0-	982	982	94	1	888	2	N	-0-	1	1	1
10	1826 N	844	-0-	-982	-0-	78	1	764	2	N	2	1	1	2
						2	9							
11	0	872	-0-	872	872	64	1	808	2	N	-0-	1	1	1

ALLISON 4														
WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590														
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			-0-
09	0	594	-0-	594	594	594	2			Y	-0-			-0-
10	0	540	-0-	540	1134	540	2			Y	-0-			-0-
11	0	624	-0-	624	1758	624	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH														
WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170														
06	4680 X	4426	-0-	-254	-0-	4425	2	1	9	Y	1	1		2
07	4495 X	4057	-0-	-438	-0-	4057	2			Y	-0-			2
08	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-			2
09	0	4562	-0-	4562	4562	4562	2			Y	-0-			2
10	9017 X	4455	-0-	-4562	-0-	4454	2	1	9	Y	1			3
11	0	4659	-0-	4659	4659	4659	2			Y	-0-			3

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659.700 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																													
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409																																																											
WEST RANCH															WELL #: 2320															RRCID -> 238772															COMPL. DATE 03/01/2008															TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C M	COND PROD	EOM BALANCE																																									
06	2850	X	2595	-0-		-255	-0-				2594	2		1	9	Y	1		1	1				1		1	1					1																																										
07	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-				2452	2				Y	-0-							-0-								1																																										
08	2897	N	2897	-0-		-0-	-0-				2897	2				Y	-0-							-0-								1																																										
09	0		2686	-0-		2686	2686				2686	2				Y	-0-							-0-								1																																										
10	3100	N	2662	-0-		-438	2248				2661	2		1	9	Y	1						1								2																																											
11	0		2758	-0-		2758	5006				2758	2				Y	-0-						-0-									2																																										
WEST RANCH															WELL #: 3223															RRCID -> 238776															COMPL. DATE 03/05/2008															TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210														
06	4620	X	4178	-0-		-442	-0-				443	1		2	9	N	2						2									6																																										
07	4623	X	4402	-0-		-221	-0-				388	1		1		N	2						2			2	1					6																																										
08	4247	X	4165	-0-		-82	-0-				440	1		2	9	N	2						4			2	1					8																																										
09	0		4057	-0-		4057	4057				387	1		4	9	N	2						2			4	1					6																																										
10	7971	X	3914	-0-		-4057	-0-				361	1		2	9	N	2						5			4	1					7																																										
11	4260	X	3130	-0-		-1130	-0-				228	1		6	9	N	2						2			4	1					5																																										
WEST RANCH															WELL #: 3320															RRCID -> 238780															COMPL. DATE 02/01/2008															TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093														
06	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-				180	1		1	9	N	2						1									2																																										
07	1736	N	1617	-0-		-119	-0-				142	1		1	9	N	2						1			1	1					2																																										
08	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-				159	1		2	9	N	2						2			1	1					3																																										
09	0		1376	-0-		1376	1376				131	1		1		N	2						-0-			1	1					2																																										
10	2276	N	900	-0-		-1376	-0-				83	1		3	9	N	2						3			2	1					3																																										
*11	685	N	685	-0-		-0-	-0-				50	1		1	9	N	2						1			2	1					2																																										
WEST RANCH															WELL #: 703															RRCID -> 239059															COMPL. DATE 02/16/2008															TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704														
06	30	N	18	-0-		-12	-0-				2	1		1		N	2						-0-									1																																										
07	31	N	16	-0-		-15	-0-				1	1		1		N	2						-0-									1																																										
08	17	N	17	-0-		-0-	-0-				2	1		1		N	2						-0-									1																																										
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-									N							1			1	1					1																																										
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-									N							1			1	1					1																																										
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-									N							1			1	1					1																																										
WEST STATE															WELL #: 2416															RRCID -> 239061															COMPL. DATE 12/08/2007															TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290														
06	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-				1774	2				Y	-0-						-0-									1																																										
07	1672	N	1672	-0-		-0-	-0-				1672	2				Y	-0-						-0-									1																																										
08	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-				1890	2				Y	-0-						-0-									1																																										
09	0		1727	-0-		1727	1727				1727	2				Y	-0-						-0-									1																																										
10	3100	N	1827	-0-		-1273	454				1827	2				Y	-0-						-0-									1																																										
11	0		1949	-0-		1949	2403				1949	2				Y	-0-						-0-									1																																										

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-	1 1		-0-	
07	992 N	934	-0-	-58	-0-	933	2	1	9	Y	1			1	
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-			1	
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-			1	
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-			1	
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			1	
WEST RANCH													WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070		
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	2	N	-0-	1 1		-0-	
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	1			1	
						1	9								
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	345	2	N	-0-			1	
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	34	1	325	2	N	-0-			1	
*10	372 N	332	-0-	-40	-0-	31	1	301	2	N	-0-			1	
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-			1	
ALLISON													WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010		
06	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5946	2	1	9	Y	1	1 1		2	
07	4525 X	3708	-0-	-817	-0-	3708	2			Y	-0-			2	
08	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			Y	-0-			2	
09	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			Y	-0-			2	
*10	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5611	2	1	9	Y	1			3	
*11	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			Y	-0-			3	
WEST RANCH													WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712		
06	750 N	420	-0-	-330	-0-	45	1	375	2	N	-0-			4	
07	558 N	420	-0-	-138	-0-	37	1	383	2	N	-0-			4	
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	N	1			5	
						1	9								
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	36	1	342	2	N	-0-	1 1		4	
*10	434 N	366	-0-	-68	-0-	34	1	331	2	N	1	1 1		4	
						1	9								
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	-0-			4	
WEST RANCH													WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378		
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	N	-0-			45	
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-			45	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-			45	
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-			45	
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-			45	
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-			45	
WEST RANCH													WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700		
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-	
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-	
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-			-0-	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-			-0-	
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-			-0-	
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409															
WEST RANCH			WELL #: 8023			RRCID -> 239121			COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					1
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10	2227	-0-	-0-	2227	2227	2227	2	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10	2114	-0-	-0-	2114	4341	2114	2	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10	2139	-0-	-0-	2139	6480	2139	2	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	2064	-0-	-0-	2064	8544	2064	2	2			Y	-0-					1
ALLISON 4			WELL #: 203			RRCID -> 239158			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522						
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					1
07	1860 N	1530	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					1
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					1
09	0	1939	-0-	-0-	1939	1939	1939	2	2			Y	-0-					1
10	0	1607	-0-	-0-	1607	3546	1607	2	2			Y	-0-					1
11	0	2616	-0-	-0-	2616	6162	2616	2	2			Y	-0-					1
ALLISON			WELL #: 2117			RRCID -> 239159			COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350						
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					1
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					1
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					1
09	0	1587	-0-	-0-	1587	1587	1587	2	2			Y	-0-					1
10	3100 N	1588	-0-	-0-	-1512	75	1588	2	2			Y	-0-					1
11	0	1560	-0-	-0-	1560	1635	1560	2	2			Y	-0-					1
LONGFELLOW STATE SS			WELL #: 4001			RRCID -> 239290			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 4602			RRCID -> 239291			COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414						
06	90 N	78	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
07	93 N	81	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #: 2712S			RRCID -> 239293			COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714						
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
09	0	78	-0-	-0-	78	78	78	7	1	71	2	N	-0-					-0-
10	158 N	80	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH												//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2218		NON-ASSOCIATED RRCID -> 239302		CAPACITY COMPL. DATE 12/21/2007				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	84	1	706	2	N	-0-			39									
07	806 N	711	-0-	-95	-0-	63	1	648	2	N	-0-			39									
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	86	1	726	2	N	1			40									
						1	9																
09	0	797	-0-	797	797	76	1	721	2	N	-0-	1 1		39									
10	1515 N	718	-0-	-797	-0-	66	1	651	2	N	1	1 1		39									
						1	9																
11	0	691	-0-	691	691	50	1	640	2	N	1	1 1		39									
						1	9																
WEST RANCH												WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000					
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-									
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-									
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-									
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-			-0-									
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-			-0-									
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-			-0-									
ALLISON												WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916					
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-									
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-									
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-									
09	0	44	-0-	44	44	4	1	40	2	N	-0-			-0-									
10	76 N	32	-0-	-44	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-									
11	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-									
WEST RANCH												WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002					
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	57	1	477	2	N	1	2 1		-0-									
						1	9																
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	43	1	450	2	N	-0-			-0-									
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	59	1	502	2	N	-0-			-0-									
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	2	N	-0-			-0-									
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	44	1	428	2	N	1	1 1		-0-									
						1	9																
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-			-0-									
WEST RANCH												WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698					
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-			1									
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-			1									
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-			1									
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-			1									
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-			1									
*11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-			1									

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	N	-0-			11
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	2	N	-0-			11
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	60	1	506	2	N	-0-			11
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	54	1	509	2	N	1	1 1		11
						1	9							
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	48	1	469	2	N	1	1 1		11
						1	9							
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	482	2	N	1	1 1		11
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590														
06	990 N	948	-0-	-42	-0-	948	2			Y	-0-	1 1		-0-
07	998 N	979	-0-	-19	-0-	978	2	1 9		Y	1			1
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-			1
09	0	948	-0-	948	-0-	948	2			Y	-0-			1
10	1915 N	967	-0-	-948	-0-	967	2			Y	-0-			1
11	0	948	-0-	948	-0-	948	2			Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190														
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	128	1	1080	2	N	1			2
						1	9							
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	112	1	1159	2	N	1	1 1		2
						1	9							
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	133	1	1128	2	N	1	1 1		2
						1	9							
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	115	1	1094	2	N	1	1 1		2
						1	9							
10	1271 N	1019	-0-	-252	-0-	94	1	924	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	84	1	1071	2	N	-0-	1 1		1
WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176														
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	N	-0-			1
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	52	1	542	2	N	-0-			1
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	2	N	-0-			1
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	66	1	621	2	N	1	1 1		1
						1	9							
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	47	1	458	2	N	1	1 1		1
						1	9							
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													CNTY: PECOS					
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 6053													NON-ASSOCIATED					
RRCID -> 239336													CAPACITY					
COMPL. DATE 12/27/2007													TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1213	2	Y	1					103
								1	9									
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-					103
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1376	2	Y	-0-					103
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1289	2	Y	6		1	1		108
								7	9									
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	1		1	1		108
								1	9									
*11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1299	2	Y	1		1	1		108
								1	9									
LONGFELLOW													WELL #: 4048					
RRCID -> 239340													COMPL. DATE 02/05/2008					
TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586																		
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5868	2			Y	-0-		1	1		1
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5154	2	1	9	Y	1					2
08	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6557	2			Y	-0-					2
09	0	6413	-0-	6413	6413	6413	6413	6413	2			Y	-0-					2
10	12321 X	5908	-0-	-6413	-0-	-0-	-0-	5908	2			Y	-0-					2
*11	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6293	2			Y	-0-					2
WEST RANCH													WELL #: 2317					
RRCID -> 239342													COMPL. DATE 08/26/2008					
TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541																		
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-					97
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					97
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-					97
09	0	175	-0-	175	175	175	175	17	1	158	2	N	-0-					97
10	341 N	166	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-					97
11	0	141	-0-	141	141	141	141	10	1	131	2	N	-0-					97
WEST RANCH													WELL #: 2221					
RRCID -> 239346													COMPL. DATE 02/17/2008					
TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726																		
06	2100 N	2059	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	2048	2	11	9	Y	10					106
07	2139 N	2131	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	2123	2	8	9	Y	7					113
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	2	7	9	Y	6					119
09	0	2104	-0-	2104	2104	2104	2104	2098	2	6	9	Y	5					124
10	3100 N	2137	-0-	-963	1141	1141	1141	2129	2	8	9	Y	7					131
11	0	2079	-0-	2079	3220	3220	3220	2075	2	4	9	Y	4					135
WEST RANCH													WELL #: 7039					
RRCID -> 239348													COMPL. DATE 03/21/2008					
TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752																		
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	516	2	N	-0-					80
07	651 N	579	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	51	1	528	2	N	-0-					80
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	516	2	N	1					81
								1	9									
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	N	-0-		1	1		80
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	N	2		1	1		81
								2	9									
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-		1	1		80

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409													
WEST RANCH			WELL #: 2316			RRCID -> 239349			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	293	-0-	-0-	-37	-0-		31	1	262	2	N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	440	2	N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	232	2	N	1			1
								1	9							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
10	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
WEST RANCH			WELL #: 2225			RRCID -> 239351			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946				
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	959	2	Y	1			152
								1	9							
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	996	2	Y	1	1 1		152
								1	9							
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	973	2	Y	1	1 1		152
								1	9							
09	0	1050	-0-	-0-	1050	1050		100	1	950	2	Y	-0-	1 1		151
10	2065 N	1015	-0-	-0-	-1050	-0-		94	1	919	2	Y	2	1 1		152
								2	9							
11	0	991	-0-	-0-	991	991		72	1	919	2	Y	-0-	1 1		151
LONGFELLOW STATE 600			WELL #: 1509			RRCID -> 239358			COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH SOUTH			WELL #: 7104			RRCID -> 239360			COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194				
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-		481	2			N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-		494	2			N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-		499	2			N	-0-			-0-
09	480 N	447	-0-	-0-	-33	-0-		447	2			N	-0-			-0-
10	496 N	455	-0-	-0-	-41	-0-		455	2			N	-0-			-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-		466	2			N	-0-			-0-
ALLISON			WELL #: 2115			RRCID -> 239362			COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992				
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	1872	2	N	1			3
								1	9							
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	1938	2	N	1	1 1		3
								1	9							
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-		221	1	1871	2	N	2	1 1		4
								2	9							
09	0	2048	-0-	-0-	2048	2048		195	1	1852	2	N	1	2 1		3
								1	9							
10	3100 N	1846	-0-	-0-	-1254	794		170	1	1673	2	N	3	2 1		4
								3	9							
11	0	1861	-0-	-0-	1861	2655		136	1	1725	2	N	-0-	2 1		2

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 5064		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
													RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH		4381 PERF. 3488 - 4170			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	582	2	N	-0-					1			
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	617	2	N	-0-					1			
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	582	2	N	-0-					1			
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	-0-		52	1	495	2	N	1		1	1		1			
									1	9												
10	682	N	474	-0-	-208	-0-	-0-		44	1	429	2	N	1		1	1		1			
									1	9												
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	651	2	N	1		1	1		1			
									1	9												
WEST RANCH													WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 3898 - 4106	
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	120	2	N	-0-					-0-			
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	-0-		12	1	125	2	N	-0-					-0-			
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	124	2	N	-0-					-0-			
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	120	2	N	-0-					-0-			
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	-0-		11	1	112	2	N	-0-					-0-			
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	105	2	N	-0-					-0-			
WEST RANCH													WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH		8473 PERF. 7424 - 8130	
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	33	2	N	1					2			
									1	9												
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	-0-		4	1	37	2	N	-0-		1	1		1			
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	39	2	N	-0-					1			
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					1			
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	2		1	1		2			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1	1		1			
WEST RANCH													WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 3438 - 4064	
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	-0-		16	1	137	2	N	-0-					-0-			
07	161	N	154	-0-	-7	-0-	-0-		14	1	140	2	N	-0-					-0-			
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	137	2	N	-0-					-0-			
09	0		145	-0-	145	-0-	145		14	1	131	2	N	-0-					-0-			
10	287	N	142	-0-	-145	-0-	-0-		13	1	129	2	N	-0-					-0-			
11	0		138	-0-	138	-0-	138		10	1	128	2	N	-0-					-0-			
WEST STATE													WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH		4900 PERF. 4173 - 4578	
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	-0-		8	1	69	2	N	-0-					-0-			
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	95	2	N	-0-					-0-			
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	112	2	N	-0-					-0-			
09	0		114	-0-	114	-0-	114		11	1	103	2	N	-0-					-0-			
10	365	N	251	-0-	-114	-0-	-0-		23	1	228	2	N	-0-					-0-			
11	0		166	-0-	166	-0-	166		12	1	154	2	N	-0-					-0-			
WEST RANCH													WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 3376 - 4100	
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	483	2	N	1		2	1		-0-			
									1	9												
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	503	2	N	-0-					-0-			
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	487	2	N	-0-					-0-			
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	-0-		51	1	480	2	N	-0-					-0-			
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	-0-		45	1	446	2	N	1		1	1		-0-			
									1	9												
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	454	2	N	1		1	1		-0-			
									1	9												

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	171	1	1443	2	N	-0-			2
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	143	1	1475	2	N	1	1 1		2
						1	9							
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	160	1	1350	2	N	2	1 1		3
						2	9							
09	0	1463	-0-	1463	1463	140	1	1323	2	N	-0-	1 1		2
10	2833 N	1370	-0-	-1463	-0-	127	1	1241	2	N	2	1 1		3
						2	9							
*11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	102	1	1297	2	N	-0-	1 1		2
LONGFELLOW STATE "F"													WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293	
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	2	1	22	2	N	-0-			-0-
10	32 N	8	-0-	-24	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH													WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760	
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	149	1	1254	2	N	1			2
						1	9							
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	125	1	1292	2	N	1	1 1		2
						1	9							
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	145	1	1226	2	N	2	1 1		3
						2	9							
09	0	1174	-0-	1174	1174	112	1	1062	2	N	-0-	1 1		2
10	2299 N	1125	-0-	-1174	-0-	104	1	1018	2	N	3	2 1		3
						3	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2 1		2
LONGFELLOW													WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720	
06	1470 N	1215	-0-	-255	-0-	129	1	1086	2	N	-0-			5
07	1550 N	1059	-0-	-491	-0-	93	1	965	2	N	1	1 1		5
						1	9							
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	94	1	795	2	N	2	1 1		6
						2	9							
09	0	767	-0-	767	767	73	1	694	2	N	-0-	1 1		5
10	1394 N	627	-0-	-767	-0-	58	1	566	2	N	3	4 1		4
						3	9							
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	500	2	N	-0-	1 1		3
WEST RANCH													WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628	
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	893	2	N	-0-			56
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	90	1	928	2	N	-0-			56
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	892	2	N	1			57
						1	9							
09	0	978	-0-	978	978	93	1	885	2	N	-0-	1 1		56
10	1909 N	931	-0-	-978	-0-	86	1	843	2	N	2	1 1		57
						2	9							
*11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	67	1	845	2	N	-0-	1 1		56

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 5071														
RRCID -> 239864														
COMPL. DATE 05/01/2008														
TOTAL DEPTH 4500														
PERF. 4002 - 4236														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-			38	1	324	2		N	1
								1	9					2 1
07	372 N	366	-0-	-6	-0-			32	1	334	2		N	-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-			40	1	340	2		N	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-			35	1	335	2		N	-0-
10	372 N	322	-0-	-50	-0-			30	1	292	2		N	-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-			24	1	303	2		N	-0-
ALLISON														
WELL #: 2119														
RRCID -> 240061														
COMPL. DATE 05/19/2008														
TOTAL DEPTH 4930														
PERF. 3756 - 4406														
06	480 N	473	-0-	-7	-0-			473	2				Y	-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-			465	2				Y	-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-			463	2				Y	-0-
09	0	444	-0-	444	444			444	2				Y	-0-
10	890 N	446	-0-	-444	-0-			446	2				Y	-0-
11	0	433	-0-	433	433			433	2				Y	-0-
LONGFELLOW 600 MD														
WELL #: 8037														
RRCID -> 240064														
COMPL. DATE 05/20/2008														
TOTAL DEPTH 9960														
PERF. 7418 - 8055														
06	330 N	310	-0-	-20	-0-			33	1	276	2		N	1
								1	9					1 1
07	341 N	339	-0-	-2	-0-			30	1	309	2		N	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-			37	1	309	2		N	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-			34	1	322	2		N	-0-
10	341 N	235	-0-	-106	-0-			22	1	213	2		N	-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-			8	1	104	2		N	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2222														
RRCID -> 240075														
COMPL. DATE 05/26/2008														
TOTAL DEPTH 6500														
PERF. 5796 - 6296														
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-			2724	2				Y	1 1
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-			4380	2				Y	1
08	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-			4417	2				Y	1
09	0	4160	-0-	4160	4160			4160	2				Y	1
10	8368 X	4208	-0-	-4160	-0-			4208	2				Y	1
11	0	4027	-0-	4027	4027			4027	2				Y	1
WEST RANCH														
WELL #: 7037														
RRCID -> 240077														
COMPL. DATE 04/26/2008														
TOTAL DEPTH 8760														
PERF. 6444 - 8576														
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-			85	1	718	2		N	-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-			71	1	732	2		N	-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-			86	1	728	2		N	-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-			81	1	769	2		N	1
								1	9					1 1
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-			68	1	672	2		N	1
								1	9					1 1
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-			57	1	724	2		N	1
								1	9					1 1
ALLISON 4														
WELL #: 202														
RRCID -> 240085														
COMPL. DATE 05/13/2008														
TOTAL DEPTH 7054														
PERF. 5676 - 6399														
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-			1846	2				Y	-0-
07	1550 N	1527	-0-	-23	-0-			1527	2				Y	-0-
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-			2051	2				Y	-0-
09	0	1867	-0-	1867	1867			1867	2				Y	-0-
10	0	1682	-0-	1682	3549			1682	2				Y	-0-
11	0	2083	-0-	2083	5632			2083	2				Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	N	-0-		1		
07	527 N	526	-0-	-0-1	-0-	46	1	480	2	N	-0-		1		
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	465	2	N	-0-		1		
09	0	521	-0-	521	521	50	1	471	2	N	-0-		1		
10	994 N	473	-0-	-521	-0-	44	1	429	2	N	-0-		1		
11	0	482	-0-	482	482	35	1	446	2	N	1	1 1	1		
						1	9								
WEST RANCH															
WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206															
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	80	1	674	2	N	-0-		1		
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	70	1	725	2	N	-0-		1		
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	85	1	718	2	N	-0-		1		
09	0	781	-0-	781	781	74	1	706	2	N	1	1 1	1		
						1	9								
10	1549 N	768	-0-	-781	-0-	71	1	696	2	N	1	1 1	1		
						1	9								
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	715	2	N	1	1 1	1		
						1	9								
WEST RANCH															
WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925															
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	424	1	3567	2	N	1		5		
						1	9								
07	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	353	1	3652	2	N	3	2 1	6		
						3	9								
08	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	420	1	3548	2	N	3	2 1	7		
						3	9								
09	0	3799	-0-	3799	3799	362	1	3435	2	N	2	4 1	5		
						2	9								
10	7449 X	3650	-0-	-3799	-0-	337	1	3307	2	N	5	4 1	6		
						6	9								
11	3990 X	3531	-0-	-459	-0-	257	1	3272	2	N	2	4 1	4		
						2	9								
WEST RANCH															
WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780															
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-		-0-		
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-		-0-		
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-		-0-		
09	0	74	-0-	74	74	7	1	67	2	N	-0-		-0-		
10	148 N	74	-0-	-74	-0-	7	1	67	2	N	-0-		-0-		
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-		-0-		
WEST RANCH															
WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784															
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	180	1	1519	2	N	1		3		
						1	9								
07	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	151	1	1562	2	N	1	1 1	3		
						1	9								
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	176	1	1489	2	N	1	1 1	3		
						1	9								
09	0	1585	-0-	1585	1585	151	1	1433	2	N	1	2 1	2		
						1	9								
10	3100 N	1536	-0-	-1564	21	142	1	1391	2	N	3	2 1	3		
						3	9								
*11	1480 N	1459	-0-	-21	-0-	106	1	1352	2	N	1	2 1	2		
						1	9								

PINON (OVERTHRUST) WEST RANCH 138																	//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
LONGFELLOW ENERGY, LP																	//CONT.// 508409																
WELL #: 2707N																	RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830																
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1018	2	N	1						82										
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	2	N	1		1	1			82										
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1000	2	N	1		1	1			82										
09	0		1023	-0-	-0-	-0-	1023	1023	1023	1023	1023	98	1	924	2	N	1		1	1			82										
10	2042	N	1019	-0-	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	924	2	N	1		1	1			82										
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	-0-		1	1			81										
LONGFELLOW																	WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848																
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	854	2	N	1						2										
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1010	2	N	1		1	1			2										
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	923	2	N	1		1	1			2										
09	0		900	-0-	-0-	-0-	900	900	900	900	900	86	1	813	2	N	1		1	1			2										
10	1835	N	935	-0-	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	848	2	N	1		1	1			2										
11	0		665	-0-	-0-	-0-	665	665	665	665	665	49	1	616	2	N	-0-		1	1			1										
WEST RANCH																	WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340																
06	3270	X	2565	-0-	-0-	-0-	-705	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-		1	1			1										
07	3160	X	2422	-0-	-0-	-0-	-738	-0-	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	1						2										
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-						2										
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-						2										
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-						2										
*11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-						2										
WEST STATE																	WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055																
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-						-0-										
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-						-0-										
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-						-0-										
09	0		459	-0-	-0-	-0-	459	459	459	459	459	459	2			Y	-0-						-0-										
10	0		461	-0-	-0-	-0-	461	920	461	920	920	461	2			Y	-0-						-0-										
11	0		487	-0-	-0-	-0-	487	1407	487	1407	1407	487	2			Y	-0-						-0-										
WEST RANCH																	WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350																
06	480	N	457	-0-	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-						-0-										
07	434	N	426	-0-	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-						-0-										
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-						-0-										
09	0		414	-0-	-0-	-0-	414	414	414	414	414	414	2			Y	-0-						-0-										
10	882	N	468	-0-	-0-	-0-	-414	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-						-0-										
11	0		464	-0-	-0-	-0-	464	464	464	464	464	464	2			Y	-0-						-0-										
WEST RANCH																	WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215																
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	Y	-0-						-0-										
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-						-0-										
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	Y	-0-						-0-										
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	256	2	Y	-0-						-0-										
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	Y	-0-						-0-										
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-						-0-										

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-	1 1		-0-	
07	874 N	806	-0-	-68	-0-	806	2			Y	-0-			-0-	
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-			-0-	
09	0	816	-0-	816	816	816	2			Y	-0-			-0-	
10	1582 N	766	-0-	-816	-0-	765	2	1	9	Y	-1			1	
11	0	887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-			1	
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934															
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	256	1	2159	2	N	1			3	
						1	9								
07	2449 N	2324	-0-	-125	-0-	205	1	2117	2	N	2	1 1		4	
						2	9								
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	259	1	2189	2	N	1	1 1		4	
						1	9								
09	0	2382	-0-	2382	2382	227	1	2154	2	N	1	2 1		3	
						1	9								
10	0	1764	-0-	1764	4146	163	1	1598	2	N	3	2 1		4	
						3	9								
*11	3000 N	-0-	-0-	-3000	1146					N	-0-	2 1		2	
WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824															
06	1680 N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			Y	-0-			6	
07	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			Y	-0-			6	
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-			6	
09	0	1596	-0-	1596	1596	1596	2			Y	-0-			6	
10	3100 N	1619	-0-	-1481	115	1619	2			Y	-0-			6	
11	0	1576	-0-	1576	1691	1576	2			Y	-0-			6	
WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940															
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-	
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	N	-0-			-0-	
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-			-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-	
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-	
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350															
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-	1 1		-0-	
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	Y	-1			1	
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-			1	
09	0	1106	-0-	1106	1106	1106	2			Y	-0-			1	
10	2200 N	1094	-0-	-1106	-0-	1094	2			Y	-0-			1	
11	0	1090	-0-	1090	1090	1090	2			Y	-0-			1	
WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474															
06	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-			-0-	
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			-0-	
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-			-0-	
09	0	532	-0-	532	532	532	2			Y	-0-			-0-	
10	1093 N	561	-0-	-532	-0-	561	2			Y	-0-			-0-	
11	0	564	-0-	564	564	564	2			Y	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2			Y	-0-					1
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					1
09	0	2255	-0-	2255	2255	2255	2			Y	-0-					1
10	0	2061	-0-	2061	4316	2061	2			Y	-0-					1
11	0	2388	-0-	2388	6704	2388	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW				WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122						
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-					-0-
09	0	150	-0-	150	150	14	1	136	2	N	-0-					-0-
10	290 N	140	-0-	-150	-0-	13	1	127	2	N	-0-					-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964						
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	134	1	1125	2	N	1					2
						1	9									
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	113	1	1166	2	N	1	1	1			2
						1	9									
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	132	1	1115	2	N	1	1	1			2
						1	9									
09	0	1193	-0-	1193	1193	114	1	1078	2	N	1	1	1			2
						1	9									
10	2357 N	1164	-0-	-1193	-0-	108	1	1055	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	84	1	1071	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH				WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136						
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-	1	1			-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	N	-0-					-0-
09	0	295	-0-	295	295	28	1	267	2	N	-0-					-0-
10	535 N	240	-0-	-295	-0-	22	1	218	2	N	-0-					-0-
11	0	246	-0-	246	246	18	1	228	2	N	-0-					-0-

ALLISON				WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 6040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
						RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 3280 - 4216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	29	1	247	2	N	-0-	1	1	-0-	-0-	
07	353 N	214	-0-	-139	-0-	19	1	195	2	N	-0-			-0-	-0-	
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	235	2	N	1			-0-	1	
						1	9									
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	24	1	230	2	N	-0-			-0-	1	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	2	N	-0-			-0-	1	
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-			-0-	1	
WEST RANCH				WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH		9696 PERF. 6305 - 7494				
06	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	186	1	1564	2	N	1				3	
						1	9									
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	164	1	1695	2	N	1	1	1		3	
						1	9									
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	193	1	1628	2	N	1	1	1		3	
						1	9									
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	169	1	1602	2	N	1	2	1		2	
						1	9									
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	158	1	1552	2	N	3	2	1		3	
						3	9									
*11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	123	1	1563	2	N	1	2	1		2	
						1	9									
WEST RANCH				WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH		7302 PERF. 6026 - 6936				
06	4050 X	3946	-0-	-104	-0-	419	1	3525	2	N	2				6	
						2	9									
07	4030 X	3995	-0-	-35	-0-	352	1	3641	2	N	2	2	1		6	
						2	9									
08	4030 X	3959	-0-	-71	-0-	419	1	3537	2	N	3	2	1		7	
						3	9									
09	0	3836	-0-	3836	3836	366	1	3468	2	N	2	4	1		5	
						2	9									
10	7464 X	3628	-0-	-3836	-0-	335	1	3286	2	N	6	4	1		7	
						7	9									
11	3960 X	3528	-0-	-432	-0-	257	1	3270	2	N	1	4	1		4	
						1	9									
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH		8160 PERF. 7658 - 7950				
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-	1	1		-0-	
07	1054 N	650	-0-	-404	-0-	649	2	1	9	Y	1				1	
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-				1	
09	0	1061	-0-	1061	1061	1061	2			Y	-0-				1	
10	0	1020	-0-	1020	2081	1020	2			Y	-0-				1	
11	0	1126	-0-	1126	3207	1126	2			Y	-0-				1	
WEST RANCH				WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH		7370 PERF. 6948 - 7126				
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	638	2	N	-0-				1	
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	N	-0-				1	
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	76	1	643	2	N	-0-				1	
09	0	290	-0-	290	290	28	1	261	2	N	1	1	1		1	
						1	9									
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	1	9			N	1	1	1		1	
*11	3000 N	6281	-0-	3281	3281	458	1	5822	2	N	1	1	1		1	
						1	9									

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-			1	
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	2			Y	-0-			1	
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-			1	
09	0	1009	-0-	1009	1009	1009	2			Y	-0-			1	
10	2020 N	1011	-0-	-1009	-0-	1011	2			Y	-0-			1	
11	0	1065	-0-	1065	1065	1065	2			Y	-0-			1	
WEST RANCH												WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818			
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	512	2	N	-0-			1	
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	51	1	531	2	N	-0-			1	
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	N	-0-			1	
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	54	1	509	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	52	1	506	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	503	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
WEST RANCH												WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576			
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	36	1	301	2	N	1	2	1	-0-	
						1	9								
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	30	1	307	2	N	-0-			-0-	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	2	N	-0-			-0-	
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	30	1	281	2	N	-0-			-0-	
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	28	1	278	2	N	1			1	
						1	9								
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	N	-0-			1	
WEST RANCH												WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434			
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2			Y	-0-			-0-	
07	440 N	429	-0-	-11	-0-	429	2			Y	-0-			-0-	
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			-0-	
09	0	416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-			-0-	
10	984 N	568	-0-	-416	-0-	568	2			Y	-0-			-0-	
11	0	603	-0-	603	603	603	2			Y	-0-			-0-	
WEST RANCH												WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956			
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	2	N	-0-			1	
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	57	1	585	2	N	-0-			1	
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	2	N	-0-			1	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	578	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
10	651 N	7	-0-	-644	-0-	1	1	5	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1	
ALLISON												WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543			
06	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-	1	1	-0-	
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1			1	
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-			1	
09	0	948	-0-	948	948	948	2			Y	-0-			1	
10	1950 N	1002	-0-	-948	-0-	1002	2			Y	-0-			1	
11	0	1057	-0-	1057	1057	1057	2			Y	-0-			1	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON												//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 4806				NON-ASSOCIATED RRCID -> 243236				CAPACITY COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 4803				CNTY: PECOS PERF. 4498 - 4634			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE													
06	600	N	592	-0-		-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-													
07	620	N	616	-0-		-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-													
08	633	N	633	-0-		-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-													
09	600	N	598	-0-		-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-													
10	620	N	617	-0-		-3	-0-	617	2			Y	-0-					-0-													
*11	618	N	618	-0-		-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-													
LONGFELLOW												WELL #: 208				RRCID -> 243239				COMPL. DATE 08/12/2008				TOTAL DEPTH 10900				PERF. 7214 - 9526			
06	2310	N	1822	-0-		-488	-0-	193	1	1628	2	N	1					3													
								1	9																						
07	2077	N	1958	-0-		-119	-0-	172	1	1785	2	N	1	1	1			3													
								1	9																						
08	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	190	1	1606	2	N	1	1	1			3													
								1	9																						
09	0		1802	-0-		1802	1802	172	1	1628	2	N	2	2	1			3													
								2	9																						
10	0		1491	-0-		1491	3293	138	1	1351	2	N	2	2	1			3													
								2	9																						
11	0		1953	-0-		1953	5246	142	1	1810	2	N	1	2	1			2													
								1	9																						
LONGFELLOW												WELL #: 4067				RRCID -> 243241				COMPL. DATE 09/20/2008				TOTAL DEPTH 8810				PERF. 8016 - 8594			
06	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	1564	2			N	-0-					1													
07	1407	N	1407	-0-		-0-	-0-	1407	2			N	-0-					1													
08	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-	1878	2			N	-0-					1													
09	0		1737	-0-		1737	1737	1737	2			N	-0-					1													
10	3100	N	1724	-0-		-1376	361	1724	2			N	-0-					1													
*11	2290	N	1929	-0-		-361	-0-	1929	2			N	-0-					1													
LONGFELLOW												WELL #: 4068				RRCID -> 243252				COMPL. DATE 09/18/2008				TOTAL DEPTH 9100				PERF. 7694 - 8714			
06	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	192	1	1619	2	N	1					3													
								1	9																						
07	1860	N	1852	-0-		-8	-0-	163	1	1688	2	N	1	1	1			3													
								1	9																						
08	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-	196	1	1653	2	N	1	1	1			3													
								1	9																						
09	0		1806	-0-		1806	1806	172	1	1632	2	N	2	2	1			3													
								2	9																						
10	3100	N	1761	-0-		-1339	467	163	1	1596	2	N	2	2	1			3													
								2	9																						
*11	2198	N	1731	-0-		-467	-0-	126	1	1604	2	N	1	2	1			2													
								1	9																						
WEST RANCH												WELL #: 4202				RRCID -> 243253				COMPL. DATE 07/25/2008				TOTAL DEPTH 7430				PERF. 5630 - 7280			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	6	-0-	6	139	6	2			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	173	-0-	173	312	173	2			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	144	-0-	144	456	144	2			Y	-0-			-0-	
ALLISON												WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932			
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	552	2	N	-0-				1
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	570	2	N	-0-				1
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	555	2	N	-0-				1
09	0	609	-0-	609	609	58	1	550	2	N	1	1	1		1
						1	9								
10	1189 N	580	-0-	-609	-0-	54	1	525	2	N	1	1	1		1
						1	9								
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	529	2	N	1	1	1		1
						1	9								
WEST RANCH												WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146			
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	18	1	152	2	N	-0-				-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	2	N	-0-				-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	N	-0-				-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	15	1	145	2	N	-0-				-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	2	N	-0-				-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340			
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	96	1	805	2	N	-0-				1
07	930 N	924	-0-	-6	-0-	81	1	843	2	N	-0-				1
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	93	1	790	2	N	1				2
						1	9								
09	900 N	863	-0-	-37	-0-	82	1	781	2	N	-0-	1	1		1
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	78	1	764	2	N	1	1	1		1
						1	9								
*11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	N	1	1	1		1
						1	9								
LONGFELLOW												WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728			
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 3216															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																													
															RRCID -> 243886															COMPL. DATE 10/24/2007															TOTAL DEPTH 7320															PERF. 4790 - 7142																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																																											
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	9	5414	2	Y	1			1									3																																																											
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	9	5247	2	Y	1			1		1	1						3																																																											
08	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	9	5669	2	Y	2			2		1	1						4																																																											
09	0		5553	-0-	-0-	-0-	5553	5553	5553	5553	5553	246	1	9	5306	2	Y	1			1		2	1						3																																																											
10	11133	X	5580	-0-	-0-	-0-	-5553	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	9	5335	2	Y	3			3		2	1						4																																																											
*11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	9	5405	2	Y	1			1		2	1						3																																																											
WEST RANCH															WELL #: 2720S															RRCID -> 243977															COMPL. DATE 06/16/2008															TOTAL DEPTH 8777															PERF. 6700 - 8310														
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2				N	-0-			-0-									-0-																																																											
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2				N	-0-			-0-									-0-																																																											
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2				N	-0-			-0-									-0-																																																											
09	0		1087	-0-	-0-	-0-	1087	1087	1087	1087	1087	1087	2				N	-0-			-0-									-0-																																																											
10	2203	N	1116	-0-	-0-	-0-	-1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2				N	-0-			-0-									-0-																																																											
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2				N	-0-			-0-									-0-																																																											
WEST RANCH															WELL #: 2226															RRCID -> 244030															COMPL. DATE 10/11/2008															TOTAL DEPTH 4310															PERF. 2726 - 4146														
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1		751	2	N	-0-			-0-									1																																																											
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1		794	2	N	-0-			-0-									1																																																											
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1		801	2	N	1			1									2																																																											
09	0		881	-0-	-0-	-0-	881	881	881	881	881	84	1		797	2	N	-0-			-0-		1	1						1																																																											
10	1702	N	821	-0-	-0-	-0-	-881	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1		744	2	N	1			1		1	1						1																																																											
11	0		808	-0-	-0-	-0-	808	808	808	808	808	59	1		748	2	N	1			1		1	1						1																																																											
WEST RANCH															WELL #: 8041															RRCID -> 244031															COMPL. DATE 11/25/2008															TOTAL DEPTH 9080															PERF. 4288 - 8610														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									-0-																																																											
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									-0-																																																											
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									-0-																																																											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									-0-																																																											
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									-0-																																																											
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									-0-																																																											
WEST RANCH															WELL #: 7040															RRCID -> 244034															COMPL. DATE 09/24/2008															TOTAL DEPTH 8050															PERF. 6470 - 7716														
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1		937	2	N	-0-			-0-									1																																																											
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1		985	2	N	-0-			-0-									1																																																											
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1		967	2	N	1			1									2																																																											
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1		1072	2	N	1			1		1	1						2																																																											
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1		913	2	N	1			1		1	1						2																																																											
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1		880	2	N	1			1		1	1						2																																																											

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409																
WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 4760 - 8030								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	1 9	2	N	1	2 1				-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	1 9	2	N	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	73 2	1 9	2	N	-0-					-0-
09	0	65	-0-	65	65	65	65	6 1	59 2	1 9	2	N	-0-					-0-
10	129 N	64	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	1 9	2	N	-0-					-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	1 9	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153		PERF. 5645 - 5908								
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	898 2	1 9	2	N	-0-					1
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	868 2	1 9	2	N	-0-					1
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	904 2	1 9	2	N	1					2
09	0	1136	-0-	1136	1136	1136	1136	108 1	1028 2	1 9	2	N	-0-		1 1			1
10	2012 N	876	-0-	-1136	-0-	-0-	-0-	81 1	793 2	1 9	2	N	2		1 1			2
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	671 2	1 9	2	N	-0-		1 1			1
LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7338 - 7980								
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	881 2	1 9	2	N	-0-					1
07	992 N	954	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	84 1	870 2	1 9	2	N	-0-					1
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	886 2	1 9	2	N	1					2
09	990 N	151	-0-	-839	-0-	-0-	-0-	14 1	137 2	1 9	2	N	-0-		1 1			1
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	885 2	1 9	2	N	2		1 1			2
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	796 2	1 9	2	N	-0-		1 1			1
WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3696 - 3966								
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	599 2	1 9	2	N	-0-					1
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	561 2	1 9	2	N	-0-					1
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	602 2	1 9	2	N	-0-					1
09	0	711	-0-	711	711	711	711	68 1	642 2	1 9	2	N	1		1 1			1
10	1252 N	541	-0-	-711	-0-	-0-	-0-	50 1	490 2	1 9	2	N	1		1 1			1
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	542 2	1 9	2	N	-0-		1 1			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5620 - 6644								
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	761 2	1 9	2	N	-0-					1
07	868 N	855	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	75 1	780 2	1 9	2	N	-0-					1
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	731 2	1 9	2	N	1					2
09	0	773	-0-	773	773	773	773	74 1	699 2	1 9	2	N	-0-		1 1			1
10	1595 N	822	-0-	-773	-0-	-0-	-0-	76 1	745 2	1 9	2	N	1		1 1			1
11	0	781	-0-	781	781	781	781	57 1	723 2	1 9	2	N	1		1 1			1
ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5690 - 5950								
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	447 2				Y	-0-					-0-
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	429 2				Y	-0-					-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395 2				Y	-0-					-0-
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	296 2				Y	-0-					-0-
10	434 N	275	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	275 2				Y	-0-					-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	326 2				Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																							
WEST RANCH																							
WELL #: 2318														RRCID -> 244825									
														COMPL. DATE 03/31/2008									
														TOTAL DEPTH 6410									
														PERF. 5564 - 6244									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
06		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-	1 1		1								
07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2345	2	1	9	Y	-1			2								
08		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-			2								
09		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-			2								
10		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-			2								
11		0	805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-			2								
WEST STATE														WELL #: 302									
														RRCID -> 244827									
														COMPL. DATE 05/22/2008									
														TOTAL DEPTH 8800									
														PERF. 7992 - 8582									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
WEST RANCH														WELL #: 7013									
														RRCID -> 244833									
														COMPL. DATE 04/09/2008									
														TOTAL DEPTH 8260									
														PERF. 6170 - 8060									
06		150 N	139	-0-	-11	-0-	15	1	124	2	N	-0-			-0-								
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	2	N	-0-			-0-								
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	2	N	-0-			-0-								
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	-0-			-0-								
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	N	-0-			-0-								
*11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-			-0-								
LONGFELLOW STATE "E"														WELL #: 9012									
														RRCID -> 244888									
														COMPL. DATE 11/27/2017									
														TOTAL DEPTH 9766									
														PERF. 7216 - 8540									
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	103	1	864	2	N	-0-			1								
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	906	2	N	-0-			1								
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	103	1	870	2	N	-1			2								
							1	9															
09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	92	1	877	2	N	-0-	1 1		1								
10		992 N	844	-0-	-148	-0-	78	1	764	2	N	-2	1 1		2								
							2	9															
*11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	N	-0-	1 1		1								
WEST RANCH														WELL #: 2326									
														RRCID -> 244890									
														COMPL. DATE 06/20/2008									
														TOTAL DEPTH 5750									
														PERF. 4614 - 5496									
06		3420 X	2935	-0-	-485	-0-	2935	2			Y	-0-	1 1		1								
07		3284 X	2971	-0-	-313	-0-	2970	2	1	9	Y	-1			2								
08		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-			2								
09		0	2894	-0-	2894	2894	2894	2			Y	-0-			2								
10		5602 X	2708	-0-	-2894	-0-	2708	2			Y	-0-			2								
11		0	2902	-0-	2902	2902	2902	2			Y	-0-			2								
WEST RANCH														WELL #: 6058									
														RRCID -> 244891									
														COMPL. DATE 12/05/2008									
														TOTAL DEPTH 8180									
														PERF. 5048 - 7886									
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	7			56								
							8	9															
07		465 N	437	-0-	-28	-0-	38	1	388	2	N	10			66								
							11	9															
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	N	3			69								
							3	9															
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	N	18			87								
							20	9															
10		434 N	408	-0-	-26	-0-	36	1	353	2	N	17			104								
							19	9															
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	N	10			114								
							11	9															

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP																				
WEST RANCH																				
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 508409																				
WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		8	2	N	-0-						-0-
07	8 N	7	-0-	-0-	-1	-0-		1	1		6	2	N	-0-						-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		7	2	N	-0-						-0-
09	9 N	7	-0-	-0-	-2	-0-		1	1		6	2	N	-0-						-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		6	2	N	-0-						-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-						-0-
LONGFELLOW					WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174															
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	251	1	2113	2	N	6									135
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	213	1	2206	2	N	4	1	1							138
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	250	1	2112	2	N	6	1	1							143
09	0	2237	-0-	-0-	2237	213	1	2020	2	N	4	2	1							145
10	3100 N	2113	-0-	-0-	-987	1250	195	1	1915	2	N	3	2	1						146
*11	3000 N	2099	-0-	-0-	-901	349	153	1	1946	2	N	-0-	2	1						144
WEST RANCH					WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608															
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	-0-									-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-									-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-									-0-
09	0	202	-0-	-0-	202	19	1	183	2	N	-0-									-0-
10	351 N	149	-0-	-0-	-202	-0-	14	1	135	2	N	-0-								-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-								-0-
WEST RANCH					WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320															
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-									-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-									-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-									-0-
09	0	126	-0-	-0-	126	12	1	114	2	N	-0-									-0-
10	246 N	120	-0-	-0-	-126	-0-	11	1	109	2	N	-0-								-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-								-0-
ALLISON					WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552															
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	Y	-0-	1	1							-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	25	1	1288	2	Y	1									1
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	30	1	1249	2	Y	-0-									1
09	0	1073	-0-	-0-	1073	25	1	1048	2	Y	-0-									1
10	1663 N	590	-0-	-0-	-1073	-0-	25	1	565	2	Y	-0-								1
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	495	2	Y	-0-								1
WEST RANCH					WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022															
06	30 N	12	-0-	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-								-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-								-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-								-0-
09	0	8	-0-	-0-	8	8	1	1	7	2	N	-0-								-0-
10	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-								-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-								-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
ALLISON														
WELL #: 3025														
RRCID -> 245225														
COMPL. DATE 08/11/2008														
TOTAL DEPTH 10200													PERF. 4708 - 5664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	746	-0-	-154	-0-	79	1	667	2	N	-0-			1
07	785 N	724	-0-	-61	-0-	64	1	660	2	N	-0-			1
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	80	1	672	2	N	-0-			1
09	0	820	-0-	820	820	78	1	741	2	N	1	1 1		1
						1	9							
10	1727 N	907	-0-	-820	-0-	84	1	822	2	N	1	1 1		1
						1	9							
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	875	2	N	1	1 1		1
						1	9							
ALLISON														
WELL #: 3023														
RRCID -> 245314														
COMPL. DATE 06/29/2008														
TOTAL DEPTH 9697													PERF. 4170 - 9366	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-	1 1		-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	1			1
						1	9							
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	26	1	250	2	N	-0-			1
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	25	1	247	2	N	-0-			1
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	N	-0-			1
WEST RANCH														
WELL #: 2223														
RRCID -> 245315														
COMPL. DATE 09/28/2008														
TOTAL DEPTH 4360													PERF. 2478 - 4114	
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	148	1	1247	2	N	-0-			185
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	126	1	1300	2	N	1	1 1		185
						1	9							
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	149	1	1261	2	N	7	1 1		191
						8	9							
09	0	1374	-0-	1374	1374	131	1	1243	2	N	-0-	1 1		190
10	2706 N	1332	-0-	-1374	-0-	123	1	1207	2	N	2	1 1		191
						2	9							
11	0	1307	-0-	1307	1307	95	1	1212	2	N	-0-	1 1		190
ALLISON 4														
WELL #: 204														
RRCID -> 245316														
COMPL. DATE 11/16/2008														
TOTAL DEPTH 7000													PERF. 5467 - 5715	
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-			1
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-			1
08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-			1
09	0	2144	-0-	2144	2144	2144	2			Y	-0-			1
10	0	1816	-0-	1816	3960	1816	2			Y	-0-			1
11	0	1540	-0-	1540	5500	1540	2			Y	-0-			1
LONGFELLOW														
WELL #: 4058														
RRCID -> 245317														
COMPL. DATE 07/05/2008														
TOTAL DEPTH 10731													PERF. 7340 - 10556	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
09	0	18	-0-	18	18	2	1	16	2	N	-0-			-0-
10	33 N	15	-0-	-18	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 7031														
RRCID -> 245321														
COMPL. DATE 10/02/2008														
TOTAL DEPTH 7837														
PERF. 6026 - 7552														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	253	1	2132	2	N	-0-	18	1	3
07	2418 N	2367	-0-	-51	-0-	208	1	2157	2	N	2	1	1	4
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	245	1	2072	2	N	1	1	1	4
09	2400 N	2253	-0-	-147	-0-	215	1	2037	2	N	1	2	1	3
10	2356 N	1359	-0-	-997	-0-	125	1	1231	2	N	3	2	1	4
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-	2	1	2
WEST RANCH														
WELL #: 5085														
RRCID -> 245326														
COMPL. DATE 09/07/2008														
TOTAL DEPTH 8536														
PERF. 7068 - 7448														
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	41	1	345	2	N	1	2	1	-0-
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	31	1	321	2	N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	N	-0-			-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4057														
RRCID -> 245327														
COMPL. DATE 08/30/2008														
TOTAL DEPTH 9998														
PERF. 4280 - 5074														
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-	1	1	1
07	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3241	2	1	9	Y	1			2
08	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-			2
09	0	3707	-0-	-3707	-3707	3707	2			Y	-0-			2
10	8040 X	4333	-0-	-3707	-3707	4332	2	1	9	Y	1			3
*11	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-			3
WEST RANCH														
WELL #: 2230														
RRCID -> 245328														
COMPL. DATE 06/04/2008														
TOTAL DEPTH 4750														
PERF. 4185 - 4490														
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
09	0	296	-0-	-296	-296	296	2			Y	-0-			-0-
10	584 N	288	-0-	-296	-296	288	2			Y	-0-			-0-
11	0	171	-0-	-171	-171	171	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2207														
RRCID -> 245329														
COMPL. DATE 09/01/2008														
TOTAL DEPTH 6610														
PERF. 2712 - 6430														
06	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH 4														
WELL #: 503														
RRCID -> 245330														
COMPL. DATE 02/08/2008														
TOTAL DEPTH 8250														
PERF. 5984 - 7614														
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-			1
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			Y	-0-			1
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-			1
09	0	1543	-0-	-1543	-1543	1543	2			Y	-0-			1
10	0	1118	-0-	-1118	-1118	1118	2			Y	-0-			1
11	0	1902	-0-	-1902	-1902	1902	2			Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
ALLISON																		
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 508409																		
WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-		173	1	1459	2	N	-0-					2
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	1549	2	N	2	1	1			3
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-		177	1	1496	2	N	1	1	1			3
09	0	1635	-0-	-0-	1635	1635		156	1	1478	2	N	1	2	1			2
10	3100 N	1561	-0-	-0-	-1539	96		144	1	1414	2	N	3	2	1			3
*11	1613 N	1517	-0-	-0-	-96	-0-		111	1	1405	2	N	1	2	1			2
WEST RANCH													WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134					
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	1227	2	N	1					2
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	1287	2	N	1	1	1			2
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-		149	1	1261	2	N	2	1	1			3
09	0	1348	-0-	-0-	1348	1348		129	1	1219	2	N	-0-	1	1			2
10	2613 N	1265	-0-	-0-	-1348	-0-		117	1	1146	2	N	2	1	1			3
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1113	2	N	-0-	1	1			2
LONGFELLOW													WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385					
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	340	2	N	1	2	1			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	349	2	N	-0-					-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	340	2	N	-0-					-0-
09	390 N	369	-0-	-0-	-21	-0-		35	1	334	2	N	-0-					-0-
10	372 N	353	-0-	-0-	-19	-0-		33	1	320	2	N	-0-					-0-
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	314	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH													WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST STATE													WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160					
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-		1359	2			Y	-0-					1
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-		1327	2			Y	-0-					1
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-		1399	2			Y	-0-					1
09	0	1321	-0-	-0-	1321	1321		1321	2			Y	-0-					1
10	2611 N	1290	-0-	-0-	-1321	-0-		1290	2			Y	-0-					1
11	0	1315	-0-	-0-	1315	1315		1315	2			Y	-0-					1
WEST RANCH													WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536					
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	97	2	N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	100	2	N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	98	2	N	-0-					-0-
09	0	107	-0-	-0-	107	107		10	1	97	2	N	-0-					-0-
10	207 N	100	-0-	-0-	-107	-0-		9	1	91	2	N	-0-					-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	37	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.// 508409													
WEST RANCH				WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6236 - 7188					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-		144 1	1 9	1212	2	N	1				2
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-		119 1	1 9	1235	2	N	1	1	1		2
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		141 1	1 9	1189	2	N	1	1	1		2
09	0		1194	-0-	1194	1194		114 1	1 9	1079	2	N	1	1	1		2
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-						N	1	1	1		2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1		1
WEST RANCH				WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3020 - 3932					
06	1230	N	1113	-0-	-117	-0-		118 1	1 9	994	2	N	1				2
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-		95 1	1 9	979	2	N	1	1	1		2
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-		119 1	1 9	1009	2	N	1	1	1		2
09	0		1097	-0-	1097	1097		105 1	1 9	991	2	N	1	1	1		2
10	2125	N	1028	-0-	-1097	-0-		95 1	1 9	932	2	N	1	1	1		2
11	0		1000	-0-	1000	1000		73 1		927	2	N	-0-	1	1		1
WEST RANCH				WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 6480 - 6984					
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-		64 1		541	2	N	-0-				1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-		55 1		568	2	N	-0-				1
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-		66 1		555	2	N	-0-				1
09	0		596	-0-	596	596		57 1		538	2	N	1	1	1		1
10	1180	N	584	-0-	-596	-0-		54 1		529	2	N	1	1	1		1
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-		9 1		119	2	N	1	1	1		1
WEST RANCH				WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3790 - 4114					
06	60	N	40	-0-	-20	-0-		40 2				N	-0-				-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-		40 2				N	-0-				-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42 2				N	-0-				-0-
09	0		45	-0-	45	45		45 2				N	-0-				-0-
10	223	N	178	-0-	-45	-0-		178 2				N	-0-				-0-
11	0		309	-0-	309	309		309 2				N	-0-				-0-
WEST RANCH				WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6872 - 7431					
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-		101 1		851	2	N	-0-				1
07	961	N	929	-0-	-32	-0-		82 1		847	2	N	-0-				1
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-		105 1		891	2	N	1				2
09	960	N	923	-0-	-37	-0-		88 1		835	2	N	-0-	1	1		1
10	930	N	827	-0-	-103	-0-		76 1		749	2	N	2	1	1		2
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-		58 1		737	2	N	-0-	1	1		1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW											//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 4071				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
											RRCID -> 246151				COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4090 - 4222							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-				26 1		219 2	N	-0-			1 1			-0-						
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-				21 1		218 2	N	-0-						-0-						
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-				26 1		216 2	N	-0-						-0-						
09	0	133	-0-	133	-0-	133				13 1		120 2	N	-0-						-0-						
*10	248 N	12	-0-	-236	-0-	-0-				1 1		11 2	N	-0-						-0-						
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-				17 1		217 2	N	-0-						-0-						
WEST RANCH					WELL #: 5024				RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5050 - 6542											
06	2900 N	974	-0-	-1926	-0-	2494				974 2			Y	-0-						-0-						
07	3100 N	711	-0-	-2389	-0-	105				711 2			Y	-0-						-0-						
08	1026 N	921	-0-	-105	-0-	-0-				921 2			Y	-0-						-0-						
09	960 N	797	-0-	-163	-0-	-0-				797 2			Y	-0-						-0-						
*10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-				1061 2			Y	-0-						-0-						
*11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-				1824 2			Y	-0-						-0-						
WEST RANCH					WELL #: 2227				RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3612 - 4428											
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	12				1 1		100 2	N	-0-						10						
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	8				1 1		81 2	N	-0-						10						
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9				1 1		76 2	N	-0-						10						
09	0	87	-0-	87	-0-	87				8 1		79 2	N	-0-						10						
10	173 N	86	-0-	-87	-0-	-0-				8 1		78 2	N	-0-						10						
11	0	88	-0-	88	-0-	88				6 1		82 2	N	-0-						10						
WEST RANCH					WELL #: 5065				RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3434 - 3980											
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	56				1 1		470 2	N	-0-						1						
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	48				1 1		493 2	N	-0-						1						
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	56				1 1		474 2	N	-0-						1						
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	49				1 1		464 2	N	1		1 1				1						
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	46				1 1		454 2	N	1		1 1				1						
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35				1 1		450 2	N	1		1 1				1						
WEST RANCH					WELL #: 3323				RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 6954 - 7428											
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	73				1 1		617 2	N	-0-						1						
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	52				1 1		539 2	N	-0-						1						
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	46				1 1		390 2	N	-0-						1						
09	0	517	-0-	517	-0-	517				49 1		467 2	N	1		1 1				1						
10	868 N	351	-0-	-517	-0-	32				1 1		318 2	N	1		1 1				1						
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33				1 1		418 2	N	1		1 1				1						

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2118			NON-ASSOCIATED RRCID -> 246591			CAPACITY COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 5433			CNTY: PECOS PERF. 4982 - 5142		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE												
06	660	N	531	-0-	-129	-0-	56	1	475	2	Y	-0-			1												
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	47	1	482	2	Y	-0-			1												
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	465	2	Y	-0-			1												
09	0		666	-0-	666	666	63	1	602	2	Y	1	1	1	1												
							1	9																			
10	1218	N	552	-0-	-666	-0-	51	1	500	2	Y	1	1	1	1												
							1	9																			
11	0		529	-0-	529	529	39	1	489	2	Y	1	1	1	1												
							1	9																			
WEST RANCH			WELL #: 2240			RRCID -> 246699			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 4750			PERF. 4266 - 4620												
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			Y	-0-	1	1	-0-												
07	1153	N	1133	-0-	-20	-0-	1132	2	1	9	Y	1			1												
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-			1												
09	0		1119	-0-	1119	1119	1119	2			Y	-0-			1												
10	2267	N	1148	-0-	-1119	-0-	1148	2			Y	-0-			1												
11	0		1127	-0-	1127	1127	1127	2			Y	-0-			1												
WEST RANCH			WELL #: 3127			RRCID -> 246702			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6296 - 6890												
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	34	1	286	2	N	-0-	1	1	-0-												
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	30	1	310	2	N	-0-			-0-												
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	N	1			1												
							1	9																			
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	31	1	289	2	N	-0-			1												
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	28	1	273	2	N	-0-			1												
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-			1												
LONGFELLOW 600 MD			WELL #: 8038			RRCID -> 246935			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 7880			PERF. 6819 - 7679												
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	583	1	4907	2	N	2			7												
							2	9																			
07	5425	X	3617	-0-	-1808	-0-	318	1	3295	2	N	4	3	1	8												
							4	9																			
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	632	1	5343	2	N	5	3	1	10												
							6	9																			
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	532	1	5042	2	N	2	5	1	7												
							2	9																			
10	5673	X	5044	-0-	-629	-0-	466	1	4570	2	N	7	5	1	9												
							8	9																			
11	5490	X	5065	-0-	-425	-0-	369	1	4694	2	N	2	5	1	6												
							2	9																			
WEST RANCH			WELL #: 2249			RRCID -> 247010			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 4350			PERF. 3152 - 4074												
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	N	-0-			69												
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	56	1	582	2	N	-0-			69												
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	74	1	625	2	N	2			71												
							2	9																			
09	0		584	-0-	584	584	56	1	527	2	N	1	1	1	71												
							1	9																			
10	1197	N	613	-0-	-584	-0-	57	1	555	2	N	1	1	1	71												
							1	9																			
11	0		632	-0-	632	632	46	1	585	2	N	1	1	1	71												
							1	9																			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-
ALLISON				WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874			
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	38	1	392	2	N	-0-		-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	2	N	-0-		-0-
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	39	1	372	2	N	-0-		-0-
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	35	1	345	2	N	-0-		-0-
11	0	382	-0-	382	-0-	28	1	354	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH				WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155			
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	2	N	-0-	1 1	-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	-0-		-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	312	2	N	1		1
						1	9						
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	2	N	-0-		1
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	30	1	298	2	N	-0-		1
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-		1
WEST RANCH				WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384			
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
WEST RANCH				WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406			
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-		-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-		-0-
LONGFELLOW STATE 18				WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774			
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	N	-0-		-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-		-0-
09	0	77	-0-	77	77	7	1	70	2	N	-0-		-0-
10	149 N	72	-0-	-77	-0-	7	1	65	2	N	-0-		-0-
11	0	73	-0-	73	73	5	1	68	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-			1
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-			1
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-			1
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			1
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-			1
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-			1
WEST RANCH														
WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170														
06	660 N	383	-0-	-277	-0-	41	1	342	2	N	-0-	1	1	-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	669	2	N	1			1
						1	9							
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	60	1	505	2	N	-0-			1
09	0	700	-0-	700	700	67	1	633	2	N	-0-			1
10	1258 N	558	-0-	-700	-0-	52	1	505	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	0	306	-0-	306	306	22	1	284	2	N	-0-	1	1	-0-
LONGFELLOW 600														
WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344														
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-	1	1	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	N	-0-			-0-
09	0	220	-0-	220	220	21	1	199	2	N	-0-			-0-
10	422 N	202	-0-	-220	-0-	19	1	183	2	N	-0-			-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588														
06	750 N	684	-0-	-66	-0-	684	2			Y	-0-			-0-
07	725 N	708	-0-	-17	-0-	708	2			Y	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-			-0-
09	0	687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-			-0-
10	1383 N	696	-0-	-687	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
11	0	680	-0-	680	680	680	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505														
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	282	1	2377	2	Y	5			145
						6	9							
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	241	1	2493	2	Y	17	2	1	160
						19	9							
08	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	285	1	2413	2	Y	25	1	1	184
						28	9							
09	0	2672	-0-	2672	2672	255	1	2416	2	Y	1	3	1	182
						1	9							
10	5199 X	2527	-0-	-2672	-0-	233	1	2290	2	Y	4	3	1	183
						4	9							
11	0	2614	-0-	2614	2614	188	1	2395	2	Y	28	3	1	208
						31	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074														
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	2	Y	-0-			1
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	-0-			1
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	2	Y	-0-			1
09	0	782	-0-	782	782	4	1	778	2	Y	-0-			1
10	1493 N	711	-0-	-782	-0-	6	1	705	2	Y	-0-			1
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	2	Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
WEST RANCH SOUTH 4																		
WELL #: 505																		
RRCID -> 248333																		
COMPL. DATE 10/29/2008																		
TOTAL DEPTH 7850																		
PERF. 6697 - 7139																		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					1
07	1829	N	1496	-0-	-333	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					1
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					1
09	0		2120	-0-	2120	2120	2120	2120	2			Y	-0-					1
10	0		1539	-0-	1539	3659	3659	1539	2			Y	-0-					1
11	0		2387	-0-	2387	6046	6046	2387	2			Y	-0-					1

WEST RANCH																		
WELL #: 7042																		
RRCID -> 248336																		
COMPL. DATE 02/17/2009																		
TOTAL DEPTH 6230																		
PERF. 5530 - 6050																		
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-	1	1			12
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	Y	-0-					13
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					13
09	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					13
10	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					13
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					13

WEST RANCH																		
WELL #: 6094																		
RRCID -> 248360																		
COMPL. DATE 02/10/2009																		
TOTAL DEPTH 7170																		
PERF. 6656 - 6970																		
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					7
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					7
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					7
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WEST RANCH																		
WELL #: 3227																		
RRCID -> 248364																		
COMPL. DATE 01/11/2009																		
TOTAL DEPTH 7180																		
PERF. 6072 - 6892																		
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	2669	2	N	1					4
								1	9									
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	2778	2	N	1	1	1			4
								1	9									
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	2702	2	N	3	1	1			6
								3	9									
09	0		2923	-0-	2923	2923	2923	279	1	2643	2	N	1	3	1			4
								1	9									
10	5713	X	2790	-0-	-2923	-0-	-0-	258	1	2528	2	N	4	3	1			5
								4	9									
11	3000	X	2734	-0-	-266	-0-	-0-	199	1	2534	2	N	1	3	1			3
								1	9									

WEST RANCH SOUTH																		
WELL #: 5107																		
RRCID -> 248370																		
COMPL. DATE 10/17/2008																		
TOTAL DEPTH 8270																		
PERF. 7050 - 8074																		
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	-0-	828	2	1	9	Y	-0-					1
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					1
09	840	N	785	-0-	-55	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					1
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					1
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					1

WEST STATE 24																		
WELL #: 2420TT																		
RRCID -> 248378																		
COMPL. DATE 05/14/2008																		
TOTAL DEPTH 9780																		
PERF. 4090 - 9522																		
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					1
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					1
09	0		2350	-0-	2350	2350	2350	2350	2			Y	-0-					1
10	3100	N	2162	-0-	-938	-0-	-0-	2161	2	1	9	Y	1					2
11	0		2566	-0-	2566	3978	3978	2566	2			Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
ALLISON																	
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 508409												CAPACITY					
WELL #: 2127												RRCID -> 248390					
COMPL. DATE 12/12/2008												TOTAL DEPTH 4700					
PERF. 4180 - 4528																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	758	2	N	-0-				1
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	N	-0-				1
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	739	2	N	1				2
								1	9								
09	0	832	-0-	-0-	832	832	832	79	1	753	2	N	-0-	1	1		1
10	1548 N	716	-0-	-0-	-832	-0-	-0-	66	1	649	2	N	1	1	1		1
								1	9								
11	0	753	-0-	-0-	753	753	753	55	1	697	2	N	1	1	1		1
								1	9								
WEST RANCH												WELL #: 2324					
RRCID -> 248391												COMPL. DATE 06/17/2008					
TOTAL DEPTH 4470												PERF. 3986 - 4310					
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	N	1	2	1		-0-
								1	9								
07	465 N	453	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	40	1	413	2	N	-0-				-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	400	2	N	-0-				-0-
09	450 N	398	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	38	1	360	2	N	-0-				-0-
10	465 N	280	-0-	-0-	-185	-0-	-0-	26	1	254	2	N	-0-				-0-
11	0	140	-0-	-0-	140	140	140	10	1	130	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 2239					
RRCID -> 248393												COMPL. DATE 08/27/2008					
TOTAL DEPTH 4930												PERF. 3606 - 4730					
06	2790 X	2651	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1	1		1
07	2833 X	2747	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-				1
08	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-				1
09	0	2690	-0-	-0-	2690	2690	2690	2690	2			Y	-0-				1
10	5386 X	2696	-0-	-0-	-2690	-0-	-0-	2695	2	1	9	Y	1				2
11	0	2621	-0-	-0-	2621	2621	2621	2621	2			Y	-0-				2
WEST STATE												WELL #: 2421					
RRCID -> 248436												COMPL. DATE 12/04/2008					
TOTAL DEPTH 4860												PERF. 3558 - 4686					
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1017	2	N	-0-				96
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	915	2	N	-0-				96
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	775	2	N	27				123
								30	9								
09	0	937	-0-	-0-	937	937	937	88	1	835	2	N	13	1	1		135
								14	9								
10	1774 N	837	-0-	-0-	-937	-0-	-0-	77	1	756	2	N	4	1	1		138
								4	9								
11	0	636	-0-	-0-	636	636	636	46	1	580	2	N	9	1	1		146
								10	9								
LONGFELLOW 600												WELL #: 4066					
RRCID -> 248443												COMPL. DATE 07/28/2008					
TOTAL DEPTH 6160												PERF. 5510 - 5630					
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-				-0-
07	775 N	764	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	764	2			Y	-0-				-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-				-0-
09	0	778	-0-	-0-	778	778	778	778	2			Y	-0-				-0-
10	1575 N	797	-0-	-0-	-778	-0-	-0-	796	2	1	9	Y	1				1
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-				1

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																																												
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409																																																																										
ALLISON															WELL #: 3030															RRCID -> 248445															COMPL. DATE 10/24/2008															TOTAL DEPTH 6950															PERF. 5024 - 6810														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																		
																																								BALANCE																																																	
06	978 N		978		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1		1		977		2		Y		-0-				1		1						-0-																																																				
07	1043 N		1043		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1		1		1041		2		Y		1												1																																																				
																1		9																																																																							
08	1066 N		1066		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1		1		1065		2		Y		-0-												1																																																				
09	0		1020		-0-		1020		1020		1020		1020		1		1		1019		2		Y		-0-												1																																																				
10	2013 N		993		-0-		-1020		-1020		-0-		-0-		1		1		992		2		Y		-0-												1																																																				
*11	994 N		994		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1		1		993		2		Y		-0-												1																																																				
WEST RANCH															WELL #: 8024															RRCID -> 248449															COMPL. DATE 12/03/2008															TOTAL DEPTH 6290															PERF. 5310 - 5820														
06	1823 N		1823		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1823		2						Y		-0-														4																																																		
07	1891 N		1874		-0-		-17		-0-		-0-		-0-		1874		2						Y		-0-												4																																																				
08	2055 N		2055		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2055		2						Y		-0-												4																																																				
09	1922 N		1922		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1922		2						Y		-0-												4																																																				
10	1860 N		1840		-0-		-20		-0-		-0-		-0-		1839		2		1		9		Y		1												5																																																				
*11	1992 N		1992		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1992		2						Y		-0-												5																																																				
WEST RANCH															WELL #: 2719S															RRCID -> 248453															COMPL. DATE 03/03/2009															TOTAL DEPTH 8250															PERF. 7020 - 8032														
06	1020 N		912		-0-		-108		-0-		-0-		-0-		912		2						Y		-0-		1		1								-0-																																																				
07	935 N		891		-0-		-44		-0-		-0-		-0-		890		2		1		9		Y		1												1																																																				
08	1220 N		1220		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1220		2						Y		-0-												1																																																				
09	0		834		-0-		834		834		834		834		834		2						Y		-0-												1																																																				
10	1636 N		802		-0-		-834		-0-		-0-		-0-		802		2						Y		-0-												1																																																				
*11	928 N		928		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		928		2						Y		-0-												1																																																				
ALLISON															WELL #: 2128															RRCID -> 248454															COMPL. DATE 02/08/2009															TOTAL DEPTH 6730															PERF. 4702 - 6568														
06	2550 N		2514		-0-		-36		-0-		-0-		-0-		2514		2						Y		-0-												-0-																																																				
07	2604 N		2509		-0-		-95		-0-		-0-		-0-		2509		2						Y		-0-												-0-																																																				
08	2611 N		2611		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2611		2						Y		-0-												-0-																																																				
09	0		2459		-0-		2459		2459		2459		2459		2459		2						Y		-0-												-0-																																																				
10	3100 N		2477		-0-		-623		1836		1836		1836		2477		2						Y		-0-												-0-																																																				
11	0		2510		-0-		2510		4346		4346		4346		2510		2						Y		-0-												-0-																																																				
WEST RANCH															WELL #: 5098															RRCID -> 248464															COMPL. DATE 08/03/2008															TOTAL DEPTH 6410															PERF. 3826 - 6004														
06	2640 X		2110		-0-		-530		-0-		-0-		-0-		16		1		2094		2		Y		-0-												-0-																																																				
07	2728 X		2656		-0-		-72		-0-		-0-		-0-		12		1		2644		2		Y		-0-												-0-																																																				
08	2818 X		2818		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		15		1		2803		2		Y		-0-												-0-																																																				
09	2657 N		2657		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		13		1		2644		2		Y		-0-												-0-																																																				
10	2676 N		2676		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		15		1		2661		2		Y		-0-												-0-																																																				
*11	2691 N		2691		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		13		1		2678		2		Y		-0-												-0-																																																				
LONGFELLOW															WELL #: 4062															RRCID -> 248466															COMPL. DATE 12/03/2008															TOTAL DEPTH 5820															PERF. 4798 - 5616														
06	7860 X		7033		-0-		-827		-0-		-0-		-0-		7032		2		1		9		Y		1				2		1						3																																																				
07	7750 X		7423		-0-		-327		-0-		-0-		-0-		7422		2		1		9		Y		1												4																																																				
08	DLQ G-10		7801		-0-		7801		7801		7801		7801		7801		2						Y		-0-												4																																																				
09	DLQ G-10		7551		-0-		7551		15352		15352		15352		7551		2						Y		-0-												4																																																				
10	DLQ G-10		7634		-0-		7634		22986		22986		22986		7633		2		1		9		Y		1												5																																																				
11	DLQ G-10		7446		-0-		7446		30432		30432		30432		7446		2						Y		-0-												5																																																				

PINON (OVERTHRUST)		LONGFELLOW ENERGY, LP		WEST RANCH		//CONT.// 71659 700		//CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
												WELL #: 7035				RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 4700 - 6334	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0									AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-						19			
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	359	2	N	-0-						19			
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	398	2	N	-0-						19			
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	N	-0-						19			
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	N	-0-						19			
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	N	-0-						19			
WEST RANCH						WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 5900 - 6540									
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-						11			
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-						11			
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-						11			
09	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-						11			
10	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-						11			
*11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-						11			
WEST RANCH						WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6816 - 7124									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	367	2	N	1	2	1				-0-			
									1	9													
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	35	1	366	2	N	-0-						-0-			
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	359	2	N	-0-						-0-			
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	40	1	375	2	N	-0-						-0-			
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	32	1	311	2	N	-0-						-0-			
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	-0-						-0-			
WEST RANCH						WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 6498 - 7905									
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-			
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
WEST RANCH						WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5236 - 5442									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1087	2	N	-0-						2			
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1108	2	N	1	1	1				2			
									1	9													
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1080	2	N	2	1	1				3			
									2	9													
09	0		1185	-0-	1185	1185	1185	1185	113	1	1072	2	N	-0-			1	1		2			
10	2299	N	1114	-0-	-1185	-0-	-0-	-0-	103	1	1010	2	N	1			1	1		2			
									1	9													
*11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1033	2	N	1	1	1				2			
									1	9													

PINON (OVERTHRUST)															CAPACITY															CNTY: PECOS														
LONGFELLOW ENERGY, LP															NON-ASSOCIATED																													
WEST RANCH															WELL #: 3327																													
															RRCID -> 248619															COMPL. DATE 12/17/2008					TOTAL DEPTH 7750					PERF. 5810 - 7490				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																								
06	3000 N	9737	-0-		6737	6737		1033	1	8702	2	N		2						3																								
07	14883 X	8146	-0-		-6737	-0-		717	1	7423	2	N		5		1	1			7																								
08	7359 X	7359	-0-		-0-	-0-		778	1	6574	2	N		6		2	1			11																								
09	0	6508	-0-		6508	6508		620	1	5882	2	N		5		6	1			10																								
10	12039 X	5531	-0-		-6508	-0-		510	1	5009	2	N		11		7	1			14																								
11	9750 X	5107	-0-		-4643	-0-		372	1	4732	2	N		3		8	1			9																								
								3	9																																			
WEST RANCH																				WELL #: 2717S					RRCID -> 248621					COMPL. DATE 01/26/2009					TOTAL DEPTH 6930					PERF. 6186 - 6750				
06	2419 N	2419	-0-		-0-	-0-		2419	2			N		-0-						1																								
07	2388 N	2388	-0-		-0-	-0-		2388	2			N		-0-						1																								
08	2381 N	2381	-0-		-0-	-0-		2381	2			N		-0-						1																								
09	0	2202	-0-		2202	2202		2202	2			N		-0-						1																								
10	3100 N	2067	-0-		-1033	-0-		1169	2			N		-0-						1																								
*11	3000 N	2006	-0-		-994	-0-		175	2	2006	2	N		-0-						1																								
WEST RANCH																				WELL #: 2315					RRCID -> 248751					COMPL. DATE 04/02/2009					TOTAL DEPTH 5100					PERF. 2390 - 4886				
06	951 N	951	-0-		-0-	-0-		101	1	850	2	N		-0-						98																								
07	931 N	931	-0-		-0-	-0-		82	1	849	2	N		-0-						98																								
08	959 N	959	-0-		-0-	-0-		101	1	858	2	N		-0-						98																								
09	0	966	-0-		966	966		92	1	873	2	N		1		1	1			98																								
10	1792 N	826	-0-		-966	-0-		76	1	749	2	N		1		1	1			98																								
11	0	787	-0-		787	787		57	1	730	2	N		-0-		1	1			97																								
WEST RANCH																				WELL #: 4503					RRCID -> 248756					COMPL. DATE 12/11/2008					TOTAL DEPTH 5980					PERF. 4795 - 5715				
06	3066 X	3066	-0-		-0-	-0-		3066	2			N		-0-		1	1			1																								
07	2856 X	2856	-0-		-0-	-0-		2855	2	1	9	N		1						2																								
08	3359 X	3359	-0-		-0-	-0-		3359	2			N		-0-						2																								
09	3158 X	3158	-0-		-0-	-0-		3158	2			N		-0-						2																								
10	3162 X	3010	-0-		-152	-0-		3010	2			N		-0-						2																								
*11	3261 X	3261	-0-		-0-	-0-		3261	2			N		-0-						2																								
WEST RANCH																				WELL #: 8016					RRCID -> 248761					COMPL. DATE 11/19/2008					TOTAL DEPTH 9870					PERF. 4876 - 6008				
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																								
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																								
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																								
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																								
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																								
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																								
ALLISON																				WELL #: 4804					RRCID -> 248772					COMPL. DATE 12/25/2008					TOTAL DEPTH 6300					PERF. 4936 - 5770				
06	546 N	546	-0-		-0-	-0-		546	2			Y		-0-						-0-																								
07	616 N	616	-0-		-0-	-0-		616	2			Y		-0-						-0-																								
08	659 N	659	-0-		-0-	-0-		659	2			Y		-0-						-0-																								
09	540 N	438	-0-		-102	-0-		438	2			Y		-0-						-0-																								
10	558 N	546	-0-		-12	-0-		546	2			Y		-0-						-0-																								
*11	550 N	550	-0-		-0-	-0-		550	2			Y		-0-						-0-																								

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
ALLISON RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-			1
07	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			Y	-0-			1
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-			1
09	0	1205	-0-	1205	1205	1205	2			Y	-0-			1
10	0	1072	-0-	1072	1072	1072	2			Y	-0-			1
11	0	1393	-0-	1393	3670	1393	2			Y	-0-			1

WEST RANCH														
WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858														
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-			1
07	1054 N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-			1
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			1
09	0	791	-0-	791	-0-	791	2			N	-0-			1
10	1493 N	702	-0-	-791	-0-	702	2			N	-0-			1
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			1

LONGFELLOW STATE 600														
WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799														
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-			-0-
09	0	93	-0-	93	93	9	1	84	2	N	-0-			-0-
10	127 N	34	-0-	-93	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
11	0	9	-0-	9	9	1	1	8	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH														
WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732														
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH														
WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466														
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	1	1	3
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1			4
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			4
09	0	351	-0-	351	351	351	2			N	-0-			4
10	687 N	336	-0-	-351	-0-	336	2			N	-0-			4
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			4

ALLISON RANCH														
WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733														
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-			-0-
09	0	749	-0-	749	749	749	2			Y	-0-			-0-
10	0	680	-0-	680	1429	679	2	1	9	Y	1			1
11	0	811	-0-	811	2240	811	2			Y	-0-			1

ALLISON 4														
WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162														
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2501	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2146	2			Y	-0-			1
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-			1
09	0	2620	-0-	2620	2620	2620	2			Y	-0-			1
10	0	2340	-0-	2340	4960	2339	2	1	9	Y	1			2
11	0	2859	-0-	2859	7819	2859	2			Y	-0-			2

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2618TT			NON-ASSOCIATED RRCID -> 248892			CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2009				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	360	N	358	-0-	-2	-0-			38	1	319	2	N	1	2	1			-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-			32	1	330	2	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-			38	1	322	2	N	-0-					-0-
09	0		350	-0-	350	350			33	1	317	2	N	-0-					-0-
10	689	N	339	-0-	-350	-0-			31	1	307	2	N	1					1
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-			24	1	303	2	N	-0-					1
ALLISON RANCH			WELL #: 303			RRCID -> 248893			COMPL. DATE 03/30/2009				TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432						
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-			1718	2			Y	-0-					1
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-			1537	2			Y	-0-					1
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-			1932	2			Y	-0-					1
09	0		1804	-0-	1804	1804			1804	2			Y	-0-					1
10	0		1671	-0-	1671	3475			1671	2			Y	-0-					1
11	0		1928	-0-	1928	5403			1928	2			Y	-0-					1
WEST RANCH			WELL #: 2713SR			RRCID -> 248901			COMPL. DATE 11/09/2008				TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862						
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-			13	1	111	2	N	-0-					4
07	124	N	42	-0-	-82	-0-			4	1	38	2	N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					4
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4
ALLISON 4			WELL #: 101			RRCID -> 248908			COMPL. DATE 11/21/2008				TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674						
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-			749	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-			626	2			Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-			841	2			Y	-0-					-0-
09	0		759	-0-	759	759			759	2			Y	-0-					-0-
10	0		679	-0-	679	1438			678	2	1	9	Y	1					1
11	0		698	-0-	698	2136			698	2			Y	-0-					1
LONGFELLOW			WELL #: 2011			RRCID -> 248920			COMPL. DATE 12/02/2008				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688						
06	540	N	531	-0-	-9	-0-			56	1	475	2	N	-0-					1
07	527	N	263	-0-	-264	-0-			23	1	240	2	N	-0-					1
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-			56	1	472	2	N	-0-					1
09	0		521	-0-	521	521			50	1	470	2	N	1	1	1			1
10	1016	N	495	-0-	-521	-0-			46	1	448	2	N	1	1	1			1
11	0		372	-0-	372	372			27	1	344	2	N	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409																
WEST RANCH		WELL #:		6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH		4190 PERF. 3634 - 3996								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	9	359	2	N	1	2	1	-0-				
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	9	429	2	N	-0-	-0-	-0-					
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	9	409	2	N	-0-	-0-	-0-					
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	9	426	2	N	-0-	-0-	-0-					
10	465 N	379	-0-	-86	-0-	-0-	35	1	9	344	2	N	-0-	-0-	-0-					
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	9	321	2	N	-0-	-0-	-0-					

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH		11606 PERF. 4869 - 8936								
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	-0-	108	1	9	908	2	N	1	1	1	2				
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	9	1002	2	N	1	1	1	2				
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	9	934	2	N	1	1	1	2				
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	9	923	2	N	-0-	1	1	1				
10	1085 N	997	-0-	-88	-0-	-0-	92	1	9	903	2	N	2	1	1	2				
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	9	895	2	N	-0-	1	1	1				

WEST RANCH		WELL #:		2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3688 - 3944								
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	9	353	2	N	1	2	1	-0-				
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	9	370	2	N	-0-	-0-	-0-					
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	9	364	2	N	-0-	-0-	-0-					
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	9	357	2	N	-0-	-0-	-0-					
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	-0-	36	1	9	350	2	N	-0-	-0-	-0-					
11	0	370	-0-	370	-0-	-0-	27	1	9	343	2	N	-0-	-0-	-0-					

WEST RANCH		WELL #:		6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH		4090 PERF. 3268 - 3932								
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	9	379	2	N	1	2	1	-0-				
07	433 N	421	-0-	-12	-0-	-0-	37	1	9	384	2	N	-0-	-0-	-0-					
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	9	368	2	N	-0-	-0-	-0-					
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	9	364	2	N	-0-	-0-	-0-					
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	-0-	33	1	9	324	2	N	-0-	-0-	-0-					
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	9	188	2	N	-0-	-0-	-0-					

WEST RANCH		WELL #:		5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH		5660 PERF. 3410 - 4118								
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	9	675	2	N	-0-	-0-	-0-	111				
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	9	646	2	N	10	-0-	-0-	121				
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	9	629	2	N	-0-	-0-	-0-	121				
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	-0-	67	1	9	635	2	N	1	1	1	121				
10	713 N	402	-0-	-311	-0-	-0-	37	1	9	364	2	N	1	1	1	121				
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	9	587	2	N	1	1	1	121				

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 508409																			
WELL #: 8045													RRCID -> 249293	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 5598	-	5692	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW													WELL #: 4013	RRCID -> 249340	COMPL. DATE 02/08/2009	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6162	-	6790
06	750 N	681	-0-	-69	-0-	72	1	609	2	N	-0-							1	
07	775 N	697	-0-	-78	-0-	61	1	636	2	N	-0-							1	
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	71	1	604	2	N	-0-							1	
09	0	666	-0-	666	666	63	1	602	2	N	1	1	1					1	
						1	9												
10	1402 N	736	-0-	-666	-0-	68	1	667	2	N	1	1	1					1	
						1	9												
*11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	1	1	1					1	
						1	9												
LONGFELLOW FEE 2													WELL #: 2901	RRCID -> 249342	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 9202	-	9305
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WEST RANCH													WELL #: 3225	RRCID -> 249408	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6240	-	6814
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-							-0-	
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-							-0-	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-							-0-	
09	0	136	-0-	136	136	13	1	123	2	N	-0-							-0-	
10	264 N	128	-0-	-136	-0-	12	1	116	2	N	-0-							-0-	
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-							-0-	
WEST RANCH													WELL #: 5061	RRCID -> 249676	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 9709	PERF. 8084	-	9560
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	2	N	-0-							1	
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	49	1	502	2	N	-0-							1	
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	N	-0-							1	
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	49	1	466	2	N	1	1	1					1	
						1	9												
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	48	1	467	2	N	1	1	1					1	
						1	9												
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	N	-0-							1	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH												//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 5049		NON-ASSOCIATED RRCID -> 249678		CAPACITY COMPL. DATE 12/17/2008				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-						
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-					-0-						
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	1					1						
							1	9															
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	N	-0-					1						
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-					1						
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					1						
ALLISON						WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4630 - 4851									
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	342	2	N	1	2	1			-0-						
							1	9															
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-					-0-						
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	346	2	N	1					1						
							1	9															
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	N	-0-					1						
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	324	2	N	-0-					1						
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	-0-					1						
LONGFELLOW						WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6600 - 10110									
06	3210 X	2964	-0-	-246	-0-	-0-	314	1	2649	2	N	1					4						
							1	9															
07	3069 X	3018	-0-	-51	-0-	-0-	266	1	2749	2	N	3	2	1			5						
							3	9															
08	3069 X	2962	-0-	-107	-0-	-0-	313	1	2646	2	N	3	2	1			6						
							3	9															
09	0	2871	-0-	2871	2871	2871	274	1	2596	2	N	1	3	1			4						
							1	9															
10	5601 X	2730	-0-	-2871	-0-	-0-	252	1	2474	2	N	4	3	1			5						
							4	9															
11	2970 X	2635	-0-	-335	-0-	-0-	192	1	2442	2	N	1	3	1			3						
							1	9															
WEST RANCH						WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 5210 - 5873									
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					1						
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					1						
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					1						
09	0	1736	-0-	1736	1736	1736	1736	2			Y	-0-					1						
10	3100 N	1926	-0-	-1174	562	562	1926	2			Y	-0-					1						
*11	2441 N	1879	-0-	-562	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					1						
WEST RANCH						WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6996 - 7384									
06	4230 X	3783	-0-	-447	-0-	-0-	401	1	3380	2	N	2					6						
							2	9															
07	4185 X	3945	-0-	-240	-0-	-0-	347	1	3596	2	N	2	2	1			6						
							2	9															
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	3916	2	N	3	2	1			7						
							3	9															
09	3960 X	3812	-0-	-148	-0-	-0-	363	1	3446	2	N	3	4	1			6						
							3	9															
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	3686	2	N	5	4	1			7						
							6	9															
*11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	3642	2	N	2	4	1			5						
							2	9															

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													CNTY: PECOS											
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 8032													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	2	Y	-0-					-0-			
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1340	2	Y	1					1			
											1	9												
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1439	2	Y	-0-					1			
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-					1			
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	2	Y	-0-					1			
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1420	2	Y	1	1	1			1			
											1	9												
LONGFELLOW 600													WELL #: 8039			RRCID -> 249734			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622		
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	492	2	N	-0-					1			
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	N	-0-					1			
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	497	2	N	-0-					1			
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	488	2	N	1	1	1			1			
											1	9												
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	478	2	N	1	1	1			1			
											1	9												
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	N	1	1	1			1			
											1	9												
WEST RANCH													WELL #: 6072			RRCID -> 249735			COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124		
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	2					157			
											2	9												
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	440	2	N	4					161			
											4	9												
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	433	2	N	7					168			
											8	9												
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	429	2	N	-0-					168			
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	396	2	N	7	1	1			174			
											8	9												
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	2	1	1			175			
											2	9												
WEST RANCH													WELL #: 3121			RRCID -> 249739			COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912		
06	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	920	2	N	1					2			
											1	9												
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1282	2	N	1	1	1			2			
											1	9												
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1153	2	N	2	1	1			3			
											2	9												
09	0		1219	-0-	1219	1219	1219	1219	1219	1219	116	1	1103	2	N	-0-	1	1			2			
10	2364	N	1145	-0-	-1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1038	2	N	1	1	1			2			
											1	9												
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	713	2	N	-0-	1	1			1			
WEST RANCH													WELL #: 7028			RRCID -> 249744			COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148		
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	866	2	N	-0-					13			
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	N	1	1	1			13			
											1	9												
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	928	2	N	2	1	1			14			
											2	9												
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	N	-0-	1	1			13			
10	1054	N	971	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	880	2	N	1	1	1			13			
											1	9												
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	854	2	N	1	1	1			13			
											1	9												

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST STATE																			
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 508409												CAPACITY							
WELL #: 101												RRCID -> 249746							
COMPL. DATE 04/04/2008												TOTAL DEPTH 8280							
PERF. 7544 - 8113																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LONGFELLOW												WELL #: 4050				RRCID -> 249753			
COMPL. DATE 01/30/2008												TOTAL DEPTH 9267				PERF. 6444 - 6580			
06	1440 N	1168	-0-	-272	-0-	124	1	1044	2	N	-0-							2	
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	148	1	1528	2	N	1	1	1					2	
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	165	1	1395	2	N	2	1	1					3	
09	0	1510	-0-	1510	1510	144	1	1366	2	N	-0-	1	1					2	
10	2943 N	1433	-0-	-1510	-0-	132	1	1298	2	N	3	2	1					3	
*11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	101	1	1286	2	N	-0-	1	1					2	
LONGFELLOW												WELL #: 4054				RRCID -> 249754			
COMPL. DATE 03/15/2008												TOTAL DEPTH 9840				PERF. 7936 - 8754			
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	249	1	2100	2	N	1							3	
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	207	1	2147	2	N	2	1	1					4	
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	246	1	2082	2	N	1	1	1					4	
09	0	2268	-0-	2268	2268	216	1	2051	2	N	1	2	1					3	
10	3100 N	2170	-0-	-930	1338	200	1	1967	2	N	3	2	1					4	
*11	3000 N	2082	-0-	-918	420	152	1	1929	2	N	1	2	1					3	
LONGFELLOW												WELL #: 209				RRCID -> 249755			
COMPL. DATE 11/05/2008												TOTAL DEPTH 8350				PERF. 6354 - 8138			
06	180 N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	2	N	-0-							-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-							-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-							-0-	
09	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-							-0-	
10	0	4	-0-	4	8	4	2			N	-0-							-0-	
11	0	6	-0-	6	14	6	2			N	-0-							-0-	
WEST RANCH												WELL #: 2608				RRCID -> 249756			
COMPL. DATE 06/22/2009												TOTAL DEPTH 9410				PERF. 3600 - 4030			
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-							15	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-							15	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-							15	
09	0	38	-0-	38	38	4	1	34	2	N	-0-							15	
10	69 N	31	-0-	-38	-0-	3	1	28	2	N	-0-							15	
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-							15	

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
WELL #: 2716S										RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	EOM BALANCE		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
WEST RANCH										WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	341	N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	0		324	-0-	-0-	-0-	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	645	N	321	-0-	-0-	-0-	-324	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
LONGFELLOW										WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304									
06	8280	X	7416	-0-	-0-	-0-	-864	-0-	-0-	-0-	7416	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	7905	X	7247	-0-	-0-	-0-	-658	-0-	-0-	-0-	7247	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7660	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	0		8049	-0-	-0-	-0-	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	12570	X	4521	-0-	-0-	-0-	-8049	-0-	-0-	-0-	4521	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
*11	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8998	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
WEST RANCH										WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
LONGFELLOW										WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-	1 1		
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	-0-	-0-		
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	1	1		
09	0		239	-0-	-0-	-0-	239	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	474	N	235	-0-	-0-	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	-0-	1		
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	N	-0-	1		
											16	1	203	2	N	-0-	1		
WEST RANCH SOUTH 4										WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505									
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2	Y	-0-	-0-	-0-	1		
07	1147	N	1038	-0-	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	1038	2	Y	-0-	-0-	-0-	1		
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2	Y	-0-	-0-	-0-	1		
09	0		1405	-0-	-0-	-0-	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-	-0-	-0-	1		
10	0		1115	-0-	-0-	-0-	1115	-0-	-0-	-0-	2520	2	Y	-0-	-0-	-0-	1		
11	0		1505	-0-	-0-	-0-	1505	-0-	-0-	-0-	4025	2	Y	-0-	-0-	-0-	1		

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														71659 700 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
WELL #: 2123														RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 3448 - 4821					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	89	1	746	2	N	-0-			1											
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	78	1	804	2	N	-0-			1											
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	88	1	745	2	N	1			2											
09	0	859	-0-	859	859	82	1	777	2	N	-0-	1	1	1											
10	1607 N	748	-0-	-859	-0-	69	1	678	2	N	1	1	1	1											
11	0	791	-0-	791	791	58	1	732	2	N	1	1	1	1											
						1	9																		
WEST RANCH				WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 5120 - 7634													
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-											
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											
WEST RANCH				WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4494 - 6554													
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	2	N	-0-			54											
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-			54											
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-			54											
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-			54											
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-			54											
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-			54											
WEST RANCH				WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4094 - 4678													
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	84	1	707	2	N	4			161											
						4	9																		
07	806 N	802	-0-	-4	-0-	71	1	731	2	N	-0-			161											
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	84	1	710	2	N	9			170											
						10	9																		
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	74	1	699	2	N	5	1	1	174											
						6	9																		
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	68	1	663	2	N	2	1	1	175											
						2	9																		
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	665	2	N	5	1	1	179											
						6	9																		
WEST RANCH				WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3252 - 4326													
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	2	N	-0-			-0-											
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	16	1	164	2	N	-0-			-0-											
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-			-0-											
09	0	178	-0-	178	178	17	1	161	2	N	-0-			-0-											
10	351 N	173	-0-	-178	-0-	16	1	157	2	N	-0-			-0-											
11	0	170	-0-	170	170	12	1	158	2	N	-0-			-0-											
WEST RANCH				WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596		PERF. 7020 - 7400													
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-			-0-											
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-			-0-											
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-											
09	0	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-			-0-											
10	115 N	58	-0-	-57	-0-	58	2			Y	-0-			-0-											
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-											

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409															
WEST RANCH			WELL #: 5067			RRCID -> 250342			COMPL. DATE 11/13/2018				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2384	2	1	9	N	1					3
07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	N	2	1	1			4
08	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2634	2	1	9	N	1	1	1			4
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1	2	1			3
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2479	2	3	9	N	3	2	1			4
*11	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	2	2	9	N	2	3	1			3
WEST RANCH			WELL #: 2334			RRCID -> 250400			COMPL. DATE 12/11/2008				TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240					
06	1260 X	691	-0-	-569	-0-	73	1	618	2	N	-0-							81
07	1229 X	701	-0-	-528	-0-	62	1	637	2	N	2							83
						2	9											
08	723 X	723	-0-	-0-	-0-	75	1	637	2	N	10							93
						11	9											
09	0	698	-0-	698	698	66	1	626	2	N	5							98
						6	9											
10	1391 N	693	-0-	-698	-0-	64	1	627	2	N	2	1	1					99
						2	9											
11	0	711	-0-	711	711	50	1	640	2	N	19	1	1					117
						21	9											
WEST RANCH			WELL #: 4504			RRCID -> 250631			COMPL. DATE 04/13/2009				TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360					
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-							1
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-							1
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-							1
09	0	2285	-0-	2285	2285	2285	2			Y	-0-							1
10	3100 N	2182	-0-	-918	-0-	1367	2			Y	-0-							1
*11	3000 N	2190	-0-	-810	557	2190	2			Y	-0-							1
LONGFELLOW STATE			WELL #: 908			RRCID -> 250637			COMPL. DATE 10/13/2008				TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
WEST RANCH			WELL #: 4605TT			RRCID -> 250919			COMPL. DATE 03/16/2009				TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966					
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-							1
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-							1
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-							1
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-							1
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3441	2	1	9	Y	1							2
*11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-							2
LONGFELLOW			WELL #: 4064R			RRCID -> 250925			COMPL. DATE 11/24/2008				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696					
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-							-0-
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-							-0-
08	3100 N	5010	-0-	1910	1910	260	1	4750	2	N	-0-							-0-
09	0	2436	-0-	2436	4346	2436	2			N	-0-							-0-
10	3100 N	4321	-0-	1221	5567	172	1	4149	2	N	-0-							-0-
*11	3000 N	4996	-0-	1996	7563	174	1	4822	2	N	-0-							-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
LONGFELLOW STATE "G"														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	15	1	124	2	N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	2	N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944														
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-			-0-
09	0	134	-0-	134	-0-	13	1	121	2	N	-0-			-0-
10	260 N	126	-0-	-134	-0-	12	1	114	2	N	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386														
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
09	0	22	-0-	22	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
10	42 N	20	-0-	-22	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
11	0	17	-0-	17	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808														
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	N	-0-			30
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	2	N	-0-			30
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	495	2	N	1			31
						1	9							
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	N	-0-			31
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	472	2	N	-0-			31
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	N	1	1 1		31
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 4401														
RRCID -> 251350														
COMPL. DATE 10/02/2008														
TOTAL DEPTH 7850														
PERF. 7072 - 7676														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE	BALANCE	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-							-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 2245														
RRCID -> 251351														
COMPL. DATE 10/30/2008														
TOTAL DEPTH 4810														
PERF. 4166 - 4634														
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-	-0-	
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	-0-	637	2			Y	-0-	-0-	
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-	-0-	
09	0	644	-0-	644	-0-	-0-	644	2			Y	-0-	-0-	
10	1293 N	649	-0-	-644	-0-	-0-	649	2			Y	-0-	-0-	
11	0	643	-0-	643	-0-	-0-	643	2			Y	-0-	-0-	
LONGFELLOW														
WELL #: 4072														
RRCID -> 251356														
COMPL. DATE 10/11/2008														
TOTAL DEPTH 5350														
PERF. 4536 - 5214														
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-	-0-	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-	-0-	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-	-0-	
09	0	27	-0-	27	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-	-0-	
10	167 N	140	-0-	-27	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-	-0-	
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-	-0-	
LONGFELLOW														
WELL #: 4037														
RRCID -> 251418														
COMPL. DATE 08/21/2007														
TOTAL DEPTH 7435														
PERF. 4412 - 7230														
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	3830	2	Y	-0-	-0-	1
07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	3636	2	Y	-0-	-0-	1
08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	4267	2	Y	-0-	-0-	1
09	0	4128	-0-	4128	-0-	-0-	155	1	3973	2	Y	-0-	-0-	1
10	8182 X	4054	-0-	-4128	-0-	-0-	145	1	3909	2	Y	-0-	-0-	1
*11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3845	2	Y	-0-	-0-	1
WEST RANCH														
WELL #: 4103														
RRCID -> 251514														
COMPL. DATE 05/30/2009														
TOTAL DEPTH 7492														
PERF. 6904 - 7280														
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-	-0-	1
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-	-0-	1
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-	-0-	1
09	0	1309	-0-	1309	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-	-0-	1
10	2661 N	1352	-0-	-1309	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-	-0-	1
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-	-0-	1
WEST RANCH														
WELL #: 4404														
RRCID -> 251517														
COMPL. DATE 05/19/2009														
TOTAL DEPTH 7600														
PERF. 7140 - 7468														
06	1380 N	921	-0-	-459	-0-	-0-	55	1	866	2	Y	-0-	-0-	
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	788	2	Y	-0-	-0-	
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	972	2	Y	-0-	-0-	
09	0	822	-0-	822	-0-	-0-	2	1	820	2	Y	-0-	-0-	
10	1629 N	807	-0-	-822	-0-	-0-	807	2			Y	-0-	-0-	
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-	-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 4304														
RRCID -> 251519														
COMPL. DATE 06/14/2009														
TOTAL DEPTH 8200														
PERF. 7430 - 8040														
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-	
09	0	66	-0-	66	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-	
10	257 N	191	-0-	-66	-0-	-0-	191	2			N	-0-	-0-	
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																																				
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 71659 700																																																																		
WEST RANCH															//CONT.// 508409																																																																		
															WELL #: 4502															RRCID -> 251612															COMPL. DATE 11/21/2008															TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																												
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																												
06	4770	X	4233	-0-		-537	-0-			4232	2		1	9	Y	1		1	1		2																																																												
07	4619	X	4058	-0-		-561	-0-			4058	2				Y	-0-					2																																																												
08	4706	X	4706	-0-		-0-	-0-			4706	2				Y	-0-					2																																																												
09	0		4491	-0-		4491	4491			4491	2				Y	-0-					2																																																												
10	8927	X	4436	-0-		-4491	-0-			4435	2		1	9	Y	1					3																																																												
*11	4457	X	4457	-0-		-0-	-0-			4457	2				Y	-0-					3																																																												
LONGFELLOW FEE 2																						WELL #: 2904															RRCID -> 251616															COMPL. DATE 10/23/2008															TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720														
06	420	N	370	-0-		-50	-0-			39	1		330	2	N	1		2	1		-0-																																																												
										1	9																																																																						
07	445	N	445	-0-		-0-	-0-			39	1		406	2	N	-0-					-0-																																																												
08	444	N	444	-0-		-0-	-0-			47	1		397	2	N	-0-					-0-																																																												
09	429	N	429	-0-		-0-	-0-			41	1		388	2	N	-0-					-0-																																																												
10	434	N	416	-0-		-18	-0-			38	1		378	2	N	-0-					-0-																																																												
*11	392	N	392	-0-		-0-	-0-			29	1		363	2	N	-0-					-0-																																																												
WESLEY WEST 5																						WELL #: 3901															RRCID -> 251938															COMPL. DATE 10/04/2008															TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																																												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																																												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																																												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																																												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																																												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																																												
LONGFELLOW																						WELL #: 4065															RRCID -> 252040															COMPL. DATE 11/05/2008															TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514														
06	2240	N	2240	-0-		-0-	-0-			238	1		2001	2	N	1					3																																																												
										1	9																																																																						
07	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-			200	1		2071	2	N	1		1	1		3																																																												
										1	9																																																																						
08	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-			234	1		1982	2	N	2		1	1		4																																																												
										2	9																																																																						
09	0		2234	-0-		2234	2234			213	1		2020	2	N	1		2	1		3																																																												
										1	9																																																																						
10	3100	N	2043	-0-		-1057	1177			189	1		1851	2	N	3		2	1		4																																																												
										3	9																																																																						
*11	2418	N	1241	-0-		-1177	-0-			90	1		1150	2	N	1		2	1		3																																																												
										1	9																																																																						
ALLISON 4																						WELL #: 205															RRCID -> 252042															COMPL. DATE 01/29/2009															TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766														
06	3930	X	3486	-0-		-444	-0-			3486	2				Y	-0-		1	1		1																																																												
07	3906	X	3251	-0-		-655	-0-			3250	2		1	9	Y	1					2																																																												
08	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-			3847	2				Y	-0-					2																																																												
09	0		3696	-0-		3696	3696			3696	2				Y	-0-					2																																																												
10	0		3591	-0-		3591	7287			3591	2				Y	-0-					2																																																												
11	0		3721	-0-		3721	11008			3721	2				Y	-0-					2																																																												
LONGFELLOW STATE "H"																						WELL #: 2807															RRCID -> 252044															COMPL. DATE 11/27/2017															TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																																												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																																												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																																												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																																												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																																												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																																												

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 508409													CAPACITY			
WELL #: 7015													RRCID -> 252122			
COMPL. DATE 07/14/2008													TOTAL DEPTH 8025			
PERF. 6060 - 7883																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	2	N	-0-					29
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	34	1	357	2	N	-0-					29
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	N	-0-					29
09	390 N	145	-0-	-245	-0-	14	1	131	2	N	-0-					29
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	29	1	287	2	N	-0-					29
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
LONGFELLOW STATE													WELL #: 2806			
													RRCID -> 252123			
													COMPL. DATE 09/01/2008			
													TOTAL DEPTH 9850			
													PERF. 9230 - 9392			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH													WELL #: 2238			
													RRCID -> 252124			
													COMPL. DATE 08/27/2008			
													TOTAL DEPTH 4720			
													PERF. 3856 - 4556			
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1146	2	1	9	Y	1					1
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					1
09	0	1142	-0-	1142	1142	1142	2			Y	-0-					1
10	2293 N	1151	-0-	-1142	-0-	1151	2			Y	-0-					1
11	0	1158	-0-	1158	1158	1158	2			Y	-0-					1
ALLISON													WELL #: 2131			
													RRCID -> 252125			
													COMPL. DATE 02/05/2009			
													TOTAL DEPTH 6970			
													PERF. 3848 - 6784			
06	2900 N	1089	-0-	-1811	2791	1089	2			Y	-0-	1	1			5
07	3100 N	1181	-0-	-1919	872	1180	2	1	9	Y	1					6
08	2075 N	1203	-0-	-872	-0-	1203	2			Y	-0-					6
09	0	1167	-0-	1167	1167	1167	2			Y	-0-					6
10	2351 N	1184	-0-	-1167	-0-	1184	2			Y	-0-					6
11	0	1135	-0-	1135	1135	1135	2			Y	-0-					6
WEST RANCH													WELL #: 3230			
													RRCID -> 252480			
													COMPL. DATE 02/19/2009			
													TOTAL DEPTH 7170			
													PERF. 6446 - 6992			
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	760	2	N	-0-					1
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	76	1	792	2	N	-0-					1
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	90	1	761	2	N	1					2
						1	9									
09	0	835	-0-	835	835	80	1	755	2	N	-0-	1	1			1
10	1622 N	787	-0-	-835	-0-	73	1	713	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	714	2	N	1	1	1			1
						1	9									
ALLISON													WELL #: 9			
													RRCID -> 252481			
													COMPL. DATE 08/26/2009			
													TOTAL DEPTH 12300			
													PERF. 6992 - 12140			
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)											CNTY: PECOS												
LONGFELLOW ENERGY, LP																							
WEST RANCH																							
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 508409																							
WELL #: 5023											RRCID ->	252487	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL	DEPTH	9624	PERF.	6258	-	6914		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-						2			
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2		1	9	N	1	1	1	1		2			
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	2		2	9	N	2	1	1			3			
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2		2	9	N	2	2	1			3			
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2		2	9	N	2	2	1			3			
*11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	2		1	9	N	1	2	1			2			
LONGFELLOW STATE 600 E2											WELL #:	2	RRCID ->	252704	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL	DEPTH	8740	PERF.	N/A		
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
WEST RANCH											WELL #:	5077	RRCID ->	252705	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL	DEPTH	4746	PERF.	3642	-	4410
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	355	2	N	1	2	1				-0-			
									1	9													
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	N	-0-						-0-			
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	N	-0-						-0-			
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	368	2	N	-0-						-0-			
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	36	1	353	2	N	-0-						-0-			
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	-0-						-0-			
LONGFELLOW FEE 2											WELL #:	2903	RRCID ->	252706	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	5514	-	5522
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-						-0-			
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	N	-0-						-0-			
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	N	-0-						-0-			
09	0		239	-0-	239	239	-0-	-0-	23	1	216	2	N	-0-						-0-			
10	477	N	238	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	N	-0-						-0-			
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-						-0-			
WEST RANCH SOUTH											WELL #:	5201	RRCID ->	252748	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6828	-	7346
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-						-0-			
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-						-0-			
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-						-0-			
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-						-0-			
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-						-0-			
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-						-0-			
WEST RANCH											WELL #:	2331	RRCID ->	252817	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	3310	-	3936
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	289	2	N	-0-		1	1			-0-			
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	N	-0-						-0-			
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	1						1			
									1	9													
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	-0-						1			
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	N	-0-						1			
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-						1			

PINON (OVERTHRUST)												CAPACITY				CNTY: PECOS											
LONGFELLOW ENERGY, LP												//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED											
WEST RANCH												//CONT.// 508409															
WELL #: 2512												RRCID -> 252818				COMPL. DATE 12/23/2008				TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WEST RANCH												WELL #: 4204				RRCID -> 252819				COMPL. DATE 01/07/2009				TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WEST RANCH												WELL #: 2242				RRCID -> 252822				COMPL. DATE 08/18/2008				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490			
06		480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2				Y	-0-					-0-									
07		446 N	437	-0-	-9	-0-	437	2				Y	-0-					-0-									
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2				Y	-0-					-0-									
09		0	431	-0-	431	-0-	431	2				Y	-0-					-0-									
10		872 N	441	-0-	-431	-0-	441	2				Y	-0-					-0-									
11		0	436	-0-	436	-0-	436	2				Y	-0-					-0-									
WEST STATE												WELL #: 401W				RRCID -> 252862				COMPL. DATE 09/06/2008				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932			
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-						Y	-0-					-0-									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
WEST RANCH												WELL #: 2314				RRCID -> 252863				COMPL. DATE 12/23/2008				TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610			
06		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2				Y	-0-					23									
07		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2				Y	-0-					23									
08		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2				Y	-0-					23									
09		0	3438	-0-	3438	-0-	3438	2				Y	-0-					23									
10		6877 X	3439	-0-	-3438	-0-	3439	2				Y	-0-					23									
11		0	3393	-0-	3393	-0-	3393	2				Y	-0-					23									
WEST RANCH												WELL #: 2243				RRCID -> 252865				COMPL. DATE 09/01/2008				TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400			
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	2	N	-0-						13									
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-						13									
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-						13									
09		0	34	-0-	34	-0-	3	1	31	2	N	-0-						13									
10		66 N	32	-0-	-34	-0-	3	1	29	2	N	-0-						13									
11		0	31	-0-	31	-0-	2	1	29	2	N	-0-						13									
WEST RANCH SOUTH												WELL #: 5501				RRCID -> 252931				COMPL. DATE 12/08/2008				TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 508409												CAPACITY			
WELL #: 2255												COMPL. DATE 05/16/2009			
RRCID -> 252994												TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			137	
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3			140	
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			140	
09	0	1624	-0-	-0-	1624	1624	2			N	-0-			140	
10	3100 N	1544	-0-	-0-	-1556	68	2			N	-0-			140	
11	0	1516	-0-	-0-	1516	1584	2			N	-0-			140	
WEST RANCH												WELL #: 8048			
												RRCID -> 252995			
												COMPL. DATE 06/25/2009			
												TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306			
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			1	
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			1	
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			1	
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			1	
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			1	
*11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			1	
WEST RANCH												WELL #: 2718S			
												RRCID -> 252996			
												COMPL. DATE 04/27/2009			
												TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792			
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-	
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-	
09	0	9	-0-	-0-	9	9	2			Y	-0-			-0-	
10	62 N	8	-0-	-0-	-54	8	2			Y	-0-			-0-	
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-	
WEST RANCH												WELL #: 8019			
												RRCID -> 252999			
												COMPL. DATE 11/06/2008			
												TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074			
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-	
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-	
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-	
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-	
WEST RANCH												WELL #: 2622			
												RRCID -> 253230			
												COMPL. DATE 06/23/2009			
												TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576			
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	40	1	338	2	N	4			121	
						4	9								
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	34	1	348	2	N	-0-			121	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	N	-0-			121	
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	29	1	272	2	N	-0-			121	
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	32	1	310	2	N	-0-			121	
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	N	-0-			121	
WEST RANCH												WELL #: 6071			
												RRCID -> 253519			
												COMPL. DATE 11/01/2008			
												TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036			
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-			1	
07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2768	2	1	9	N	1			2	
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			2	
09	2850 X	2799	-0-	-51	-0-	2799	2			N	-0-			2	
10	2945 X	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			N	-0-			2	
11	2820 X	2258	-0-	-562	-0-	2258	2			N	-0-			2	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4380 X	4213	-0-	-167	-0-	4212	2	1	9	Y	1	1 1		17
07	4526 X	4523	-0-	-3	-0-	4523	2			Y	-0-			17
08	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-			17
09	0	4462	-0-	4462	4462	4462	2			Y	-0-			17
10	9013 X	4551	-0-	-4462	-0-	4550	2	1	9	Y	1			18
*11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			Y	-0-			18
WEST RANCH		WELL #:		2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568				
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-	1 1		1
07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3468	2	1	9	Y	1			2
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-			2
09	0	3808	-0-	3808	3808	3808	2			Y	-0-			2
10	7621 X	3813	-0-	-3808	-0-	3813	2			Y	-0-			2
11	0	3963	-0-	3963	3963	3963	2			Y	-0-			2
WEST RANCH		WELL #:		4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826				
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
09	0	3594	-0-	3594	3594	3594	2			N	-0-			-0-
10	7180 X	3586	-0-	-3594	-0-	3586	2			N	-0-			-0-
*11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404				
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-			-0-
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
09	0	698	-0-	698	698	698	2			Y	-0-			-0-
10	0	536	-0-	536	1234	535	2	1	9	Y	1			1
11	0	915	-0-	915	2149	915	2			Y	-0-			1
WEST RANCH		WELL #:		2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922				
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
09	0	432	-0-	432	432	432	2			N	-0-			-0-
10	870 N	438	-0-	-432	-0-	438	2			N	-0-			-0-
11	0	435	-0-	435	435	435	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #:		2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331				
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-	1 1		1
07	3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2810	2	1	9	N	1			2
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-			2
09	3090 X	3068	-0-	-22	-0-	3068	2			N	-0-			2
10	3193 X	2925	-0-	-268	-0-	2925	2			N	-0-			2
11	0	3018	-0-	3018	3018	3018	2			N	-0-			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	497	2	N	-0-				1
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	2	N	-0-				1
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	82	1	691	2	N	1				2
						1	9								
09	0	832	-0-	832	832	79	1	753	2	N	-0-	1	1		1
10	1635 N	803	-0-	-832	-0-	74	1	727	2	N	2	1	1		2
						2	9								
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	706	2	N	-0-	1	1		1
WEST RANCH				WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394					
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	145	1	1223	2	N	-0-				30
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	121	1	1249	2	N	3	1	1		32
						3	9								
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	146	1	1230	2	N	2	1	1		33
						2	9								
09	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	128	1	1218	2	N	-0-	1	1		32
10	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	112	1	1099	2	N	1	1	1		32
						1	9								
*11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	91	1	1162	2	N	-0-	1	1		31
LONGFELLOW				WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916					
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	97	1	821	2	N	-0-				1
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	2	N	-0-				1
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	96	1	808	2	N	1				2
						1	9								
09	0	862	-0-	862	862	82	1	780	2	N	-0-	1	1		1
10	1677 N	815	-0-	-862	-0-	75	1	739	2	N	1	1	1		1
						1	9								
11	0	796	-0-	796	796	58	1	737	2	N	1	1	1		1
						1	9								
LONGFELLOW				WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866					
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				2
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	N	1	1	1		2
						1	9								
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	2130	2	N	3	1	1		4
						3	9								
09	0	449	-0-	449	449	43	1	405	2	N	1	2	1		3
						1	9								
10	2672 N	2223	-0-	-449	-0-	205	1	2015	2	N	3	2	1		4
						3	9								
11	0	1397	-0-	1397	1397	102	1	1295	2	N	-0-	2	1		2
WEST RANCH				WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712					
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				-0-
09	0	506	-0-	506	506	506	2			N	-0-				-0-
10	654 N	148	-0-	-506	-0-	148	2			N	-0-				-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)															CAPACITY					CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED														
WEST RANCH															//CONT.// 508409														
WELL #: 2244															RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-	1	1			2													
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4895	2	1	9	N	-1					3													
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					3													
09	4980 X	4934	-0-	-46	-0-	4934	2			N	-0-					3													
10	5146 X	4951	-0-	-195	-0-	4951	2			N	-0-					3													
11	0	4906	-0-	4906	-0-	4906	2			N	-0-					3													

WEST RANCH															WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073														
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-													
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-													
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-													
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-													
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-													
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-													

WEST RANCH															WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960														
06	900 N	829	-0-	-71	-0-	24	1	805	2	N	-0-	1	1			-0-													
07	744 N	742	-0-	-2	-0-	21	1	721	2	N	-0-					-0-													
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	30	1	931	2	N	-0-					-0-													
09	0	879	-0-	879	-0-	879	2	853	2	N	-0-					-0-													
10	1622 N	743	-0-	-879	-0-	19	1	724	2	N	-0-					-0-													
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	12	1	880	2	N	-0-					-0-													

WEST RANCH															WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050														
06	990 N	957	-0-	-33	-0-	957	2			Y	-0-	1	1			-0-													
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	-1					1													
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					1													
09	0	948	-0-	948	-0-	948	2			Y	-0-					1													
10	1951 N	1003	-0-	-948	-0-	1003	2			Y	-0-					1													
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					1													

WEST RANCH															WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100														
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-													
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					-0-													
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-													
09	0	246	-0-	246	-0-	246	2			Y	-0-					-0-													
10	380 N	134	-0-	-246	-0-	134	2			Y	-0-					-0-													
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-													

ALLISON															WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580														
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-	1	1			1													
07	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2819	2	1	9	N	-1					2													
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					2													
09	3180 X	3114	-0-	-66	-0-	3114	2			N	-0-					2													
10	3286 X	3061	-0-	-225	-0-	3061	2			N	-0-					2													
*11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					2													

ALLISON															WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248														
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-													
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-													
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-													
09	0	1742	-0-	1742	-0-	1742	2			N	-0-					-0-													
10	3100 N	1716	-0-	-1384	-0-	358	2	1	9	N	-1					1													
11	0	1789	-0-	1789	-0-	2147	2			N	-0-					1													

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	2794	2	1	9	N	1	1	1
07	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	2	1	9	N	1		2
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-		2
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-		2
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-		2
*11	3000 N	3004	-0-	-0-	4	4	3004	2			N	-0-		2
LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610														
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	25	1	207	2	N	-0-		-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	N	-0-		-0-
09	0	226	-0-	226	-0-	226	22	1	204	2	N	-0-		-0-
10	442 N	216	-0-	-226	-0-	-0-	20	1	196	2	N	-0-		-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874														
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-	132	2			N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510														
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-	1	1
07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	3004	2	1	9	N	1		2
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-		2
09	3180 X	3119	-0-	-61	-0-	-0-	3119	2			N	-0-		2
10	3286 X	3068	-0-	-218	-0-	-0-	3068	2			N	-0-		2
*11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-		2
WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514														
06	3600 X	3526	-0-	-74	-0-	-0-	3526	2			N	-0-	1	1
07	3596 X	3382	-0-	-214	-0-	-0-	3381	2	1	9	N	1		2
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-		2
09	0	3630	-0-	3630	-0-	3630	3630	2			N	-0-		2
10	7206 X	3576	-0-	-3630	-0-	-0-	3576	2			N	-0-		2
11	3540 X	2933	-0-	-607	-0-	-0-	2933	2			N	-0-		2
WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764														
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2204	2	N	1		2
							1	9						
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2015	2	N	1	1	2
							1	9						
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2395	2	N	1	1	2
							1	9						
09	0	2263	-0-	2263	-0-	2263	116	1	2146	2	N	1	1	2
							1	9						
10	3100 N	2075	-0-	-1025	-0-	1238	110	1	1964	2	N	1	1	2
							1	9						
*11	2663 N	1425	-0-	-1238	-0-	-0-	50	1	1375	2	N	-0-	1	1

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				-0-
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-				-0-
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115			
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-	1	1		-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	N	1				1
						1	9								
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	N	-0-				1
09	390 N	258	-0-	-132	-0-	25	1	233	2	N	-0-				1
10	527 N	204	-0-	-323	-0-	19	1	185	2	N	-0-				1
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-				1
WEST RANCH												WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010			
06	3690 X	3654	-0-	-36	-0-	3654	2			N	-0-	1	1		1
07	3813 X	3420	-0-	-393	-0-	3419	2	1	9	N	1				2
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-				2
09	0	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-				2
10	7303 X	3649	-0-	-3654	-0-	3649	2			N	-0-				2
11	0	3789	-0-	-3789	-0-	3789	2			N	-0-				2
ALLISON 4												WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993			
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-				1
07	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-				1
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-				1
09	0	3998	-0-	-3998	-0-	3998	2			N	-0-				1
10	0	3834	-0-	-3834	-0-	7832	2			N	-0-				1
11	0	3863	-0-	-3863	-0-	11695	2			N	-0-				1
WEST RANCH												WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460			
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	81	1	1090	2	N	-0-	1	1		-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	2	N	-0-				-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	106	1	1326	2	N	-0-				-0-
09	0	1929	-0-	-1929	-0-	145	1	1784	2	N	-0-				-0-
10	3100 N	1316	-0-	-1784	-0-	84	1	1232	2	N	-0-				-0-
*11	1304 N	1159	-0-	-145	-0-	55	1	1104	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596			
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-				1
07	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-				1
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-				1
09	0	1220	-0-	-1220	-0-	1220	2			N	-0-				1
10	2375 N	1155	-0-	-1220	-0-	1155	2			N	-0-				1
*11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				1

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
ALLISON														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-	1 1		1
07	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8269	2	1	9	N	-1			2
08	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-			2
09	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-			2
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-			2
*11	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7918	2	11	9	N	-10			12

WEST RANCH													WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470	
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	124	1	1041	2	N	1			2
						1	9							
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	102	1	1056	2	N	1	1 1		2
						1	9							
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	121	1	1025	2	N	1	1 1		2
						1	9							
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	110	1	1042	2	N	1	1 1		2
						1	9							
10	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	97	1	954	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	78	1	992	2	N	-0-	1 1		1

LONGFELLOW													WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140	
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	107	1	901	2	N	-0-			2
07	683 N	588	-0-	-95	-0-	52	1	536	2	N	-0-			2
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	575	2	N	-0-			2
09	0	594	-0-	594	594	57	1	536	2	N	1	1 1		2
						1	9							
10	1233 N	639	-0-	-594	-0-	59	1	579	2	N	1	2 1		1
						1	9							
11	0	373	-0-	373	373	27	1	345	2	N	1	1 1		1
						1	9							

WEST RANCH													WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			-0-
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH													WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH													WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)											CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 508409																	
WELL #: 2337											RRCID -> 257332	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH 6399	PERF. 2744	-	6260	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * EOM BALANCE	
06	3000 N	3163	-0-	-	163	163		173	1	2990	2	N	-0-			39	
07	2894 N	2731	-0-	-	-163	-0-		125	1	2606	2	N	-0-			39	
08	3100 N	3273	-0-	-	173	173		166	1	3107	2	N	-0-			39	
09	0	2948	-0-	-	2948	3121		140	1	2808	2	N	-0-			39	
10	5857 X	2736	-0-	-	-3121	-0-		121	1	2615	2	N	-0-			39	
11	0	1954	-0-	-	1954	1954		65	1	1889	2	N	-0-			39	
WEST STATE											WELL #: 404W	RRCID -> 257526	COMPL. DATE 01/17/2010	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 8068	-	9060
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH											WELL #: 4510	RRCID -> 257745	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5100	-	6150
06	30 N	1	-0-	-	-29	-0-		1	2			N	-0-			-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-	-1	-0-						N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*11	3 N	3	-0-	-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			-0-	
WEST RANCH SOUTH											WELL #: 7105	RRCID -> 257810	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 3494	-	8140
06	390 N	366	-0-	-	-24	-0-		39	1	327	2	N	-0-	1	1	-0-	
07	375 N	375	-0-	-	-0-	-0-		33	1	341	2	N	-0-			1	
								1	9								
08	370 N	370	-0-	-	-0-	-0-		39	1	331	2	N	-0-			1	
09	375 N	375	-0-	-	-0-	-0-		36	1	339	2	N	-0-			1	
10	372 N	364	-0-	-	-8	-0-		34	1	330	2	N	-0-			1	
*11	341 N	341	-0-	-	-0-	-0-		25	1	316	2	N	-0-			1	
WEST RANCH SOUTH											WELL #: 7103	RRCID -> 257973	COMPL. DATE 01/29/2010	TOTAL DEPTH 8990	PERF. 4735	-	4828
06	30 N	30	-0-	-	-0-	-0-		30	2			N	-0-			-0-	
07	31 N	29	-0-	-	-2	-0-		29	2			N	-0-			-0-	
08	36 N	36	-0-	-	-0-	-0-		36	2			N	-0-			-0-	
09	T. A.	31	-0-	-	31	31		31	2			N	-0-			-0-	
10	T. A.	30	-0-	-	30	61		30	2			N	-0-			-0-	
11	T. A.	32	-0-	-	32	93		32	2			N	-0-			-0-	
WEST RANCH											WELL #: 4309	RRCID -> 257994	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6510	-	6610
06	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST STATE														
WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4724	2	1	9	N	-0-	1	1	1
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-			1
08	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-			1
09	0	4867	-0-	4867	4867	4867	2			N	-0-			1
10	0	4520	-0-	4520	9387	4520	2			N	-0-			1
11	0	5124	-0-	5124	14511	5124	2			N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288														
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	85	1	717	2	N	-0-			1
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	748	2	N	-0-			1
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	86	1	724	2	N	-0-			1
09	0	791	-0-	791	791	75	1	715	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	1532 N	741	-0-	-791	-0-	68	1	672	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	0	749	-0-	749	749	55	1	693	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120														
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	2	N	-0-			1
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	66	1	680	2	N	-0-			1
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	79	1	667	2	N	-0-			1
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	69	1	652	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	744 N	691	-0-	-53	-0-	64	1	626	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	49	1	619	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160														
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			1
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			1
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			1
09	0	1401	-0-	1401	1401	1401	2			N	-0-			1
10	2636 N	1235	-0-	-1401	-0-	1235	2			N	-0-			1
*11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			1
ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360														
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	1	1	-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655														
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			1
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			1
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			1
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			1
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			1
*11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS														
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409																																																											
WEST RANCH															WELL #: 4522															RRCID -> 258183															COMPL. DATE 06/17/2010															TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160														
M O	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS				*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS				*	*	EOM BALANCE																																													
06	1109	N			1109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1109	2					N	-0-			1	1			-0-																																															
07	1124	N			1124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1123	2			1	9	N	-0-	1						1																																															
08	1150	N			1150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1150	2					N	-0-								1																																														
09	0				1102	-0-	-0-	1102	1102	1102			1102	2					N	-0-								1																																														
10	2204	N			1102	-0-	-0-	-1102	-0-	-0-			1102	2					N	-0-								1																																														
*11	1096	N			1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1096	2					N	-0-								1																																														
ALLISON															WELL #: 4810															RRCID -> 258527															COMPL. DATE 04/01/2010															TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520														
06	2195	N			2195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2194	2			1	9	N	-0-	1			1	1			1																																														
07	2355	N			2355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2355	2					N	-0-								1																																														
08	2469	N			2469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2469	2					N	-0-								1																																														
09	2387	N			2387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2387	2					N	-0-								1																																														
10	2170	N			2155	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			2155	2					N	-0-								1																																														
*11	2081	N			2081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2081	2					N	-0-								1																																														
WEST RANCH															WELL #: 2340															RRCID -> 258533															COMPL. DATE 06/27/2010															TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510														
06	2730	X			2640	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			2640	2					N	-0-								1																																														
07	2511	X			2511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2511	2					N	-0-								1																																														
08	2585	X			2585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2585	2					N	-0-								1																																														
09	0				1838	-0-	-0-	1838	1838	1838			1838	2					N	-0-								1																																														
10	3100	N			2007	-0-	-0-	-1093	-0-	-0-			2007	2					N	-0-								1																																														
11	0				2009	-0-	-0-	2009	2754	2009			2009	2					N	-0-								1																																														
WEST RANCH															WELL #: 2260															RRCID -> 258535															COMPL. DATE 06/02/2010															TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260														
06	839	N			839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			839	2					N	-0-			1	1			-0-																																															
07	1034	N			1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1033	2			1	9	N	-0-	1							1																																														
08	1070	N			1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1070	2					N	-0-								1																																														
09	1018	N			1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1018	2					N	-0-								1																																														
10	993	N			993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			993	2					N	-0-								1																																														
11	0				897	-0-	-0-	897	897	897			897	2					N	-0-								1																																														
ALLISON															WELL #: 4809															RRCID -> 258536															COMPL. DATE 07/16/2010															TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740														
06	912	N			912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			912	2					N	-0-			1	1			-0-																																															
07	853	N			853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			852	2			1	9	N	-0-	1							1																																														
08	968	N			968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			968	2					N	-0-								1																																														
09	900	N			461	-0-	-0-	-439	-0-	-0-			461	2					N	-0-								1																																														
10	868	N			124	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			124	2					N	-0-								1																																														
11	0	N			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								1																																														
ALLISON															WELL #: 3032															RRCID -> 259070															COMPL. DATE 06/01/2010															TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126														
06	747	N			747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			747	2					N	-0-			1	1			-0-																																															
07	779	N			779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			779	2					N	-0-								-0-																																														
08	819	N			819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			819	2					N	-0-								-0-																																														
09	0				793	-0-	-0-	793	793	793			793	2					N	-0-								-0-																																														
10	1601	N			808	-0-	-0-	-793	-0-	-0-			807	2			1	9	N	-0-	1							1																																														
*11	771	N			771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			771	2					N	-0-								1																																														
WEST RANCH															WELL #: 2258															RRCID -> 259071															COMPL. DATE 08/06/2010															TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950														
06	5100	X			5100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5100	2					N	-0-			1	1			1																																															
07	4741	X			4741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4740	2			1	9	N	-0-	1							2																																														
08	7554	X			7554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7554	2					N	-0-								2																																														
09	0				5030	-0-	-0-	5030	5030	5030			5030	2					N	-0-								2																																														
10	10000	X			4970	-0-	-0-	-5030	-0-	-0-			4970	2					N	-0-								2																																														
11	0				5096	-0-	-0-	5096	5096	5096			5096	2					N	-0-								2																																														

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
ALLISON														
WELL #: 1901														
RRCID -> 259351														
COMPL. DATE 10/11/2019														
TOTAL DEPTH 8811														
PERF. 6691 - 8190														
CMTY: PECOS														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
09	0	170	-0-	170	-170	170	2			N	-0-			-0-
10	348 N	178	-0-	-170	-0-	178	2			N	-0-			-0-
11	0	187	-0-	187	-187	187	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2253														
RRCID -> 259370														
COMPL. DATE 08/09/2010														
TOTAL DEPTH 6551														
PERF. 5780 - 6350														
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-	1 1		-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1 9		N	-0-			1
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			1
09	0	1162	-0-	1162	-1162	1162	2			N	-0-			1
10	2321 N	1159	-0-	-1162	-0-	1159	2			N	-0-			1
11	0	1126	-0-	1126	-1126	1126	2			N	-0-			1
WEST RANCH														
WELL #: 4517														
RRCID -> 259371														
COMPL. DATE 03/18/2010														
TOTAL DEPTH 5189														
PERF. 4880 - 5074														
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
09	0	768	-0-	768	-768	768	2			N	-0-			-0-
10	1540 N	772	-0-	-768	-0-	771	2	1 9		N	-0-			1
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			1
WEST RANCH														
WELL #: 4521H														
RRCID -> 259372														
COMPL. DATE 03/03/2010														
TOTAL DEPTH 5066														
PERF. 5187 - 7012														
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			1
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			1
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			1
09	0	1754	-0-	1754	-1754	1754	2			N	-0-			1
10	3100 N	1790	-0-	-1310	-0-	1790	2			N	-0-			1
*11	2215 N	1771	-0-	-444	-0-	1771	2			N	-0-			1
WEST RANCH														
WELL #: 2338														
RRCID -> 259415														
COMPL. DATE 03/29/2010														
TOTAL DEPTH 7094														
PERF. 5000 - 6840														
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-	1 1		-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1 9		N	-0-			1
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			1
09	0	1142	-0-	1142	-1142	1142	2			N	-0-			1
10	2262 N	1120	-0-	-1142	-0-	1120	2			N	-0-			1
11	0	1219	-0-	1219	-1219	1219	2			N	-0-			1
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 5304														
RRCID -> 259435														
COMPL. DATE 03/17/2010														
TOTAL DEPTH 8380														
PERF. 7088 - 7908														
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4074														
RRCID -> 259439														
COMPL. DATE 07/22/2010														
TOTAL DEPTH 5017														
PERF. 4830 - 4870														
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-			-0-
09	0	161	-0-	161	-161	15	1	146	2	N	-0-			-0-
10	346 N	185	-0-	-161	-0-	17	1	168	2	N	-0-			-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #:		71659 700 508409 401	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS						
						RRCID ->	259451	COMPL.	DATE	04/15/2010	TOTAL	DEPTH	7914	PERF.	7914	-	8723		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-		-0-	2889	2	1	9	N	1	1				1
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-		-0-	2789	2			N	-0-					1
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-		-0-	2889	2			N	-0-					1
09	0		2545	-0-	-0-	2545		2545	2545	2			N	-0-					1
10	0		2915	-0-	-0-	2915		5460	2914	2	1	9	N	1					2
11	0		2662	-0-	-0-	2662		8122	2662	2			N	-0-					2
WEST STATE						WELL #: 2419		RRCID ->	259452	COMPL.	DATE	04/26/2010	TOTAL	DEPTH	6860	PERF.	6370	-	6690
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-		-0-	3404	2			N	-0-	1	1			1
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-		-0-	3456	2	1	9	N	1					2
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-		-0-	2528	2			N	-0-					2
09	0		3979	-0-	-0-	3979		3979	3979	2			N	-0-					2
10	7763	X	3784	-0-	-0-	-3979		-0-	3784	2			N	-0-					2
11	0		3724	-0-	-0-	3724		-0-	3724	2			N	-0-					2
ALLISON						WELL #: 2137		RRCID ->	259453	COMPL.	DATE	03/17/2010	TOTAL	DEPTH	7286	PERF.	5250	-	7215
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-		-0-	4821	2			N	-0-					1
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-		-0-	4434	2			N	-0-					1
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-		-0-	4951	2			N	-0-					1
09	0		4511	-0-	-0-	4511		4511	4511	2			N	-0-					1
10	8967	X	4456	-0-	-0-	-4511		-0-	4456	2			N	-0-					1
11	0		4355	-0-	-0-	4355		-0-	4355	2			N	-0-					1
WEST RANCH						WELL #: 4414		RRCID ->	259454	COMPL.	DATE	09/27/2010	TOTAL	DEPTH	6151	PERF.	5470	-	5930
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-		-0-	176	2	13	9	N	12					126
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-		-0-	133	2	3	9	N	3					129
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-		-0-	117	2	3	9	N	3					132
09	0		156	-0-	-0-	156		156	150	2	6	9	N	5					137
10	242	N	86	-0-	-0-	-156		-0-	86	2			N	-0-					137
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-		-0-	80	2			N	-0-					137
WEST RANCH						WELL #: 2251		RRCID ->	259455	COMPL.	DATE	04/01/2010	TOTAL	DEPTH	4198	PERF.	2464	-	3946
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		-0-	206	1	1736	2	N	1					3
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-		-0-	193	1	1994	2	N	1	1	1			3
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-		-0-	224	1	1894	2	N	2	1	1			4
09	0		2004	-0-	-0-	2004		2004	191	1	1812	2	N	1	2	1			3
10	3100	N	1929	-0-	-0-	-1171		833	178	1	1749	2	N	2	2	1			3
11	0		1892	-0-	-0-	1892		2725	138	1	1753	2	N	1	2	1			2
WEST RANCH						WELL #: 4519		RRCID ->	259456	COMPL.	DATE	03/12/2010	TOTAL	DEPTH	5501	PERF.	5170	-	5350
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-		-0-	571	2			N	-0-	1	1			-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-		-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-		-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	0		507	-0-	-0-	507		507	507	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	540	-0-	-0-	-507		-0-	539	2	1	9	N	1					1
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-		-0-	515	2			N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
ALLISON 4																
//CONT.// 71659 700													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 508409													CAPACITY			
WELL #: 102													COMPL. DATE 05/13/2010			
RRCID -> 259458													TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4643	2	1	9	N	1	1	1			2
07	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4803	2	1	9	N	1					3
08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					3
09	4890 X	4827	-0-	-63	-0-	4827	2			N	-0-					3
10	5053 X	4831	-0-	-222	-0-	4831	2			N	-0-					3
11	0	4837	-0-	4837	4837	4837	2			N	-0-					3

WEST RANCH													WELL #: 4410			
													RRCID -> 259459			
													COMPL. DATE 07/13/2010			
													TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386			
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	3	-0-	3	22	3	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

WEST RANCH													WELL #: 2347			
													RRCID -> 259460			
													COMPL. DATE 08/07/2010			
													TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506			
06	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-	1	1			-0-
07	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	N	1					1
08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					1
09	0	4512	-0-	4512	4512	4512	2			N	-0-					1
10	9076 X	4564	-0-	-4512	-0-	4564	2			N	-0-					1
11	0	4574	-0-	4574	4574	4574	2			N	-0-					1

ALLISON													WELL #: 2018			
													RRCID -> 259462			
													COMPL. DATE 07/18/2010			
													TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH													WELL #: 2215			
													RRCID -> 259463			
													COMPL. DATE 08/13/2010			
													TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512			
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	N	-0-					-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	24	1	249	2	N	-0-					-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	2	N	-0-					-0-
09	0	262	-0-	262	262	25	1	237	2	N	-0-					-0-
10	515 N	253	-0-	-262	-0-	23	1	230	2	N	-0-					-0-
11	0	252	-0-	252	252	18	1	234	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH													WELL #: 5053			
													RRCID -> 259464			
													COMPL. DATE 08/20/2010			
													TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640			
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					1
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					1
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					1
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					1
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					1
*11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 4083			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PECOS						
						RRCID -> 259465			COMPL. DATE 09/02/2010				TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-			301 1	1 9	2534	2	N	1					4
07	2883	N	2872	-0-	-11	-0-			253 1	1 9	2618	2	N	1	1	1			4
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-			300 2	1 9	2535	2	N	2	1	1			5
09	0		2743	-0-	2743	2743			262 2	1 9	2479	2	N	2	3	1			4
10	3100	N	2630	-0-	-470	2273			243 4	1 9	2383	2	N	4	3	1			5
*11	3000	N	2537	-0-	-463	1810			185 1	1 9	2351	2	N	1	3	1			3
ALLISON						WELL #: 2138			RRCID -> 259466			COMPL. DATE 08/16/2010				TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100			
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-			6095	2			N	-0-	1	1			1
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-			6617	2	1	9	N	1					2
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-			6662	2			N	-0-					2
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-			6580	2			N	-0-					2
10	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-			6648	2			N	-0-					2
11	0		6409	-0-	6409	6409			6409	2			N	-0-					2
ALLISON						WELL #: 2140			RRCID -> 259467			COMPL. DATE 09/09/2010				TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590			
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-			376	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-			366	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-			203	2			N	-0-					-0-
09	0		384	-0-	384	384			384	2			N	-0-					-0-
10	923	N	539	-0-	-384	-0-			539	2			N	-0-					-0-
11	0		94	-0-	94	94			94	2			N	-0-					-0-
LONGFELLOW						WELL #: 4079			RRCID -> 259468			COMPL. DATE 07/24/2010				TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880			
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-			1515	2			N	-0-					11
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-			1261	2			N	-0-					11
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-			1824	2			N	-0-					11
09	0		1600	-0-	1600	1600			1600	2			N	-0-					11
10	3100	N	1510	-0-	-1590	10			1510	2			N	-0-					11
*11	1803	N	1793	-0-	-10	-0-			1793	2			N	-0-					11
WEST RANCH						WELL #: 3133			RRCID -> 259469			COMPL. DATE 11/07/2010				TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268			
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-			10	1	88	2	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-			8	1	88	2	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-			10	1	82	2	N	-0-					-0-
09	0		84	-0-	84	84			8	1	76	2	N	-0-					-0-
10	166	N	82	-0-	-84	-0-			8	1	74	2	N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-			5	1	69	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	35 1	292 2	N	1	1				2
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	33 1	346 2	N	-0-		1 1			1
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46 1	388 2	N	-0-					1
09	0	248	-0-	248	248	24 1	223 2	N	1		1 1			1
10	672 N	424	-0-	-248	-0-	39 1	384 2	N	1		1 1			1
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	34 1	428 2	N	-0-					1
WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724						
06	3780 X	3063	-0-	-717	-0-	325 1	2736 2	N	2					5
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	308 1	3190 2	N	2		2 1			5
08	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	308 1	2604 2	N	2		2 1			5
09	0	2872	-0-	2872	2872	274 1	2596 2	N	2		3 1			4
10	5274 X	2402	-0-	-2872	-0-	222 1	2176 2	N	4		3 1			5
11	3390 X	1987	-0-	-1403	-0-	145 1	1842 2	N	-0-		3 1			2
ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380						
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-					-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-					-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-					-0-
09	0	682	-0-	682	682	682 2		N	-0-					-0-
10	0	693	-0-	693	1375	693 2		N	-0-					-0-
11	0	671	-0-	671	2046	671 2		N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180						
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-					-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-					-0-
09	0	299	-0-	299	299	299 2		N	-0-					-0-
10	602 N	303	-0-	-299	-0-	303 2		N	-0-					-0-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-					-0-
WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886						
06	3990 X	3597	-0-	-393	-0-	3597 2		N	-0-		1 1			1
07	3968 X	3283	-0-	-685	-0-	3282 2	1 9	N	1					2
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		N	-0-					2
09	0	3773	-0-	3773	3773	3773 2		N	-0-					2
10	0	3497	-0-	3497	7270	3497 2		N	-0-					2
11	0	3593	-0-	3593	10863	3593 2		N	-0-					2
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988						
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3839 2	1 9	N	1		1 1			2
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		N	-0-					2
08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2		N	-0-					2
09	0	3920	-0-	3920	3920	3920 2		N	-0-					2
10	7869 X	3949	-0-	-3920	-0-	3949 2		N	-0-					2
11	0	4032	-0-	4032	4032	4032 2		N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5339 - 5552						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	0	599	-0-	-0-	599	599	2			N	-0-					-0-
10	1198 N	599	-0-	-599	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2640 - 4258				
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	2	N	-0-					32
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-					32
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					32
09	0	106	-0-	106	106	10	1	96	2	N	-0-					32
10	211 N	105	-0-	-106	-0-	10	1	95	2	N	-0-					32
11	0	93	-0-	93	93	7	1	86	2	N	-0-					32
WEST RANCH				WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421		PERF. 3402 - 4275				
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	N	-0-					1
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	N	-0-					1
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	N	-0-					1
09	0	595	-0-	595	595	57	1	537	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	1162 N	567	-0-	-595	-0-	52	1	514	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	0	564	-0-	564	564	41	1	523	2	N	-0-	1	1			-0-
WEST RANCH				WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 5686 - 6045				
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	0	705	-0-	705	705	705	2			N	-0-					-0-
10	1409 N	704	-0-	-705	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	0	729	-0-	729	729	729	2			N	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 7395 - 7893				
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	0	114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
10	0	30	-0-	30	144	30	2			N	-0-					-0-
11	0	1569	-0-	1569	1713	1569	2			N	-0-					-0-
ALLISON				WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 4536 - 5480				
06	3930 X	3643	-0-	-287	-0-	3643	2			N	-0-	1	1			1
07	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3438	2	1	9	N	1					2
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					2
09	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					2
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					2
*11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 508409																	
WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-	1	1			1	
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3520	2	1	9	N	-1					2	
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					2	
09	0	3788	-0-	3788	3788	3788	2			N	-0-					2	
10	7509 X	3721	-0-	-3788	-0-	3721	2			N	-0-					2	
*11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					2	
WEST RANCH																	
WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655																	
06	780 N	599	-0-	-181	-0-	63	1	535	2	N	1	2	1			-0-	
						1	9										
07	775 N	593	-0-	-182	-0-	52	1	541	2	N	-0-					-0-	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-	
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-	
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	677	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	52	1	659	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
LONGFELLOW																	
WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525																	
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-	
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-	
09	0	105	-0-	105	105	10	1	95	2	N	-0-					-0-	
10	151 N	46	-0-	-105	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-	
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992																	
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	799	2	N	-0-					1	
07	899 N	898	-0-	-1	-0-	79	1	819	2	N	-0-					1	
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	98	1	831	2	N	1					2	
						1	9										
09	0	1018	-0-	1018	1018	97	1	921	2	N	-0-	1	1			1	
10	1843 N	825	-0-	-1018	-0-	76	1	748	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
11	0	808	-0-	808	808	59	1	748	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
ALLISON																	
WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064																	
06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4332	2	1	9	N	1	2	1			3	
07	3596 X	303	-0-	-3293	-0-	301	2	2	9	N	2					5	
08	3596 X	1249	-0-	-2347	-0-	1249	2			N	-0-					5	
09	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					5	
10	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					5	
11	0	9260	-0-	9260	9260	9260	2			N	-0-					5	
WEST RANCH																	
WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955																	
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2837	2	1	9	N	1	1	1			1	
07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					1	
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					1	
09	0	2736	-0-	2736	2736	2736	2			N	-0-					1	
10	3100 N	2438	-0-	-662	2074	2437	2	1	9	N	1					2	
*11	3000 N	2977	-0-	-23	2051	2977	2			N	-0-					2	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													CNTY: PECOS															
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 5082													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 260113													COMPL. DATE 09/19/2010				TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	380	2	N	1	2	1		-0-											
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9								-0-											
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	373	2	N	-0-				-0-											
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	-0-		40	1	338	2	N	-0-				-0-											
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	-0-		39	1	368	2	N	-0-				-0-											
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	276	2	N	-0-				-0-											
								27	1	344	2	N	-0-				-0-											
WEST RANCH													WELL #: 2348				RRCID -> 260145				COMPL. DATE 09/16/2010				TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480			
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-		1952	2			N	-0-				1											
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-		1792	2			N	-0-				1											
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-		2109	2			N	-0-				1											
09	0	1940	-0-	1940	1940	1940		1940	2			N	-0-				1											
10	3100 N	1873	-0-	-1227	713	1873		1873	2			N	-0-				1											
11	0	2014	-0-	2014	2727	2014		2014	2			N	-0-				1											
WEST RANCH													WELL #: 2259				RRCID -> 260175				COMPL. DATE 08/24/2010				TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620			
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-		1526	2			N	-0-				-0-											
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-		1332	2			N	-0-				-0-											
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-		1586	2			N	-0-				-0-											
09	0	1413	-0-	1413	1413	1413		1413	2			N	-0-				-0-											
10	2788 N	1375	-0-	-1413	-0-	1375		1375	2			N	-0-				-0-											
*11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-		1481	2			N	-0-				-0-											
LONGFELLOW													WELL #: 4075				RRCID -> 260450				COMPL. DATE 07/13/2010				TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294			
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		222	2			N	-0-				-0-											
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		229	2			N	-0-				-0-											
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		229	2			N	-0-				-0-											
09	0	227	-0-	227	227	227		227	2			N	-0-				-0-											
10	447 N	220	-0-	-227	-0-	220		220	2			N	-0-				-0-											
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-				-0-											
WEST RANCH													WELL #: 2262				RRCID -> 260462				COMPL. DATE 08/10/2010				TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980			
06	5040 X	4196	-0-	-844	-0-	4196		4196	2			N	-0-	1	1		1											
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3743		3743	2	1	9	N	1				2											
08	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436		4436	2			N	-0-				2											
09	0	4046	-0-	4046	4046	4046		4046	2			N	-0-				2											
10	7991 X	3945	-0-	-4046	-0-	3945		3945	2			N	-0-				2											
11	0	4224	-0-	4224	4224	4224		4224	2			N	-0-				2											
WEST RANCH													WELL #: 2350				RRCID -> 260463				COMPL. DATE 09/12/2010				TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370			
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	451	2	N	9				127											
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	-0-		10	9																			
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	464	2	N	5				132											
09	0	472	-0-	472	472	472		6	9																			
10	973 N	501	-0-	-472	-0-	-0-		52	1	441	2	N	1				133											
11	0	471	-0-	471	471	471		1	9																			
								43	1	409	2	N	18				151											
								20	9																			
								45	1	444	2	N	11				162											
								12	9																			
								34	1	430	2	N	6	1	1		167											
								7	9																			

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST STATE															
WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				1
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-				1
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-				1
09	0	1403	-0-	1403	1403	1403	2			N	-0-				1
10	0	1031	-0-	1031	2434	1031	2			N	-0-				1
11	0	1430	-0-	1430	3864	1430	2			N	-0-				1
GONZALEZ														WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925	
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-				-0-
07	2604 X	2446	-0-	-158	-0-	2446	2			N	-0-				-0-
08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-				-0-
09	0	2882	-0-	2882	2882	2882	2			N	-0-				-0-
10	0	2948	-0-	2948	5830	2948	2			N	-0-				-0-
11	0	2846	-0-	2846	8676	2846	2			N	-0-				-0-
WEST RANCH														WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	16	1	132	2	N	-0-				-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	2	N	-0-				-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	N	-0-				-0-
09	0	144	-0-	144	144	14	1	130	2	N	-0-				-0-
10	281 N	137	-0-	-144	-0-	13	1	124	2	N	-0-				-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-				-0-
WEST STATE														WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554	
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-				-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-				-0-
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-				-0-
09	0	2235	-0-	2235	2235	2235	2			N	-0-				-0-
10	0	1918	-0-	1918	4153	1918	2			N	-0-				-0-
11	0	2391	-0-	2391	6544	2391	2			N	-0-				-0-
ALLISON														WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000	
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-				-0-
09	0	728	-0-	728	728	728	2			N	-0-				-0-
10	1463 N	735	-0-	-728	-0-	734	2	1	9	N	1				1
11	0	717	-0-	717	717	717	2			N	-0-				1
ALLISON														WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998	
06	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-				-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-
09	0	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-				-0-
10	521 N	261	-0-	-260	-0-	261	2			N	-0-				-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
ALLISON														WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865	
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				2
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	N	1	1	1		2
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	N	2	1	1		3
09	0	1241	-0-	1241	1241	1241	2			N	-0-	1	1		2
10	2519 N	1278	-0-	-1241	-0-	1276	2	2	9	N	2	1	1		3
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	1	1		2

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
ALLISON																		
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 508409																		
WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	52890 X	44259	-0-	-8631	-0-	44255	2	4	9	N		4		9	1	18		
07	51939 X	42579	-0-	-9360	-0-	42564	2	15	9	N		14				32		
08	45942 X	34031	-0-	-11911	-0-	34031	2			N		-0-		11	1	21		
09	0	45170	-0-	45170	45170	45169	2	1	9	N		1				22		
10	0	44875	-0-	44875	90045	44869	2	6	9	N		5				27		
11	0	41654	-0-	41654	131699	41653	2	1	9	N		1				28		
WEST RANCH														WELL #: 6095	RRCID -> 261854	COMPL. DATE 07/11/2010	TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270	
06	3090 X	2793	-0-	-297	-0-	2793	2			N		-0-				1		
07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N		-0-				1		
08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N		-0-				1		
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N		-0-				1		
10	2232 X	1802	-0-	-430	-0-	1802	2			N		-0-				1		
*11	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N		-0-				1		
WEST STATE "24"														WELL #: 2401	RRCID -> 262080	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N		-0-				-0-		
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N		-0-				-0-		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N		-0-				-0-		
09	0	94	-0-	94	94	94	2			N		-0-				-0-		
10	190 N	96	-0-	-94	-0-	96	2			N		-0-				-0-		
11	0	91	-0-	91	91	91	2			N		-0-				-0-		
ALLISON														WELL #: 2130	RRCID -> 263287	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700	
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N		-0-				-0-		
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N		-0-				-0-		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N		-0-				-0-		
09	0	6	-0-	6	6	6	2			N		-0-				-0-		
10	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N		-0-				-0-		
11	0	9	-0-	9	9	9	2			N		-0-				-0-		
WEST RANCH														WELL #: 4515	RRCID -> 263288	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863	
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N		-0-				-0-		
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N		-0-				-0-		
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N		-0-				-0-		
09	0	248	-0-	248	248	248	2			N		-0-				-0-		
10	481 N	233	-0-	-248	-0-	233	2			N		-0-				-0-		
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N		-0-				-0-		
WEST RANCH														WELL #: 4405	RRCID -> 263865	COMPL. DATE 08/15/2009	TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N		NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N		NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N		NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N		NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N		NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N		NO RPT				-0-		
WEST RANCH														WELL #: 4527	RRCID -> 264309	COMPL. DATE 09/17/2010	TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N		-0-				-0-		
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N		-0-				-0-		
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N		-0-				-0-		
09	0	491	-0-	491	491	491	2			N		-0-				-0-		
10	964 N	473	-0-	-491	-0-	473	2			N		-0-				-0-		
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N		-0-				-0-		

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST STATE																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	1 1		-0-		
07	930 N	921	-0-	-9	-0-	920	2	1	9	N	-1			1		
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			1		
09	0	1004	-0-	1004	1004	1004	2			N	-0-			1		
10	0	972	-0-	972	1976	972	2			N	-0-			1		
11	0	1033	-0-	1033	3009	1033	2			N	-0-			1		
WEST RANCH													WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH													WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480			
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			1		
07	1023 N	863	-0-	-160	-0-	863	2			N	-0-			1		
08	3100 N	3474	-0-	374	374	3474	2			N	-0-			1		
09	0	1645	-0-	1645	2019	1645	2			N	-0-			1		
10	3100 N	1578	-0-	-1522	497	1578	2			N	-0-			1		
*11	2178 N	1681	-0-	-497	-0-	1681	2			N	-0-			1		
WEST RANCH													WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558			
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	87	1	729	2	N	12			98		
						13	9									
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	70	1	723	2	N	8			106		
						9	9									
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	85	1	720	2	N	17			123		
						19	9									
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	75	1	707	2	N	19	1 1		141		
						21	9									
10	806 N	748	-0-	-58	-0-	69	1	676	2	N	3	1 1		143		
						3	9									
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	N	12	1 1		154		
						13	9									
WEST STATE													WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
LONGFELLOW																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	68	1	570	2	N	-0-			1		
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	2	N	-0-			1		
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	590	2	N	-0-			1		
09	0	717	-0-	717	717	68	1	648	2	N	1	1 1		1		
						1	9									
10	1301 N	584	-0-	-717	-0-	54	1	529	2	N	1	1 1		1		
						1	9									
*11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	601	2	N	1	1 1		1		
						1	9									
ALLISON													WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129			
06	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	308	1	2593	2	N	1			4		
						1	9									
07	2945 X	1162	-0-	-1783	-0-	102	1	1059	2	N	1	1 1		4		
						1	9									
08	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	304	1	2569	2	N	1	1 1		4		
						1	9									
09	3000 N	3268	-0-	268	268	312	1	2954	2	N	2	2 1		4		
						2	9									
10	3100 N	2934	-0-	-166	102	271	1	2659	2	N	4	3 1		5		
						4	9									
*11	2810 N	2708	-0-	-102	-0-	197	1	2510	2	N	1	3 1		3		
						1	9									
LONGFELLOW													WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100			
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-			-0-		
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	N	-0-			-0-		
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	N	1			1		
						1	9									
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	2	N	-0-			1		
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	2	N	-0-			1		
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-			1		
ALLISON													WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870			
06	1200 N	633	-0-	-567	-0-	63	1	570	2	N	-0-			-0-		
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	53	1	595	2	N	-0-			-0-		
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	2	N	-0-			-0-		
09	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-		
10	589 N	48	-0-	-541	-0-	48	2			N	-0-			-0-		
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-		
WEST RANCH													WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800			
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	N	5			192		
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	554	2	14	9	N	13			205		
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			205		
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			205		
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	N	5			210		
11	0	508	-0-	508	508	500	2	8	9	N	7			217		

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	39	1	329	2	N	1	2	1			-0-
07	421 N	367	-0-	-54	-0-	32	1	335	2	N	-0-					-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	2	N	-0-					-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	2	N	-0-					-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	2	N	-0-					-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH													WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002			
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	110	1	925	2	N	-0-					1
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	92	1	950	2	N	2	1	1			2
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	110	1	929	2	N	-0-					2
09	0	1023	-0-	1023	1023	98	1	925	2	N	-0-	1	1			1
10	1993 N	970	-0-	-1023	-0-	90	1	878	2	N	2	1	1			2
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	881	2	N	-0-	1	1			1
ALLISON 4													WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560			
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-	1	1			1
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3534	2	1	9	N	1					2
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					2
09	0	3498	-0-	3498	3498	3498	2			N	-0-					2
10	0	3552	-0-	3552	7050	3552	2			N	-0-					2
11	0	3412	-0-	3412	10462	3412	2			N	-0-					2
ALLISON													WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631			
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
WEST RANCH													WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON 4													WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466			
06	104842 X	104842	-0-	-0-	-0-	104830	2	12	9	N	11	23	1			77
07	110847 X	110847	-0-	-0-	-0-	110827	2	20	9	N	18					95
08	107341 X	107341	-0-	-0-	-0-	107341	2			N	-0-	6	1			89
09	0	111350	-0-	111350	111350	111346	2	4	9	N	4					93
10	0	113187	-0-	113187	224537	113132	2	55	9	N	50	37	1			106
*11	332958 X	108421	-0-	-224537	-0-	108421	2			N	-0-					106

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH SOUTH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH													WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840		
06	2747	N	2291	-0-	-456	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1606	2	1	9	N	1			1
*11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			1
WEST RANCH SOUTH													WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561		
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	57	1	476	2	N	-0-			1
07	558	N	402	-0-	-156	-0-	35	1	367	2	N	-0-			1
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-			1
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	39	1	368	2	N	-0-			1
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	505	2	N	1	1	1	1
							1	9							
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	N	1	1	1	1
							1	9							
ALLISON													WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550		
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2778	2	1	9	N	1	3	1	-0-
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	N	1			1
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			1
09	0		2892	-0-	2892	2892	2891	2	1	9	N	1			2
10	5852	X	2960	-0-	-2892	-0-	2960	2			N	-0-			2
*11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			2
WEST RANCH													WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030		
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	254	1	2632	2	N	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	N	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	-0-			-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																
LONGFELLOW KING 9																
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 508409																
WELL #: 2301												RRCID -> 274986				
COMPL. DATE 03/16/2010												TOTAL DEPTH 9654				
PERF. N/A																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALLISON												WELL #: 4808				
RRCID -> 275050												COMPL. DATE 06/11/2010				
TOTAL DEPTH 5551												PERF. 4050 - 5494				
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2558	2	1	9	N	1	1	1	1	
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			1	
08	3100	N	3460	-0-	360	360	3460	2			N	-0-			1	
09	3000	N	3263	-0-	263	623	3263	2			N	-0-			2	
10	3100	N	3205	-0-	105	728	3204	2	1	9	N	1			1	
*11	3000	N	3466	-0-	466	1194	3466	2			N	-0-			2	
ALLISON												WELL #: 3034				
RRCID -> 275054												COMPL. DATE 06/25/2010				
TOTAL DEPTH 4400												PERF. 4320 - 4400				
06	2520	X	1719	-0-	-801	-0-	1719	2			N	-0-	1	1	1	
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5547	2	1	9	N	1			2	
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			2	
09	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-			2	
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-			2	
*11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-			2	
WEST RANCH												WELL #: 5075				
RRCID -> 275100												COMPL. DATE 12/28/2010				
TOTAL DEPTH 4179												PERF. 3742 - 4018				
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-			-0-	
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-			-0-	
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	-0-			-0-	
09	0		178	-0-	178	178	17	1	161	2	N	-0-			-0-	
10	348	N	170	-0-	-178	-0-	16	1	154	2	N	-0-			-0-	
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-			-0-	
ALLISON												WELL #: 2016				
RRCID -> 275102												COMPL. DATE 12/31/2010				
TOTAL DEPTH 5826												PERF. 4750 - 5704				
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	90	1	755	2	N	-0-			3	
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	76	1	788	2	N	-0-			3	
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	91	1	766	2	N	-0-			3	
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	79	1	751	2	N	1	1	1	3	
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	74	1	731	2	N	1	1	1	3	
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	717	2	N	1	1	1	3	
LONGFELLOW 600W												WELL #: 201				
RRCID -> 275252												COMPL. DATE 12/22/2010				
TOTAL DEPTH 8550												PERF. 7240 - 8420				
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			21	
07	1519	N	828	-0-	-691	-0-	828	2			N	-0-			21	
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			21	
09	0		1415	-0-	1415	1415	1415	2			N	-0-			21	
10	0		1340	-0-	1340	2755	1340	2			N	-0-			21	
11	0		-0-	-0-	-0-	2755					N	-0-			21	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON				//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 4706				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS								
				RRCID -> 275253				COMPL. DATE 11/23/2010				TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900												
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
ALLISON				WELL #: 2019				RRCID -> 275254				COMPL. DATE 09/14/2011				TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240								
06	210	N		-0-		-0-		-210		-0-						N	-0-							-0-
07	217	N		140		-0-		-77		-0-		140	2			N	-0-							-0-
08	388	N		388		-0-		-0-		-0-		388	2			N	-0-							-0-
09	0			376		-0-		376		376		376	2			N	-0-							-0-
10	0			436		-0-		436		812		436	2			N	-0-							-0-
11	0			469		-0-		469		1281		469	2			N	-0-							-0-
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5203				RRCID -> 275327				COMPL. DATE 07/09/2010				TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330								
06	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
WEST RANCH				WELL #: 5059				RRCID -> 275340				COMPL. DATE 04/29/2011				TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114								
06	73	N		73		-0-		-0-		-0-		73	2			N	-0-							-0-
07	31	N		23		-0-		-8		-0-		23	2			N	-0-							-0-
08	17	N		17		-0-		-0-		-0-		17	2			N	-0-							-0-
09	30	N		14		-0-		-16		-0-		14	2			N	-0-							-0-
10	40	N		40		-0-		-0-		-0-		40	2			N	-0-							-0-
*11	1	N		1		-0-		-0-		-0-		1	2			N	-0-							-0-
ALLISON 4				WELL #: 602				RRCID -> 275349				COMPL. DATE 04/25/2010				TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818								
06	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7102				RRCID -> 275391				COMPL. DATE 09/13/2010				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275								
06	10	N		10		-0-		-0-		-0-		1	1			9	2	N	-0-					-0-
07	12	N		12		-0-		-0-		-0-		1	1			11	2	N	-0-					-0-
08	10	N		10		-0-		-0-		-0-		1	1			9	2	N	-0-					-0-
09	T. A.			10		-0-		10		10		1	1			9	2	N	-0-					-0-
10	T. A.			10		-0-		10		20		1	1			9	2	N	-0-					-0-
11	T. A.			10		-0-		10		30		1	1			9	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	498 2	N	1	1	1	2 1	-0-	-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	515 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	488 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	545	-0-	-25	-0-	-0-	52 1	493 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	500	-0-	-58	-0-	-0-	46 1	453 2	N	1	1	1	1 1	-0-	-0-
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	457 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ALLISON										WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH										WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OXY USA INC.										630591 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF. 13885 - 14030					
BIG CANYON RANCH										WELL #: 1					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BIG CANYON A										WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PINON (TESNUS-EAST)										CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486															
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	3 1	23 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	31	-0-	31	-0-	31	3 1	28 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	60 N	29	-0-	-31	-0-	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PITZER (DELAWARE)			71780 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
DSR OIL & GAS, INC.			196901											
FELDMAN			WELL #: 113		RRCID -> 033482		COMPL. DATE 01/26/1964		TOTAL DEPTH 6657		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			524907											
ABSHIER, MABEL SWD			WELL #: 1		RRCID -> 038927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5400 - 6050	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PITZER, S. (DELAWARE)			71787 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
DSR OIL & GAS, INC.			196901											
FELDMAN "A"			WELL #: 103		RRCID -> 143141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 6379 - 6390	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2022 - WELL PLUGGED 11/16/22														
POQUITO (DELAWARE)			72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
MARTIN, JIMMY INC			530596											
STATE OF TEXAS "DP"			WELL #: 1D		RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5120 - 5509			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERIMETER RESOURCE COMPANY			653651											
MCDANIEL, LOIS			WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5070 - 5135	
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2 9	N		2			150
07	1395 N	928	-0-	-467	-0-	927	2	1 9	N		1			151
08	0	605	-0-	605	605	604	2	1 9	N		1			152
09	2219 N	1614	-0-	-605	-0-	1613	2	1 9	N		1			153
10	930 N	685	-0-	-245	-0-	685	2		N		-0-			153
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1 9	N		1			154

PORTER RANCH (DEVONIAN)										72479 080 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS											
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC										293117																			
ACU										WELL #: 3401				RRCID -> 164172				COMPL. DATE 03/18/1995				TOTAL DEPTH 13647				PERF.13250 - 13373			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
06		1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1801	2	N	-0-							13							
07		1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1801	2	N	-0-							13							
08		0		1303	-0-	-0-	1303	1303	1303	95	1	1208	2	N	-0-							13							
09		0		1080	-0-	-0-	1080	2383	2383	78	1	1002	2	N	-0-							13							
10		0		926	-0-	-0-	926	3309	3309	67	1	859	2	N	-0-							13							
11		0		686	-0-	-0-	686	3995	3995	48	1	638	2	N	-0-							13							
ACU 57										WELL #: 1				RRCID -> 181741				COMPL. DATE 01/23/2001				TOTAL DEPTH 13151				PERF.13824 - 16878			
06		3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	3127	2	N	-0-							15							
07		3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	3127	2	N	-0-							15							
08		0		2262	-0-	-0-	2262	2262	2262	164	1	2098	2	N	-0-							15							
09		0		1874	-0-	-0-	1874	4136	4136	136	1	1738	2	N	-0-							15							
10		0		1607	-0-	-0-	1607	5743	5743	117	1	1490	2	N	-0-							15							
11		0		1191	-0-	-0-	1191	6934	6934	83	1	1108	2	N	-0-							15							
ACU 34										WELL #: 2				RRCID -> 187398				COMPL. DATE 09/28/2001				TOTAL DEPTH 13850				PERF.13452 - 13562			
06		2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2455	2	N	-0-							16							
07		2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2455	2	N	-0-							16							
08		0		1777	-0-	-0-	1777	1777	1777	129	1	1648	2	N	-0-							16							
09		0		1472	-0-	-0-	1472	3249	3249	107	1	1365	2	N	-0-							16							
10		0		1262	-0-	-0-	1262	4511	4511	92	1	1170	2	N	-0-							16							
*11		3000	N	935	-0-	-0-	-2065	2446	2446	65	1	870	2	N	-0-							16							
MEADE										WELL #: 1				RRCID -> 187603				COMPL. DATE 09/28/2001				TOTAL DEPTH N/A				PERF.13473 - 15218			
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13							
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13							
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13							
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13							
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13							
MILLS 20										WELL #: 1				RRCID -> 188138				COMPL. DATE 02/05/2002				TOTAL DEPTH 13668				PERF.13386 - 13530			
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14							
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14							
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14							
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14							
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14							
ACU 34										WELL #: 1D				RRCID -> 189024				COMPL. DATE 03/22/2002				TOTAL DEPTH 3000				PERF. 2350 - 2900			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1586

PORTER RANCH (DEVONIAN)				//CONT.//	72479 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
MLC OPERATING, LP					571987														
PORTER 34				WELL #:	1	RRCID ->	244943	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL	DEPTH	13725	PERF.	13448	-	13556			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PORTER RANCH (STRAWN)					72479 100	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS					
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC					293117														
PORTER 34				WELL #:	2	RRCID ->	289483	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL	DEPTH	12379	PERF.	11772	-	12296			
06	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	298	1	3953	2	N		-0-						67	
07	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	297	1	3954	2	N		-0-						67	
08	0	2860	-0-	2860	2860	207	1	2653	2	N		-0-						67	
09	0	2369	-0-	2369	5229	172	1	2197	2	N		-0-						67	
*10	4929	2032	-0-	-2897	2332	147	1	1885	2	N		-0-						67	
11	4260 #	1506	-0-	-2754	-0-	105	1	1401	2	N		-0-						67	
POWELL (PENN)					72810 260	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: GLASSCOCK					
XTO ENERGY INC.					945936														
GLASSCOCK "P" FEE				WELL #:	3	RRCID ->	291854	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9956	-	10037			
06	750 N	740	-0-	-10 B	-0-	725	3	15	9	N		14						157	
07	681 N	681	-0-	-0 B	-0-	675	3	6	9	N		5						162	
08	682 N	620	-0-	-62 B	-0-	605	3	15	9	N		14						176	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	750 N	404	-0-	-346 B	-0-	393	3	11	9	N		10						186	
10	0	1171	-0-	1171 B	1171	1147	3	24	9	N		22						208	
11	0	-0-	-0-	-0 B	1171					N		-0-						208	
PLUGGED AND ABANDONED				02/01/2023															
PUCKETT (DEVONIAN)					73355 166	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC					916958														
ROBBINS, J. W.				WELL #:	2A	RRCID ->	020610	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.	N/A					
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N		-0-						-0-	
07	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N		-0-						-0-	
08	3038 X	2825	-0-	-213	-0-	2825	2			N		-0-						-0-	
09	2940 X	2675	-0-	-265	-0-	2675	2			N		-0-						-0-	
10	0	3782	-0-	3782	3782	3782	2			N		-0-						-0-	
11	0	4082	-0-	4082	7864	4082	2			N		-0-						-0-	
EVELYN JO				WELL #:	2	RRCID ->	020611	COMPL. DATE	08/07/1956	TOTAL	DEPTH	10462	PERF.	N/A					
06	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2			N		-0-						-0-	
07	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N		-0-						-0-	
08	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	1093	2			N		-0-						-0-	
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N		-0-						-0-	
10	0	1528	-0-	1528	1528	1528	2			N		-0-						-0-	
11	0	1438	-0-	1438	2966	1438	2			N		-0-						-0-	
FISHER-BONSACK				WELL #:	2	RRCID ->	020612	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL	DEPTH	11030	PERF.	10746	-	10870			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	

PUCKETT (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC															
PUCKETT -D-															
WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-				-0-
07	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-				-0-
08	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-				-0-
09	0	443	-0-	443	443	443	2			N	-0-				-0-
10	0	1171	-0-	1171	1614	1171	2			N	-0-				-0-
11	0	16755	-0-	16755	18369	16755	2			N	-0-				-0-
PUCKETT -K-															
WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A															
06	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-				-0-
07	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			N	-0-				-0-
08	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-				-0-
09	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-				-0-
10	0	17367	-0-	17367	17367	17367	2			N	-0-				-0-
11	0	13823	-0-	13823	31190	13823	2			N	-0-				-0-
PUCKETT (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
ROBBINS, J. W.															
WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2022															
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC															
ROBBINS, J. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOORE, E. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
EVELYN JO															
WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-				-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-				-0-
08	1674 N	1183	-0-	-491	-0-	1183	2			N	-0-				-0-
09	1620 N	870	-0-	-750	-0-	870	2			N	-0-				-0-
10	0	1517	-0-	1517	1517	1517	2			N	-0-				-0-
11	0	1357	-0-	1357	2874	1357	2			N	-0-				-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
FISHER-BONSACK		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4110 X	3860	-0-	-250	-0-	3860	2		N	-0-
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-
08	4247 X	2252	-0-	-1995	-0-	2252	2		N	-0-
09	0	1742	-0-	1742	1742	1742	2		N	-0-
10	0	3347	-0-	3347	5089	3347	2		N	-0-
11	0	3266	-0-	3266	8355	3266	2		N	-0-

GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	5940 X	5376	-0-	-564	-0-	5376	2		N	-0-
07	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2		N	-0-
08	6138 X	3351	-0-	-2787	-0-	3351	2		N	-0-
09	5940 X	2606	-0-	-3334	-0-	2606	2		N	-0-
10	0	4756	-0-	4756	4756	4756	2		N	-0-
11	0	4626	-0-	4626	9382	4626	2		N	-0-

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A		
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2		N	-0-
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-
08	2201 X	1790	-0-	-411	-0-	1790	2		N	-0-
09	0	1176	-0-	1176	1176	1176	2		N	-0-
10	0	2395	-0-	2395	3571	2395	2		N	-0-
11	0	3093	-0-	3093	6664	3093	2		N	-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775		
06	8820 X	8137	-0-	-683	-0-	8137	2		N	-0-
07	9021 X	8892	-0-	-129	-0-	8892	2		N	-0-
08	9021 X	4749	-0-	-4272	-0-	4749	2		N	-0-
09	8250 X	3748	-0-	-4502	-0-	3748	2		N	-0-
10	0	7254	-0-	7254	7254	7254	2		N	-0-
11	0	7227	-0-	7227	14481	7227	2		N	-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
06	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	2		N	-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-
08	558 N	391	-0-	-167	-0-	391	2		N	-0-
09	600 N	377	-0-	-223	-0-	377	2		N	-0-
10	0	584	-0-	584	584	584	2		N	-0-
11	0	574	-0-	574	1158	574	2		N	-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
06	7800 X	7615	-0-	-185	-0-	7615	2		N	-0-
07	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2		N	-0-
08	8060 X	4458	-0-	-3602	-0-	4458	2		N	-0-
09	0	3387	-0-	3387	3387	3387	2		N	-0-
10	0	6777	-0-	6777	10164	6777	2		N	-0-
11	0	6496	-0-	6496	16660	6496	2		N	-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A		
06	2922 N	2723	-0-	-199	-0-	2723	2		N	-0-
07	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-
08	2759 X	1557	-0-	-1202	-0-	1557	2		N	-0-
09	0	1199	-0-	1199	1199	1199	2		N	-0-
10	0	2370	-0-	2370	3569	2370	2		N	-0-
11	0	2282	-0-	2282	5851	2282	2		N	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)				//CONT.//	73355 498	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	916958															
PUCKETT -E-				WELL #:	1	RRCID	->	020649	COMPL.	DATE	03/04/1996	TOTAL	DEPTH	15075	PERF.	13626	-	14650		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2520 N	2226	-0-		-294	-0-		2226	2				N	-0-						-0-
07	2542 N	2343	-0-		-199	-0-		2343	2				N	-0-						-0-
08	2263 N	1263	-0-		-1000	-0-		1263	2				N	-0-						-0-
09	0	938	-0-		938	938		938	2				N	-0-						-0-
10	0	1640	-0-		1640	2578		1640	2				N	-0-						-0-
11	0	1544	-0-		1544	4122		1544	2				N	-0-						-0-
PUCKETT -K-				WELL #:	1	RRCID	->	020652	COMPL.	DATE	03/29/1998	TOTAL	DEPTH	13770	PERF.	12252	-	13269		
06	9761 X	9761	-0-		-0-	-0-		9761	2				N	-0-						-0-
07	11026 X	11026	-0-		-0-	-0-		11026	2				N	-0-						-0-
08	9548 X	5614	-0-		-3934	-0-		5614	2				N	-0-						-0-
09	9240 X	4095	-0-		-5145	-0-		4095	2				N	-0-						-0-
10	0	8417	-0-		8417	8417		8417	2				N	-0-						-0-
11	0	8014	-0-		8014	16431		8014	2				N	-0-						-0-
PUCKETT -L-				WELL #:	1	RRCID	->	020653	COMPL.	DATE	12/23/1954	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	4830 X	4702	-0-		-128	-0-		4702	2				N	-0-						-0-
07	4991 X	4896	-0-		-95	-0-		4896	2				N	-0-						-0-
08	4991 X	1937	-0-		-3054	-0-		1937	2				N	-0-						-0-
09	0	2596	-0-		2596	2596		2596	2				N	-0-						-0-
10	0	4067	-0-		4067	6663		4067	2				N	-0-						-0-
11	0	4046	-0-		4046	10709		4046	2				N	-0-						-0-
ODOM -A-				WELL #:	2	RRCID	->	058100	COMPL.	DATE	06/12/1998	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	13855	-	14540		
06	4110 X	3931	-0-		-179	-0-		3931	2				N	-0-						-0-
07	4247 X	4031	-0-		-216	-0-		4031	2				N	-0-						-0-
08	4185 X	2848	-0-		-1337	-0-		2848	2				N	-0-						-0-
09	0	2943	-0-		2943	2943		2943	2				N	-0-						-0-
10	0	3925	-0-		3925	6868		3925	2				N	-0-						-0-
11	0	3947	-0-		3947	10815		3947	2				N	-0-						-0-
MITCHELL, ROSA L.				WELL #:	2	RRCID	->	094682	COMPL.	DATE	12/30/1998	TOTAL	DEPTH	14332	PERF.	13360	-	14322		
06	24079 X	24079	-0-		-0-	-0-		24079	2				N	-0-						-0-
07	26884 X	26884	-0-		-0-	-0-		26884	2				N	-0-						-0-
08	24428 X	13914	-0-		-10514	-0-		13914	2				N	-0-						-0-
09	23640 X	10596	-0-		-13044	-0-		10596	2				N	-0-						-0-
10	0	20543	-0-		20543	20543		20543	2				N	-0-						-0-
11	0	18934	-0-		18934	39477		18934	2				N	-0-						-0-
ROBBINS "A"				WELL #:	2	RRCID	->	179120	COMPL.	DATE	07/27/2000	TOTAL	DEPTH	14120	PERF.	12521	-	14120		
06	12900 X	12272	-0-		-628	-0-		12272	2				N	-0-						-0-
07	14429 X	14429	-0-		-0-	-0-		14429	2				N	-0-						-0-
08	13330 X	8087	-0-		-5243	-0-		8087	2				N	-0-						-0-
09	12570 X	5590	-0-		-6980	-0-		5590	2				N	-0-						-0-
10	0	13403	-0-		13403	13403		13403	2				N	-0-						-0-
11	0	13726	-0-		13726	27129		13726	2				N	-0-						-0-
XTO ENERGY INC.				945936																
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-				WELL #:	5A	RRCID	->	020628	COMPL.	DATE	12/11/1957	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	N/A				
06	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____06/04/2021																				

PUCKETT (ELLENBURGER)															CAPACITY					CNTY: PECOS																																							
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED																																												
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-															//CONT.// 945936																																												
WELL #:															8					RRCID -> 020631					COMPL. DATE 06/27/1958					TOTAL DEPTH 14008					PERF. N/A																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																															
06		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																																
07		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																																
PLUGGED AND ABANDONED_____															06/01/2021																																												
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"															WELL #:															3H					RRCID -> 171292					COMPL. DATE 03/27/1998					TOTAL DEPTH 14707					PERF.12385 - 14707									
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								41																																
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								41																																
08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								41																																
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								41																																
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								41																																
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								41																																
PLUGGED AND ABANDONED_____															06/09/2021																																												
PUCKETT (STRAWN)															73355 675 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC															916958																																												
MITCHELL, ROSA L.															WELL #:															1					RRCID -> 134188					COMPL. DATE 01/23/1990					TOTAL DEPTH 14407					PERF.10388 - 10424									
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								36																																
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								36																																
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								36																																
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								36																																
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								36																																
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								36																																
ODOM -C-															WELL #:															2					RRCID -> 139659					COMPL. DATE 09/20/1991					TOTAL DEPTH 11460					PERF.10497 - 10545									
06	2850	N	2468	-0-	-0-	-382	-0-	2468	2								N		-0-								233																																
07	2883	N	2515	-0-	-0-	-368	-0-	2515	2								N		-0-								233																																
08	2604	N	1691	-0-	-0-	-913	-0-	1581	2	110	9						N		100		177	1				156																																	
09	2460	N	980	-0-	-0-	-1480	-0-	980	2								N		-0-							156																																	
10	0		1071	-0-	-0-	1071	-0-	1065	2	6	9						N		5							161																																	
11	0		1432	-0-	-0-	1432	-0-	2503	2								N		-0-							161																																	
PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)															73357 500 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: PECOS														
SAHARA OPERATING COMPANY															743279																																												
THOMAS UNIT															WELL #:															1					RRCID -> 020667					COMPL. DATE 02/24/1962					TOTAL DEPTH 10350					PERF. N/A									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3								N		-0-								70																																
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							70																																	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							70																																	
09	0		390	-0-	-0-	390	-0-	390	3								N		-0-							70																																	
*10	506	N	116	-0-	-0-	-390	-0-	116	3								N		-0-							70																																	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							70																																	
PUCKETT, NORTH (PENN LIME)															73357 550 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: PECOS														
SAHARA OPERATING COMPANY															743279																																												
WIMBERLY-BRYAN															WELL #:															2					RRCID -> 103312					COMPL. DATE 10/08/1982					TOTAL DEPTH 14983					PERF. 9317 - 9520									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																																

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)					73507 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
SAHARA OPERATING COMPANY					743279														
WIMBERLY-BRYAN					WELL #:	3	RRCID ->	068855	COMPL. DATE	10/02/1976	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	N/A				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	3			N	-0-					97	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
PUTNAM (CLEAR FORK)					73507 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.					621750														
MCDONALD					WELL #:	6	RRCID ->	169583	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	2635	-	3313		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PUTNAM (ELLENBURGER)					73507 200	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC					649264														
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL					WELL #:	6	RRCID ->	223661	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL	DEPTH	5409	PERF.	5245	-	5307		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PUTNAM (WICHITA-ALBANY)					73507 600	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
GLOSSOP OIL & GAS, LLC					310719														
CITIES SERVICE ET AL					WELL #:	2	RRCID ->	077169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4810	PERF.	4067	-	4667		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	3			Y	-0-					33	
07	31 N	30	-0-	-0-	-1	-0-		30	3			Y	-0-					33	
08	DLQ G-10	39	-0-	-0-	39	-0-		39	3			Y	-0-					33	
09	0	30	-0-	-0-	30	-0-		69	30	3		Y	-0-					33	
10	0	20	-0-	-0-	20	-0-		89	20	3		Y	-0-					33	
11	0	33	-0-	-0-	33	-0-		122	33	3		Y	-0-					33	
CITIES SERVICE ET AL					WELL #:	3 C	RRCID ->	079903	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL	DEPTH	4840	PERF.	4143	-	4229		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	3			Y	-0-					27	
07	31 N	22	-0-	-0-	-9	-0-		22	3			Y	-0-					27	
08	DLQ G-10	29	-0-	-0-	29	-0-		29	3			Y	-0-					27	
09	0	23	-0-	-0-	23	-0-		52	23	3		Y	-0-					27	
10	0	15	-0-	-0-	15	-0-		67	15	3		Y	-0-					27	
11	0	25	-0-	-0-	25	-0-		92	25	3		Y	-0-					27	
CITIES SERVICE ET AL					WELL #:	1	RRCID ->	124211	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL	DEPTH	4770	PERF.	4032	-	4584		
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		291	3			Y	-0-					51	
07	310 N	209	-0-	-0-	-101	-0-		209	3			Y	-0-					51	
08	DLQ G-10	270	-0-	-0-	270	-0-		270	3			Y	-0-					51	
09	0	213	-0-	-0-	213	-0-		483	213	3		Y	-0-					51	
10	0	143	-0-	-0-	143	-0-		626	143	3		Y	-0-					51	
11	0	229	-0-	-0-	229	-0-		855	229	3		Y	-0-					51	

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OLSEN ENERGY INC. 621750														
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-				-0-
07	3410 X	946	-0-	-2464	-0-	946	2		N	-0-				-0-
08	3410 X	2911	-0-	-499	-0-	2911	2		N	-0-				-0-
09	0	1900	-0-	1900	1900	1900	2		N	-0-				-0-
10	4350 X	2450	-0-	-1900	-0-	2450	2		N	-0-				-0-
11	3300 X	1600	-0-	-1700	-0-	1600	2		N	-0-				-0-
MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867														
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-				78
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		Y	-0-				78
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		Y	-0-				78
09	0	1422	-0-	1422	1422	1422	2		Y	-0-				78
10	3070 N	1648	-0-	-1422	-0-	1648	2		Y	-0-				78
*11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		Y	-0-				78
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264														
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866														
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-				189
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				189
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-				189
09	0	82	-0-	82	82	82	2		N	-0-				189
10	0	98	-0-	98	180	98	2		N	-0-				189
11	0	87	-0-	87	267	87	2		N	-0-				189
UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818														
06	750 N	505	-0-	-245	-0-	505	2		N	-0-				85
07	899 N	718	-0-	-181	-0-	716	2	2 9	N	-0-				87
08	961 N	608	-0-	-353	-0-	608	2		N	-0-				87
09	0	471	-0-	471	471	471	2		N	-0-				87
10	0	561	-0-	561	1032	561	2		N	-0-				87
11	0	497	-0-	497	1529	497	2		N	-0-				87

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264									
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881									
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
REATA ENERGY, INC. 696090 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870									
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16									
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		-0-
10	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3		-0-
11	0	10	-0-	10	10	10	3		-0-
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792									
06	11400 X	6387	-0-	-5013	-0-	6387	3		-0-
07	13082 X	8806	-0-	-4276	-0-	8806	3		-0-
08	13082 X	12317	-0-	-765	-0-	12317	3		-0-
09	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	3		-0-
10	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	3		-0-
11	0	13900	-0-	13900	13900	13900	3		-0-
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661									
06	19050 X	9570	-0-	-9480	-0-	9570	3		-0-
07	18941 X	13207	-0-	-5734	-0-	13207	3		-0-
08	18941 X	18476	-0-	-465	-0-	18476	3		-0-
09	24638 X	24638	-0-	-0-	-0-	24638	3		-0-
10	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	19656	3		-0-
11	0	20849	-0-	20849	20849	20849	3		-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)													73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
GLOSSOP OIL & GAS, LLC													310719													
CITIES SERVICE ET AL													WELL #:		3 T	RRCID -> 079902	COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL	DEPTH	4840	PERF.	4467 -	4553		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	DLQ	G-10	1711	-0-	-0-	1711	3322	1711	3	1711	3	Y	-0-	-0-	Y	-0-	128							128		
07	DLQ	G-10	1233	-0-	-0-	1233	4555	1233	3	1233	3	Y	-0-	-0-	Y	-0-	128							128		
08	DLQ	G-10	1594	-0-	-0-	1594	6149	1594	3	1594	3	Y	-0-	-0-	Y	-0-	128							128		
09		0	1258	-0-	-0-	1258	7407	1258	3	1258	3	Y	-0-	-0-	Y	-0-	128							128		
10		0	844	-0-	-0-	844	8251	844	3	844	3	Y	-0-	-0-	Y	-0-	128							128		
11		0	1347	-0-	-0-	1347	9598	1347	3	1347	3	Y	-0-	-0-	Y	-0-	128							128		
OLSEN ENERGY INC.													621750													
WOODWARD, EMMA GAY													WELL #:		1	RRCID -> 043506	COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL	DEPTH	5393	PERF.	N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							-0-		
WOODWARD, EMMA GAY													WELL #:		2 C	RRCID -> 126165	COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL	DEPTH	5393	PERF.	4408 -	4818		
06		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2				N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							-0-		
07		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2				N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							-0-		
08		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2				N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							-0-		
09		0	1859	-0-	-0-	1859	1859	2				N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							-0-		
10		3726 X	1867	-0-	-0-	-1859	-0-	1867	2			N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							-0-		
11		0	2347	-0-	-0-	2347	2347	2				N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							-0-		
MCDONALD													WELL #:		2	RRCID -> 167183	COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	5320	PERF.	4367 -	5138		
06		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2				Y	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							78		
07		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2				Y	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							78		
08		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2				Y	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							78		
09		0	4812	-0-	-0-	4812	4812	2				Y	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							78		
10		8256 X	3444	-0-	-0-	-4812	-0-	3444	2			Y	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							78		
11		6000 X	4374	-0-	-0-	-1626	-0-	4374	2			Y	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							78		
CHAMPLIN-CITIES SERVICE													WELL #:		4R	RRCID -> 190540	COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	5077 -	5114		
06		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2				N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							107		
07		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2665	2			12	9	N	-0-	N	-0-	-0-							118		
08		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2429	2			22	9	N	-0-	N	-0-	-0-							138		
09		0	2096	-0-	-0-	2096	2096	2			12	9	N	-0-	N	-0-	-0-							149		
10		5103 X	3007	-0-	-0-	-2096	-0-	2987	2		20	9	N	-0-	N	-0-	-0-							167		
*11		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	2		9	9	N	-0-	N	-0-	-0-							175		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC													649264													
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL													WELL #:		1	RRCID -> 020675	COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	5047	PERF.	4072 -	4556		
06		2400 X	2311	-0-	-0-	-89	-0-	2311	2			N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							254		
07		2480 X	2219	-0-	-0-	-261	-0-	2218	2		1	9	N	-0-	N	-0-	-0-							255		
08		2480 X	2203	-0-	-0-	-277	-0-	2203	2			N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							255		
09		0	1712	-0-	-0-	1712	1712	1709	2		3	9	N	-0-	N	-0-	-0-							258		
10		0	2036	-0-	-0-	2036	3748	2034	2		2	9	N	-0-	N	-0-	-0-							260		
11		0	1802	-0-	-0-	1802	5550	1802	2			N	-0-	-0-	N	-0-	-0-							260		

PUTNAM (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC															
MCDONALD, ROY -6-															
WELL #: 1															
RRCID -> 050776															
COMPL. DATE 06/02/1971															
TOTAL DEPTH 5000														PERF. N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	3357	2	28	9	N	25		222	
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	3385	2	14	9	N	13		235	
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	-0-	3342	2	8	9	N	7		242	
09	0	2601	-0-	2601	2601	2591	2	10	9	N		9		251	
10	0	3086	-0-	3086	5687	3085	2	1	9	N		1		252	
11	0	2734	-0-	2734	8421	2734	2			N		-0-		252	
UNIVERSITY "C"															
WELL #: 2															
RRCID -> 057823															
COMPL. DATE 01/14/1974															
TOTAL DEPTH 5082														PERF. N/A	
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-		-0-	
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-		-0-	
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-		-0-	
09	0	894	-0-	894	894	894	2				N	-0-		-0-	
10	0	1066	-0-	1066	1960	1066	2				N	-0-		-0-	
11	0	945	-0-	945	2905	945	2				N	-0-		-0-	
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL															
WELL #: 6															
RRCID -> 128199															
COMPL. DATE 02/20/2005															
TOTAL DEPTH 5409														PERF. 4354 - 5307	
06	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	-0-	1186	3			N	-0-		20	
07	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	-0-	1217	3			N	-0-		20	
08	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	-0-	1182	3			N	-0-		20	
09	0	1165	-0-	1165	1165	1165	3				N	-0-		20	
10	0	1176	-0-	1176	2341	1176	3				N	-0-		20	
11	0	1078	-0-	1078	3419	1078	3				N	-0-		20	
REATA ENERGY, INC.															
WOODWARD "56"															
WELL #: 1															
RRCID -> 185312															
COMPL. DATE 09/04/2001															
TOTAL DEPTH 5265														PERF. 4990 - 5183	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021															
WOODWARD "56"															
WELL #: 2															
RRCID -> 188449															
COMPL. DATE 02/25/2002															
TOTAL DEPTH 5415														PERF. 5092 - 5302	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
WOODWARD "56"															
WELL #: 3															
RRCID -> 191307															
COMPL. DATE 10/14/2004															
TOTAL DEPTH 5290														PERF. 4186 - 5223	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
 WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 GILLEY, SAM D. 306100
 CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
 AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
 PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
 CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
 GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA)														
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC														
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF. 14341 - 14742														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4437 R	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2							-0-
07	3534 #	3149	-0-	-385	-0-	3149	2							-0-
08	3534 #	3149	-0-	-385	-0-	3149	2							-0-
*09	3420 #	1741	-0-	-1679	-0-	1741	2							-0-
*10	4588 #	3606	-0-	-982	-0-	3606	2							-0-
11	4440 #	2707	-0-	-1733	-0-	2707	2							-0-
RJD ENERGY, LLC														
LEEDE GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF. 16975 - 16995														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									33
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)														
MARTIN, JIMMY INC														
STATE OF TEXAS "DP"														
WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
WTG EXPLORATION														
UNIVERSITY "18-30A"														
WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282														
06	271 N	48	-0-	-223	-0-	34	2	14	9	Y	13			19
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	13	2	6	9	Y	5	19	1	5
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	Y	5			10
09	0	132	-0-	132	-0-	109	2	23	9	Y	21	19	1	12
10	0	149	-0-	149	-0-	281	2	25	9	Y	23	16	1	19
11	0	70	-0-	70	-0-	351	2	12	9	Y	11	19	1	11
MCDANIEL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273														
06	2400 N	1602	-0-	-798	-0-	5631	1600	2	2	9	Y	2	2	249
07	3100 N	1645	-0-	-1455	-0-	4176	1645	2			Y	-0-		249
08	3100 N	1759	-0-	-1341	-0-	2835	1756	2	3	9	Y	3	8	249
09	0	1303	-0-	1303	-0-	4138	1303	2			Y	-0-		249
10	0	322	-0-	322	-0-	4460	320	2	2	9	Y	2	8	249
11	0	505	-0-	505	-0-	4965	505	2			Y	-0-		249
MCDANIEL "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276														
06	205 N	20	-0-	-185	-0-	20	2				Y	-0-		109
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				Y	-0-		109
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2				Y	-0-		109
09	0	43	-0-	43	-0-	43	2				Y	-0-		109
10	0	2	-0-	2	-0-	45	2				Y	-0-		109
11	0	20	-0-	20	-0-	65	20	2			Y	-0-		109

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220														
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD								* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
06		1975 N	430	-0-	-1545	-0-	302	2	128	9	Y	116		168
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	113	2	43	9	Y	39	167 1	40
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	624	2	45	9	Y	41		81
09		0	1188	-0-	1188	1188	978	2	210	9	Y	191	169 1	103
10		0	1337	-0-	1337	2525	1113	2	224	9	Y	204	139 1	168
11		0	624	-0-	624	3149	519	2	105	9	Y	95	165 1	98
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247														
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244														
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828														
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARTIN, JIMMY INC 530596														
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721														
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1800	2	43	9	Y	39	38 1	31
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1954	2	36	9	Y	33	37 1	27
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1790	2	30	9	Y	27		54
09	1830	N	368	-0-	-1462	-0-	359	2	9	9	Y	8	36 1	26
10	0		1996	-0-	1996	1996	1956	2	40	9	Y	36	31 1	31
*11	3000	N	1750	-0-	-1250	746	1721	2	29	9	Y	26		57
R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125														
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

R. O. C. (ATOKA)		//CONT.//		74050 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125						
CAPRITO 99		WELL #:		1	RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
R. O. C. (DEVONIAN)				74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
CAPRITO 82		WELL #:		1 U	RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CAPRITO 98		WELL #:		1 U	RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	3100 N	3898	-0-	798	798	3898	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	7444	-0-	4444	5242	7444	3	N	-0-	-0-
10	0	6181	-0-	6181	11423	6181	3	N	-0-	-0-
11	0	5257	-0-	5257	16680	5257	3	N	-0-	-0-
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-	-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-	-0-
10	0	1179	-0-	1179	1179	1179	3	N	-0-	-0-
11	0	1129	-0-	1129	2308	1129	3	N	-0-	-0-
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	1917	-0-	1917	1917	1917	3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	2147	-0-	2147	4064	2147	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	2230	-0-	2230	6294	2230	3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	2416	-0-	2416	8710	2416	3	Y	-0-	-0-
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID -> 203711		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247	
06	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	3	Y	-0-	47
07	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	3	Y	-0-	47
08	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	3	Y	-0-	47
09	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	3	Y	-0-	47
10	0	13236	-0-	13236	13236	13236	3	Y	-0-	47
11	0	13462	-0-	13462	26698	13462	3	Y	-0-	47

R. O. C. (DEVONIAN)												CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.															
708A JV-S PYOTE 20-6															
WELL #: 6															
RRCID -> 060470															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 12490															
PERF. 11982 - 12016															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4500 S	2658	-0-	-1842	-0-	30	1	2628	2	N	-0-			-0-	
07	4464 S	3899	-0-	-565	-0-	31	1	3868	2	N	-0-			-0-	
08	4092 S	3727	-0-	-365	-0-	31	1	3696	2	N	-0-			-0-	
09	2670 S	2109	-0-	-561	-0-	30	1	2079	2	N	-0-			-0-	
10	0	982	-0-	982	982	31	1	951	2	N	-0-			-0-	
11	0	104	-0-	104	1086	30	1	74	2	N	-0-			-0-	
7502 JV-S R.O.C.															
WELL #: 1 U															
RRCID -> 064758															
COMPL. DATE 11/18/1975															
TOTAL DEPTH 16700															
PERF. N/A															
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	30	1	4433	2	N	-0-			-0-	
07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	31	1	4618	2	N	-0-			-0-	
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	31	1	4309	2	N	-0-			-0-	
09	3600 X	3375	-0-	-225	-0-	30	1	3345	2	N	-0-			-0-	
10	0	4678	-0-	4678	4678	31	1	4647	2	N	-0-			-0-	
11	0	1885	-0-	1885	6563	30	1	1855	2	N	-0-			-0-	
R.O.C. (ELLEN.)												CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
CAPRITO 82															
WELL #: 1 L															
RRCID -> 045788															
COMPL. DATE 01/25/1969															
TOTAL DEPTH 17120															
PERF. N/A															
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CAPRITO 83															
WELL #: 1															
RRCID -> 048980															
COMPL. DATE 11/15/1999															
TOTAL DEPTH 17795															
PERF. 16410 - 17795															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CAPRITO 98															
WELL #: 1 L															
RRCID -> 050881															
COMPL. DATE 05/01/1971															
TOTAL DEPTH 16798															
PERF. N/A															
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CAPRITO 99															
WELL #: 2 L															
RRCID -> 069329															
COMPL. DATE 10/18/1976															
TOTAL DEPTH 16810															
PERF. N/A															
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

R.O.C. (ELLEN.)													CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
CAPRITO 82														
WELL #: 2 L RRCID -> 079287													COMPL. DATE 10/20/1978	
TOTAL DEPTH 16950													PERF.16364 - 16821	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HALCON OPERATING CO., INC.													CNTY: WARD	
708 JV-S PYOTE "3-20"														
WELL #: 3 L RRCID -> 052638													COMPL. DATE 03/11/1972	
TOTAL DEPTH 16400													PERF. N/A	
06	8555	S	8555	-0-	-0-	-0-	30	1	8525	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	8742	S	8594	-0-	-148	-0-	31	1	8563	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	8463	S	7835	-0-	-628	-0-	31	1	7804	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	8550	S	6472	-0-	-2078	-0-	30	1	6442	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0		8501	-0-	8501	8501	31	1	8470	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0		3355	-0-	3355	11856	30	1	3325	2	Y	-0-	-0-	-0-
UNIVERSITY 16-21													COMPL. DATE 04/30/1972	
WELL #: 1 L RRCID -> 053610													TOTAL DEPTH 16890	
													PERF. N/A	
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	30	1	2846	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	31	1	3091	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	31	1	3138	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	30	1	2957	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		3026	-0-	3026	3026	31	1	2995	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0		3008	-0-	3008	6034	30	1	2978	2	N	-0-	-0-	-0-
7502 JV-S R.O.C.													COMPL. DATE 11/17/1975	
WELL #: 1 L RRCID -> 064759													TOTAL DEPTH 16700	
													PERF. N/A	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
R.O.C. (MONTTOYA)													CAPACITY	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
CAPRITO "99"														
WELL #: 9H RRCID -> 181389													COMPL. DATE 12/19/2000	
TOTAL DEPTH N/A													PERF.14738 - 17686	
06	4350	X	4286	-0-	-64	-0-	4286	3				N	-0-	160
07	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	4344	3				N	-0-	160
08	4495	X	4433	-0-	-62	-0-	4433	3				N	-0-	160
09	4320	X	4298	-0-	-22	-0-	4298	3				N	-0-	160
10	0		4494	-0-	4494	4494	4494	3				N	-0-	160
11	0		4199	-0-	4199	8693	4199	3				N	-0-	160
CAPRITO 82													COMPL. DATE 05/25/2001	
WELL #: 1H RRCID -> 184119													TOTAL DEPTH 14254	
													PERF.13940 - 17190	
06	9900	X	6981	-0-	-2919	-0-	6981	3				N	-0-	77
07	10230	X	6997	-0-	-3233	-0-	6997	3				N	-0-	77
08	8122	X	7026	-0-	-1096	-0-	7026	3				N	-0-	77
09	7770	X	6830	-0-	-940	-0-	6830	3				N	-0-	77
10	0		5743	-0-	5743	5743	5743	3				N	-0-	77
11	0		5997	-0-	5997	11740	5997	3				N	-0-	77

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125							
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.14180 - 17331	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	13530 X	8321	-0-	-5209	-0-	8321	3		N	-0-	160
07	13981 X	7128	-0-	-6853	-0-	7128	3		N	-0-	160
08	13981 X	7407	-0-	-6574	-0-	7407	3		N	-0-	160
09	9120 X	6830	-0-	-2290	-0-	6830	3		N	-0-	160
10	0	7672	-0-	7672	7672	7672	3		N	-0-	160
11	0	6843	-0-	6843	14515	6843	3		N	-0-	160
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13875 - 16188	
06	10290 X	3866	-0-	-6424	-0-	3866	3		N	-0-	110
07	7471 X	1382	-0-	-6089	-0-	1382	3		N	-0-	110
08	3720 X	1526	-0-	-2194	-0-	1526	3		N	-0-	110
09	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	15332	3		N	-0-	110
10	0	15615	-0-	15615	15615	15615	3		N	-0-	110
*11	27369 X	11754	-0-	-15615	-0-	11754	3		N	-0-	110
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322 PERF.14359 - 16999	
06	5370 X	4542	-0-	-828	-0-	4542	3		N	-0-	57
07	8370 X	3648	-0-	-4722	-0-	3648	3		N	-0-	57
08	8370 X	2493	-0-	-5877	-0-	2493	3		N	-0-	57
09	8100 X	1928	-0-	-6172	-0-	1928	3		N	-0-	57
10	0	2157	-0-	2157	2157	2157	3		N	-0-	57
11	0	2292	-0-	2292	4449	2292	3		N	-0-	57
ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293 PERF.13900 - 15610	
06	4410 X	4316	-0-	-94	-0-	4316	3		N	-0-	171
07	4557 X	4326	-0-	-231	-0-	4326	3		N	-0-	171
08	4526 X	4279	-0-	-247	-0-	4279	3		N	-0-	171
09	4320 X	4030	-0-	-290	-0-	4030	3		N	-0-	171
10	0	4241	-0-	4241	4241	4241	3		N	-0-	171
11	0	3887	-0-	3887	8128	3887	3		N	-0-	171
CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720 PERF.13655 - 14242	
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-	-0-
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-	-0-
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-	-0-
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-	-0-
10	0	618	-0-	618	618	618	3		N	-0-	-0-
11	0	2296	-0-	2296	2914	2296	3		N	-0-	-0-
HALCON OPERATING CO., INC.		344412		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400 PERF. N/A	
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:									
06	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	30	1	8371	2	Y	-0-
07	8556 X	8477	-0-	-79	-0-	31	1	8446	2	Y	-0-
08	8711 X	8156	-0-	-555	-0-	31	1	8125	2	Y	-0-
09	8430 X	6327	-0-	-2103	-0-	30	1	6297	2	Y	-0-
10	0	8403	-0-	8403	8403	31	1	8372	2	Y	-0-
11	0	3305	-0-	3305	11708	30	1	3275	2	Y	-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412									
7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13616 - 13856			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	30	1	2344	2	N	-0-		-0-
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2315	2	N	-0-		-0-
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	31	1	2283	2	N	-0-		-0-
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N	-0-		-0-
10	0	2248	-0-	2248	2248	31	1	2217	2	N	-0-		-0-
11	0	2087	-0-	2087	4335	30	1	2057	2	N	-0-		-0-
708 JV-D PYOTE					WELL #:	2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500 PERF.13365 - 13584	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64 7		-0-
7108 JV-S SEALY GAS UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF.14040 - 18300	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
REEVES, N. (3200)		75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
LINOP CORPORATION		501665											
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
ON POINTE OPERATING LLC		622896											
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292 PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			156
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			166
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			176
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			184
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			194
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			204
RE-OP CORP.		695742											
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES						
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742												
REEVES -AM- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036115		COMPL. DATE 09/03/1964		TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26					WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26					WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26					WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26					WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
ARCO STATE 24					WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
ARCO STATE 24					WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES							
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742													
ARCO STATE 24		WELL #:		4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REEVES -AM-		WELL #:		3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
REEVES -BC- FEE		WELL #:		2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
AMARILLO STATE 36		WELL #:		1		RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REEVES -BD- FEE		WELL #:		1		RRCID -> 072324		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3179		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #:		1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3285		PERF. 3150 -		3161	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCO STATE		WELL #:		2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3221 -		3258	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200)			//CONT.// 75090 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES							
RE-OP CORP.			//CONT.// 695742																
ARCO STATE 34			WELL #: 1			RRCID -> 074252			COMPL. DATE 12/14/1977			TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILL "32"			WELL #: 1			RRCID -> 075056			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MEEKER 15			WELL #: 1			RRCID -> 075302			COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARCO STATE 34			WELL #: 4			RRCID -> 075479			COMPL. DATE 02/24/1978			TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARCO STATE "44"			WELL #: 1			RRCID -> 076234			COMPL. DATE 04/08/1978			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RED BLUFF (CONSOLIDATED)			75161 450			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING							
OXY USA INC.			630591																
RED BLUFF 1S			WELL #: 4			RRCID -> 282519			COMPL. DATE 04/19/2016			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

RED BLUFF (CONSOLIDATED)													
REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC													
BOXCAR SWD													
//CONT.//				75161 450	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LOVING
				703604									
WELL #:				1	RRCID -> 289388				COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RED BLUFF (WOLFCAMP)													
ATLAS OPERATING LLC													
RED BLUFF 13													
				75161 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING
				036587									
WELL #:					RRCID -> 103978				COMPL. DATE 01/29/1983				TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017													
MEWBOURNE OIL COMPANY													
RED BLUFF 1													
				562560									
WELL #:				1	RRCID -> 110022				COMPL. DATE 03/01/1984				TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570
06	7470 X	1	-0-	-7469	-0-	1	1	Y	-0-				188
07	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	279	124	1		343
08	25110 X	21743	-0-	-3367	-0-	307	9						
09	0	16097	-0-	16097	16097	30	1	Y	853	719	1		477
10	0	15416	-0-	15416	31513	938	9						
11	0	14167	-0-	14167	45680	30	1	Y	444	483	1		438
						488	9						
						31	1	Y	212	549	1		101
						233	9						
						29	1	Y	96	99	1		98
						106	9						
OXY USA INC.													
RED BLUFF "12"													
				630591									
WELL #:				3	RRCID -> 096751				COMPL. DATE 11/12/1981				TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	0		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2022													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC													
DAMSITE UNIT													
				942623									
WELL #:				1D	RRCID -> 264477				COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623						
RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077 PERF. 4620 - 5050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924						
UNIVERSITY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169 PERF. 5934 - 5939
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RODGERS (ATOKA)				77830 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
KELTON		WELL #:		1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870 PERF.14252 - 14306
06	3000 X	2418	-0-	-582	-0-	2418	3			28
07	3100 X	2034	-0-	-1066	-0-	2034	3			28
08	3100 X	1749	-0-	-1351	-0-	1749	3			28
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			28
10	0	2561	-0-	2561	2561	2561	3			28
11	0	2316	-0-	2316	4877	2316	3			28
RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190 PERF.13508 - 13532
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
ROJO CABALLOS (MISS.)				77953 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
WEATHERBY, IVY B.		WELL #:		3	RRCID ->	094140	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	15578 PERF.14981 - 15469
06	10860 X	9778	-0-	-1082	-0-	9778	2			67
07	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			67
08	11222 X	10603	-0-	-619	-0-	10603	2			67
09	0	8723	-0-	8723	8723	8723	2			67
10	0	9006	-0-	9006	17729	9006	2			67
11	0	9998	-0-	9998	27727	9998	2			67
SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	184879	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	17800 PERF.15529 - 15303
06	2640 N	2248	-0-	-392	-0-	2248	2			50
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			50
08	2821 X	2615	-0-	-206	-0-	2615	2			50
*09	2730 X	2034	-0-	-696	-0-	2034	2			50
10	2821 X	2056	-0-	-765	-0-	2056	2			50
11	0	2575	-0-	2575	2575	2575	2			50

ROJO CABALLOS (MISS.)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
WEATHERBY, IVY B. "A"														
//CONT.// 77953 280					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 148113										CNTY: PECOS				
WELL #: 2					RRCID -> 203355					COMPL. DATE 07/28/2004				
										TOTAL DEPTH 18655				
										PERF.15130 - 15179				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
WEATHERBY, IVY B "A"														
77953 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
148113										CNTY: PECOS				
WELL #: 2					RRCID -> 205555					COMPL. DATE 07/18/2004				
										TOTAL DEPTH 18655				
										PERF.15130 - 15179				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.														
MOORE, KATHLEEN J.														
945936														
WELL #: 1					RRCID -> 020680					COMPL. DATE 02/19/1960				
										TOTAL DEPTH 15300				
										PERF. N/A				
06	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6914	3	9	9	Y	8		330
07	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7609	3	12	9	Y	11		341
08	DLQ G-10		7472	-0-	7472	7472	7457	3	15	9	Y	14		355
09	14548	X	7076	-0-	-7472	-0-	7047	3	29	9	Y	26		381
10	0		3985	-0-	3985	3985	3978	3	7	9	Y	6		387
11	0		6952	-0-	6952	10937	6885	3	67	9	Y	61		448

SCHLOSSER, FRED, ESTATE														
WELL #: 1					RRCID -> 020681					COMPL. DATE 06/11/1961				
										TOTAL DEPTH 16675				
										PERF. N/A				
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-		86
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-		86
08	DLQ G-10		768	-0-	768	768	768	3			Y	-0-		86
09	1467	N	699	-0-	-768	-0-	699	3			Y	-0-		86
10	0		695	-0-	695	695	695	3			Y	-0-		86
11	0		538	-0-	538	1233	538	3			Y	-0-		86

STATE MC INTYRE UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 158927					COMPL. DATE 04/04/1996				
										TOTAL DEPTH 15355				
										PERF.14893 - 15130				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HOELSCHER ET AL														
WELL #: 2901					RRCID -> 168705					COMPL. DATE 01/07/1998				
										TOTAL DEPTH 15435				
										PERF.15087 - 15123				
06	390	N	142	-0-	-248	-0-	142	3			Y	-0-		171
07	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			Y	-0-		171
08	DLQ G-10		414	-0-	414	414	414	3			Y	-0-		171
09	DLQ G-10		443	-0-	443	857	443	3			Y	-0-		171
10	0		141	-0-	141	998	141	3			Y	-0-		171
11	0		323	-0-	323	1321	323	3			Y	-0-		171

ROJO CABALLOS (PENN.)														
XTO ENERGY INC.														
CROSS, R. B. 21														
//CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 945936														
WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-	95	1		10
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-	2	1		8
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-				8
*09	1290 N	738	-0-	-552	-0-	738	3	8	9	7				15
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-				15
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-	7	1		8

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)														
XTO ENERGY INC.														
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"														
77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
945936														
WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)														
DARK HORSE EXPLORATION INC.														
MCINTYRE-STATE "32"														
77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
200551														
WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
BUECHY STATE "28"														
77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
147862														
WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060														
06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3		N	-0-				-0-
07	5890 X	5454	-0-	-436	-0-	5454	3		N	-0-				-0-
08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3		N	-0-				-0-
09	0	6074	-0-	6074	6074	6074	3		N	-0-				-0-
10	0	5805	-0-	5805	11879	5805	3		N	-0-				-0-
11	0	4417	-0-	4417	16296	4417	3		N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
HOLBERT														
77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
147862														
WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291														
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3		N	-0-				-0-
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-				-0-
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		N	-0-				-0-
09	0	2852	-0-	2852	2852	2852	3		N	-0-				-0-
10	0	3151	-0-	3151	6003	3151	3		N	-0-				-0-
11	0	2926	-0-	2926	8929	2926	3		N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																	
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003												TOTAL	DEPTH	20986	PERF.	17566 - 17588	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 N	535	-0-	-0-	-185	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	589 N	561	-0-	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	0	1174	-0-	-0-	1174	1174	1174	3			N	-0-					-0-
10	0	1180	-0-	-0-	1180	2354	1180	3			N	-0-					-0-
11	0	722	-0-	-0-	722	3076	722	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003												TOTAL	DEPTH	21125	PERF.	17588 - 17594	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	403 N	358	-0-	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	0	341	-0-	-0-	341	341	341	3			N	-0-					-0-
10	0	336	-0-	-0-	336	677	336	3			N	-0-					-0-
11	0	329	-0-	-0-	329	1006	329	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005												TOTAL	DEPTH	18594	PERF.	18724 - 21764	
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
09	0	3393	-0-	-0-	3393	3393	3393	3			N	-0-					-0-
10	0	3357	-0-	-0-	3357	6750	3357	3			N	-0-					-0-
11	0	3447	-0-	-0-	3447	10197	3447	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113 REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977												TOTAL	DEPTH	21730	PERF.	N/A	
06	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
07	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
08	6014 X	5379	-0-	-0-	-635	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
09	5820 X	4721	-0-	-0-	-1099	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
10	0	4590	-0-	-0-	4590	4590	4590	2			N	-0-					-0-
11	0	4985	-0-	-0-	4985	9575	4985	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977												TOTAL	DEPTH	21850	PERF.	N/A	
06	29910 X	28063	-0-	-0-	-1847	-0-	28063	2			N	-0-					-0-
07	33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	-0-	33805	2			N	-0-					-0-
08	31897 X	31897	-0-	-0-	-0-	-0-	31897	2			N	-0-					-0-
09	0	25346	-0-	-0-	25346	25346	25346	2			N	-0-					-0-
10	0	29025	-0-	-0-	29025	54371	29025	2			N	-0-					-0-
11	0	30224	-0-	-0-	30224	84595	30224	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979												TOTAL	DEPTH	21700	PERF.	18026 - 18317	
06	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
08	12586 X	12196	-0-	-0-	-390	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
09	0	10162	-0-	-0-	10162	10162	10162	2			N	-0-					-0-
10	0	9255	-0-	-0-	9255	19417	9255	2			N	-0-					-0-
11	0	9948	-0-	-0-	9948	29365	9948	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892 2		N	-0-			-0-
07	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11088 2		N	-0-			-0-
08	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10107 2		N	-0-			-0-
09	0	7722	-0-	7722	7722	7722 2		N	-0-			-0-
10	0	9200	-0-	9200	16922	9200 2		N	-0-			-0-
11	0	7870	-0-	7870	24792	7870 2		N	-0-			-0-
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551												
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936												
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204												
06	21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	21356 3		N	-0-			-0-
07	23921 X	23921	-0-	-0-	-0-	23921 3		N	-0-			-0-
08	22010 X	22010	-0-	-0-	-0-	22010 3		N	-0-			-0-
09	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	13665 3		N	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	168	168 3		N	-0-			-0-
11	0	26212	-0-	26212	26380	26212 3		N	-0-			-0-
STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741												
06	29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	29933 3		N	-0-			171
07	27927 X	27927	-0-	-0-	-0-	27927 3		N	-0-			171
08	26922 X	26922	-0-	-0-	-0-	26922 3		N	-0-			171
09	25015 X	25015	-0-	-0-	-0-	25015 3		N	-0-			171
10	0	21832	-0-	21832	21832	21832 3		N	-0-			171
11	0	25098	-0-	25098	46930	25098 3		N	-0-			171
ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A												
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	65	65 2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)										77959 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.										148113						
TXL REEVES STATE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 039609	COMPL. DATE 06/19/1966	TOTAL DEPTH 21910	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1950 N	1947	-0-	-3	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	1950 N	1726	-0-	-224	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
11	0	1900	-0-	1900	1900	1900	2			N	-0-					-0-
TXL REEVES STATE UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 041520	COMPL. DATE 03/29/1967	TOTAL DEPTH 21120	PERF. N/A		
06	3540 X	3493	-0-	-47	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3388	-0-	-270	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3521	-0-	-137	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	3046	-0-	-434	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
*10	3596 X	3337	-0-	-259	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	0	3331	-0-	3331	3331	3331	2			N	-0-					-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726						
CHAPPARAL										WELL #: 1	RRCID -> 093799	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 21385	PERF. 21220 - 21304		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										08/11/2022						
RUNNING W (MCKEE)										78936 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056						
WADDELL TR A										WELL #: 544	RRCID -> 242283	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 6236	PERF. 6160 - 6220		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RUNNING W (WADDELL)										78936 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056						
WADDELL TR A										WELL #: 380	RRCID -> 183068	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5735 - 5774		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SLANT OPERATING, LLC										786697						
SOUTHERN UNIT										WELL #: 910	RRCID -> 040892	COMPL. DATE 01/03/1967	TOTAL DEPTH 6137	PERF. N/A		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	0	4206	-0-	4206	4206	4206	2			N	-0-					-0-
10	0	4431	-0-	8637	8637	4431	2			N	-0-					-0-
*11	12157 R	3520	-0-	-8637	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL)												
SLANT OPERATING, LLC												
SOUTHERN UNIT												
				//CONT.//	78936 800	ASSOCIATED			49B	CNTY: CRANE		
				//CONT.//	786697							
				WELL #:	171	RRCID ->	043144	COMPL. DATE	01/02/1968	TOTAL DEPTH	6128	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	1830 R	1830	-0-	-0-	-0-		1830 2			N	-0-	-0-
07	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-		1638 2			N	-0-	-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
RUNNING W (WICHITA-ALBANY)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
WADDELL TR A												
				WELL #:	1085	RRCID ->	084126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5029 - 5479
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MCKNIGHT, M. B. A												
				WELL #:	5	RRCID ->	163936	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 5114 - 5328
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CROLEY ESTATE												
				WELL #:	1 T	RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 5422 - 5430
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
M.B. MCKNIGHT												
				WELL #:	10	RRCID ->	261520	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4978 - 5373
06	DLQ G-10	4162	-0-	4162	8833		4051 2	111 9	Y	101	104 0	10
07	DLQ G-10	4568	-0-	4568	13401		4459 2	109 9	Y	99	101 0	8
08	DLQ G-10	4058	-0-	4058	17459		3969 2	89 9	Y	81	81 0	8
09	21250 X	3791	-0-	-17459	-0-		3631 2	160 9	Y	145	143 0	10
10	0	3444	-0-	3444	3444		3267 2	177 9	Y	161	161 0	10
11	0	3383	-0-	3383	6827		3236 2	147 9	Y	134	131 0	13
RING ENERGY, INC.												
MCKNIGHT, M. B.												
				WELL #:	109	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF. N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)				//CONT.//	78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
RING ENERGY, INC.				//CONT.//	712382									
MCKNIGHT, M. B.				WELL #:	111	RRCID -> 068058	COMPL. DATE 08/02/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCKNIGHT-CROLEY				WELL #:	1	RRCID -> 163056	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5166	-	5394	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKNIGHT, M. B.				WELL #:	121	RRCID -> 174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5232	-	5418
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCKNIGHT, M. B.				WELL #:	181	RRCID -> 174792	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5025	-	5481	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				EXEMPT SWR-10 08/05/2020										
MCKNIGHT, M. B.				WELL #:	183	RRCID -> 205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5087	-	5480
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS OIL COMPANY				925440										
MCKNIGHT, M. B. 21A				WELL #:	1	RRCID -> 207511	COMPL. DATE 01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	5372	-	5442	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) N & O OIL CO. SANFORD ESTATE			79227 500 598397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
WELL #: 1			RRCID -> 209698		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 5184		PERF. 4553		- 4823							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OLSEN ENERGY INC. CHALKEY, E. B.			621750 WELL #: 3		RRCID -> 135102		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 5340		PERF. N/A							
06	1950 N	1506	-0-	-444	-0-	1499	2	7	9	N	6							53
07	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	1716	2	10	9	N	9							62
08	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1653	2	12	9	N	11							73
09	0	1769	-0-	1769	-0-	1769	2	21	9	N	19							92
10	3100 N	1769	-0-	-1331	-0-	438	2	7	9	N	6							98
11	0	1579	-0-	1579	-0-	2017	2	10	9	N	9							107
SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) PA PROSPECT CORPORATION REED "D"			79460 475 631632 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
WELL #: 1			RRCID -> 154391		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3904		- 4342							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				N	NO RPT							-0-
SAINT LAWRENCE (STRAWN) LAREDO PETROLEUM, INC. SCHWARTZ, W. H.			79689 700 486610 WELL #: 1		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK							
WELL #: 1			RRCID -> 219583		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9868		- 9914							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
MCCLURE OIL COMPANY, INC. CLARK, L.C. ESTATE			540703 WELL #: 1		RRCID -> 276595		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 9980		- 10031					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							470
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							470
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							470
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018																		
XTO ENERGY INC. HOELSCHER, FRED J.			945936 WELL #: 1		RRCID -> 134836		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9934		- 9980					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)				//CONT.//		79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
LEFEVRE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 136414		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH		9995 PERF. 9965 - 9981					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	240	N	166	-0-	-74	-0-			166 3			N	-0-					50	
07	248	N	146	-0-	-102	-0-			146 3			N	-0-					50	
08	217	N	126	-0-	-91	-0-			126 3			N	-0-					50	
09	180	N	118	-0-	-62	-0-			118 3			N	-0-					50	
10	0		123	-0-	123	123			123 3			N	-0-					50	
11	0		104	-0-	104	227			98 3	6	9	N	5					55	
HALFMANN, DELBERT				WELL #:		1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH		10100 PERF. 9957 - 9969					
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-			657 3	26	9	Y	24					129	
07	1209	N	792	-0-	-417	-0-			792 3			Y	-0-					129	
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-			990 3			Y	-0-					129	
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-			1051 3	3	9	Y	3					132	
10	0		1053	-0-	1053	1053			1039 3	14	9	Y	13					145	
11	0		884	-0-	884	1937			877 3	7	9	Y	6					151	
HALFMANN, DELBERT				WELL #:		2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH		12100 PERF. 8516 - 11966					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					91	
GLASSCOCK -X- FEE				WELL #:		2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH		10030 PERF. 9900 - 9932					
06	330	N	137	-0-	-193	-0-			137 3			Y	-0-					34	
07	248	N	159	-0-	-89	-0-			159 3			Y	-0-					34	
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-			189 3			Y	-0-					34	
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-			161 3			Y	-0-					34	
10	0		156	-0-	156	156			156 3			Y	-0-					34	
11	DLQ G-10		186	-0-	186	342			186 3			Y	-0-					34	
ST. LAWRENCE S. (STRAWN)				79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK									
DIAMONDBACK E&P LLC				217012															
JURECEK "A"				WELL #:		1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10730 PERF. 9936 - 10650			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMASON "D"				WELL #:		1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH		10804 PERF. 9854 - 10670					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012								
EPO NO. 1 DANIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 195343		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9963 - 9973	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JURECEK "D"		WELL #:		1	RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640	
06	205 R		205	-0-	-0-	-0-	133	2	72	9	Y	74
07	445 R		445	-0-	-0-	-0-	337	2	108	9	Y	96
08	254 R		254	-0-	-0-	-0-	168	2	86	9	Y	77
09	146 R		146	-0-	-0-	-0-	101	2	45	9	Y	36
10	DLQ G-10		126	-0-	126	126	94	2	32	9	Y	65
11	DLQ G-10		199	-0-	199	325	130	2	69	9	Y	84

DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID -> 204040		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9892 - 10610	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID -> 205558		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF. 9956 - 9968	
06	2190 #		1299	-0-	-891	-0-	1077	2	141	4	Y	86
							81	9				
07	2387 #		381	-0-	-2006	-0-	254	2	127	9	Y	137
08	2387 #		842	-0-	-1545	-0-	800	2	42	9	Y	75
09	2310 #		620	-0-	-1690	-0-	597	2	23	9	Y	12
10	DLQ G-10		260	-0-	260	260	239	2	21	9	Y	31
11	DLQ G-10		59	-0-	59	319	15	2	44	9	Y	43

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		WELL #:		694704	RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 3520 - 3930	
DANIEL				4								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP)			79820 800	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ECTOR		
FIREBIRD ENERGY LLC			268933					
VAN			WELL #: 3	RRCID -> 293100	COMPL. DATE 02/25/2022	TOTAL DEPTH 10372	PERF. 8758 - 8761	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	188	-0-	-202	-0-	154 2	34 4	-0-
07	403	194	-0-	-209	-0-	194 2		-0-
08	403	-0-	-0-	-403	-0-			8
09	0	271	-0-	271 B	271	194 2	11 4	39
						66 9		
10	0 N	199	-0-	199 B	470	129 2	70 9	11
11	0 N	214	-0-	214 B	684	111 2	31 4	10
						72 9		
SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)			79898 376	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES		
XTO ENERGY INC.			945936					
TEXACO MINERALS			WELL #: 1	RRCID -> 189885	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 15330	PERF.12830 - 12888	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SAN MARTINE (DELAWARE)			80291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			027200					
COPPERHEAD			WELL #: 901	RRCID -> 288296	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)			80296 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
EXTEx OPERATING COMPANY			257062					
CALDWELL ESTATE "4"			WELL #: 1	RRCID -> 105773	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14425	PERF.11046 - 11589	
06	3210 X	3148	-0-	-62	-0-	3148 3		215
07	3379 X	3353	-0-	-26	-0-	3353 3		215
08	3348 X	3281	-0-	-67	-0-	3281 3		215
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 3		215
10	0	3474	-0-	3474	3474	3474 3		215
11	0	3067	-0-	3067	6541	3067 3		215
TEXACO, INC. "ATA"			WELL #: 1	RRCID -> 108477	COMPL. DATE 10/27/1983	TOTAL DEPTH 16924	PERF.11340 - 11591	
06	1320 N	644	-0-	-676	-0-	644 3		170
07	868 N	683	-0-	-185	-0-	683 3		170
08	682 N	548	-0-	-134	-0-	548 3		170
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		170
10	0	990	-0-	990	990	990 3		170
11	0	1192	-0-	1192	2182	1192 3		170
CALDWELL ESTATE "10"			WELL #: 1	RRCID -> 111484	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10902 - 11398	
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 3		-0-
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		-0-
08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 3		-0-
09	0	6457	-0-	6457	6457	6457 3		-0-
10	0	5366	-0-	5366	11823	5366 3		-0-
11	0	3607	-0-	3607	15430	3607 3		-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		80296 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
OXY USA INC.				630591						
CALDWELL 4		WELL #:		1	RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11480 - 11510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	540 N	248	-0-	-292	-0-	248	2			-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			-0-
09	0	713	-0-	713	713	713	2			-0-
10	0	729	-0-	729	1442	729	2			-0-
11	0	450	-0-	450	1892	450	2			-0-
SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427						
BARNESLEY, T.C. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 206991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	138
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	51
SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
WADDELL TR A		WELL #:		1521	RRCID -> 276542		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1918	RRCID -> 281557		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136	
06	DLQ G-10	9368	-0-	9368	14455	8536	2	832	9	35
07	DLQ G-10	8428	-0-	8428	22883	7777	2	651	9	23
08	DLQ G-10	9572	-0-	9572	32455	9082	2	490	9	12
09	41946 X	9491	-0-	-32455	-0-	8861	2	630	9	17
10	0	6631	-0-	6631	6631	6364	2	267	9	4
11	0	10333	-0-	10333	16964	9390	2	943	9	9
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710						
TUBB, J. B.		WELL #:		5 L	RRCID -> 067039		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-
07	0	82	-0-	82	82	82	3		Y	-0-
08	0	89	-0-	89	171	89	3		Y	-0-
09	0	71	-0-	71	242	71	3		Y	-0-
10	0	76	-0-	76	318	76	3		Y	-0-
11	90 X NO RPT	-0-	-0-	-90	228				Y NO RPT	-0-
TUBB, J. B. "D"		WELL #:		2	RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				//CONT.//	80473 070	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE			
LARIO OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	486710												
TUBB, J. B.				WELL #:	4	RRCID -> 155933				COMPL. DATE 08/26/1995				TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SAND HILLS (JUDKINS)					80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
BAKER OPERATING, INC.					046623												
FURR-TUBB				WELL #:	2	RRCID -> 112113				COMPL. DATE 07/26/1984				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993			
06	450 #	362	-0-	-88 B	-579	362	3				Y	-0-					24
07	465 #	383	-0-	-82 B	-661	383	3				Y	-0-					24
08	372 #	378	-0-	6 B	-655	378	3				Y	-0-					24
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-378	CANCELLED	UNDERAGE ->	-277											
09	360 #	373	-0-	13 B	-365	373	3				Y	-0-					24
10	0	370	-0-	370 B	5	370	3				Y	-0-					24
11	0	349	-0-	349 B	354	349	3				Y	-0-					24
FURR-TUBB				WELL #:	1	RRCID -> 112114				COMPL. DATE 10/23/1982				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875			
06	450 #	388	-0-	-62 B	-352	388	3				Y	-0-					54
07	434 #	405	-0-	-29 B	-381	405	3				Y	-0-					54
08	434 #	402	-0-	-32 B	-413	402	3				Y	-0-					54
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-239	CANCELLED	UNDERAGE ->	-174											
09	390 #	423	-0-	33 B	-206	423	3				Y	-0-					54
10	0	430	-0-	430 B	224	430	3				Y	-0-					54
11	0	418	-0-	418 B	642	418	3				Y	-0-					54
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056												
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	5	RRCID -> 020701				COMPL. DATE 11/17/1960				TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A			
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613						N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-4613											
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	178	RRCID -> 020703				COMPL. DATE 02/09/1961				TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A			
06	300 #	314	-0-	14 B	-4	306	2	8	9	Y	7	7	0				-0-
07	364 R	368	-0-	4 B	-0-	338	2	30	9	Y	27	27	0				-0-
08	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	315	2	31	9	Y	28	28	0				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-														
09	DLQ G-10	332	-0-	332 B	332	301	2	31	9	Y	28	28	0				-0-
10	DLQ G-10	361	-0-	361 B	693	328	2	33	9	Y	30	29	0				1
11	DLQ G-10	324	-0-	324 B	1017	298	2	26	9	Y	24	24	0				1
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	408	RRCID -> 020707				COMPL. DATE 09/23/1960				TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A			
06	600 #	519	-0-	-81 B	-511	519	2				N	-0-					-0-
07	620 #	614	-0-	-6 B	-517	614	2				N	-0-					-0-
08	558 #	529	-0-	-29 B	-546	529	2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-240	CANCELLED	UNDERAGE ->	-306											
09	540 #	560	-0-	20 B	-220	560	2				N	-0-					-0-
10	0	572	-0-	572 B	352	572	2				N	-0-					-0-
11	0	506	-0-	506 B	858	506	2				N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A														
06	1080 #	1145	-0-	65 B	-570	1145	2				N	-0-		-0-
07	1116 #	1285	-0-	169 B	-401	1285	2				N	-0-		-0-
08	1085 #	1127	-0-	42 B	-359	1127	2				N	-0-		-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-169	CANCELLED UNDERAGE ->	-190								
09	1020 #	1167	-0-	147 B	-22	1167	2				N	-0-		-0-
10	0	1359	-0-	1359 B	1337	1359	2				N	-0-		-0-
11	0	1183	-0-	1183 B	2520	1183	2				N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A														
06	390 #	392	-0-	2 B	-214	392	2				N	-0-		-0-
07	403 #	454	-0-	51 B	-163	454	2				N	-0-		-0-
08	403 #	372	-0-	-31 B	-194	372	2				N	-0-		-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-31	CANCELLED UNDERAGE ->	-163								
09	398 R	429	-0-	31 B	-0-	429	2				N	-0-		-0-
10	0	500	-0-	500 B	500	500	2				N	-0-		-0-
11	0	465	-0-	465 B	965	465	2				N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A														
06	336 R	336	-0-	-0- B	-0-	336	2				N	-0-		-0-
07	336 R	336	-0-	-0- B	-0-	336	2				N	-0-		-0-
08	327 R	327	-0-	-0- B	-0-	327	2				N	-0-		-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	312 R	312	-0-	-0- B	-0-	312	2				N	-0-		-0-
10	0	319	-0-	319 B	319	313	2	6	9		N	5	5 0	-0-
11	0	319	-0-	319 B	638	293	2	26	9		N	24	23 0	1
WADDELL, W.N. ET AL TR. I														
WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A														
06	1080 #	1010	-0-	-70 B	-127	1010	2				Y	-0-		-0-
07	1116 #	1046	-0-	-70 B	-197	1046	2				Y	-0-		-0-
08	1116 #	1039	-0-	-77 B	-274	1039	2				Y	-0-		-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-274										
09	DLQ G-10	1017	-0-	1017 B	743	1017	2				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	961	-0-	961 B	1704	961	2				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1024	-0-	1024 B	2728	1024	2				Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
06	1114 R	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2				Y	-0-		-0-
07	1192 R	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2				Y	-0-		-0-
08	1088 R	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2				Y	-0-		-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	DLQ G-10	1067	-0-	1067 B	1067	1067	2				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1161	-0-	1161 B	2228	1161	2				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	864	-0-	864 B	3092	864	2				Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														49B				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC																					
WADDELL, W.N. ET AL														WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	1380 #	1370	-0-		-10 B	-80		1370	2			N	-0-					-0-			
07	1426 #	1420	-0-		-6 B	-86		1420	2			N	-0-					-0-			
08	1426 #	1409	-0-		-17 B	-103		1409	2			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -103																					
09	1380 #	1356	-0-		-24 B	-127		1356	2			N	-0-					-0-			
10	0	1416	-0-		1416 B	1289		1416	2			N	-0-					-0-			
11	0	1334	-0-		1334 B	2623		1334	2			N	-0-					-0-			
WADDELL, W.N. ET AL														WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A							
06	46 R	46	-0-		-0- B	-0-		29	2	17	9	Y	15	14	0			1			
07	47 R	47	-0-		-0- B	-0-		30	2	17	9	Y	15	15	0			1			
08	49 R	49	-0-		-0- B	-0-		34	2	15	9	Y	14	15	0			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	DLQ G-10	50	-0-		50 B	50		33	2	17	9	Y	15	15	0			-0-			
10	DLQ G-10	47	-0-		47 B	97		32	2	15	9	Y	14	14	0			-0-			
11	DLQ G-10	70	-0-		70 B	167		34	2	36	9	Y	33	33	0			-0-			
WADDELL, W.N. ET AL TR. I														WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761							
06	870 #	740	-0-		-130 B	-1125		740	2			N	-0-					-0-			
07	899 #	772	-0-		-127 B	-1252		772	2			N	-0-					-0-			
08	837 #	752	-0-		-85 B	-1337		752	2			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -682 CANCELLED UNDERAGE -> -655																					
09	690 #	715	-0-		25 B	-657		715	2			N	-0-					-0-			
10	0	665	-0-		665 B	8		665	2			N	-0-					-0-			
11	0	716	-0-		716 B	724		716	2			N	-0-					-0-			
WADDELL, W.N. ET AL														WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A							
06	180 #	162	-0-		-18 B	-38		162	2			Y	-0-					-0-			
07	186 #	163	-0-		-23 B	-61		163	2			Y	-0-					-0-			
08	186 #	159	-0-		-27 B	-88		159	2			Y	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -88																					
09	DLQ G-10	154	-0-		154 B	66		154	2			Y	-0-					-0-			
10	DLQ G-10	158	-0-		158 B	224		158	2			Y	-0-					-0-			
11	DLQ G-10	160	-0-		160 B	384		160	2			Y	-0-					-0-			
WADDELL, W.N. ET AL														WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A							
06	240 #	209	-0-		-31 B	-122		209	2			N	-0-					-0-			
07	217 #	216	-0-		-1 B	-123		216	2			N	-0-					-0-			
08	217 #	215	-0-		-2 B	-125		215	2			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -60 CANCELLED UNDERAGE -> -65																					
09	210 #	216	-0-		6 B	-54		216	2			N	-0-					-0-			
10	0	222	-0-		222 B	168		222	2			N	-0-					-0-			
11	0	209	-0-		209 B	377		209	2			N	-0-					-0-			
WADDELL, W.N. ET AL														WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A							
06	870 #	783	-0-		-87 B	-256		783	2			Y	-0-					-0-			
07	899 #	860	-0-		-39 B	-295		860	2			Y	-0-					-0-			
08	868 #	895	-0-		27 B	-268		895	2			Y	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -268																					
09	DLQ G-10	825	-0-		825 B	557		825	2			Y	-0-					-0-			
10	DLQ G-10	818	-0-		818 B	1375		818	2			Y	-0-					-0-			
11	DLQ G-10	770	-0-		770 B	2145		770	2			Y	-0-					-0-			

SAND HTILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056										
MCKNIGHT GAS UNIT				WELL #:	A 8	RRCID ->	042774	COMPL. DATE	09/21/1967	TOTAL	DEPTH	3054	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I				WELL #:	802	RRCID ->	042775	COMPL. DATE	10/16/1967	TOTAL	DEPTH	5654	PERF.	N/A	
06	602 R	621	-0-	19	B	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
07	649 R	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2			Y	-0-			-0-
08	637 R	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	605 R	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			Y	-0-			-0-
10	0	575	-0-	575	B	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
11	0	620	-0-	620	B	1195	620	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	930	RRCID ->	047967	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL	DEPTH	3609	PERF.	2765 - 2984	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	279	RRCID ->	047968	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3540	PERF.	2891 - 2998	
06	870 #	792	-0-	-78	B	-789	792	2			N	-0-			-0-
07	899 #	926	-0-	27	B	-762	902	2	24 9		N	22	22 0		-0-
08	899 #	880	-0-	-19	B	-781	849	2	31 9		N	28	28 0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-193	CANCELLED UNDERAGE ->	-588									
09	870 #	885	-0-	15	B	-178	854	2	31 9		N	28	28 0		-0-
10	0	986	-0-	986	B	808	953	2	33 9		N	30	29 0		1
11	0	833	-0-	833	B	1641	807	2	26 9		N	24	24 0		1
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	609	RRCID ->	047970	COMPL. DATE	02/14/1970	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5644					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5644					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5644					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1783	CANCELLED UNDERAGE ->	-3861									
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1783					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-1783					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-1783					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	411	RRCID ->	048184	COMPL. DATE	04/21/1970	TOTAL	DEPTH	4550	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC																			
WADDELL, W.N. ET AL																			
WELL #: 1010										RRCID -> 050504		COMPL. DATE 05/19/1971		TOTAL DEPTH 3558		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	1980 #	1839	-0-	-141 B	-1734	1839	2				N	-0-					-0-		
07	2046 #	1916	-0-	-130 B	-1864	1916	2				N	-0-					-0-		
08	1860 #	1809	-0-	-51 B	-1915	1809	2				N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -515 CANCELLED UNDERAGE -> -1400																			
09	1800 #	1618	-0-	-182 B	-697	1618	2				N	-0-					-0-		
10	0	1910	-0-	1910 B	1213	1910	2				N	-0-					-0-		
11	0	1656	-0-	1656 B	2869	1656	2				N	-0-					-0-		
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 43		RRCID -> 051021		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5881		PERF. 2685 - 3086	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
WADDELL, W.N. ET AL TR. I										WELL #: 161		RRCID -> 051034		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 4551		PERF. 2512 - 2664	
06	2670 #	2164	-0-	-506 B	-1407	2164	2				Y	-0-					-0-		
07	2759 #	2281	-0-	-478 B	-1885	2281	2				Y	-0-					-0-		
08	2418 #	2225	-0-	-193 B	-2078	2225	2				Y	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2078																			
09	DLQ G-10	2113	-0-	2113 B	35	2113	2				Y	-0-					-0-		
10	DLQ G-10	1944	-0-	1944 B	1979	1944	2				Y	-0-					-0-		
11	DLQ G-10	2151	-0-	2151 B	4130	2151	2				Y	-0-					-0-		
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 420		RRCID -> 051654		COMPL. DATE 11/26/1971		TOTAL DEPTH 6164		PERF. N/A	
06	450 #	379	-0-	-71 B	-261	379	2				Y	-0-					-0-		
07	465 #	383	-0-	-82 B	-343	383	2				Y	-0-					-0-		
08	465 #	373	-0-	-92 B	-435	373	2				Y	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -435																			
09	DLQ G-10	346	-0-	346 B	-89	346	2				Y	-0-					-0-		
10	DLQ G-10	348	-0-	348 B	259	348	2				Y	-0-					-0-		
11	DLQ G-10	314	-0-	314 B	573	314	2				Y	-0-					-0-		
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1070		RRCID -> 052915		COMPL. DATE 06/08/1972		TOTAL DEPTH 3050		PERF. N/A	
06	540 #	474	-0-	-66 B	-451	474	2				N	-0-					-0-		
07	558 #	515	-0-	-43 B	-494	515	2				N	-0-					-0-		
08	465 #	480	-0-	15 B	-479	480	2				N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -212 CANCELLED UNDERAGE -> -267																			
09	450 #	518	-0-	68 B	-144	518	2				N	-0-					-0-		
10	0	627	-0-	627 B	483	627	2				N	-0-					-0-		
11	0	511	-0-	511 B	994	511	2				N	-0-					-0-		
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1068		RRCID -> 053051		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A	
06	810 #	655	-0-	-155 B	-682	655	2				N	-0-					-0-		
07	837 #	831	-0-	-6 B	-688	807	2	24	9		N	22	22	0			-0-		
08	806 #	755	-0-	-51 B	-739	724	2	31	9		N	28	28	0			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -298 CANCELLED UNDERAGE -> -441																			
09	780 #	807	-0-	27 B	-271	776	2	31	9		N	28	28	0			-0-		
10	0	863	-0-	863 B	592	830	2	33	9		N	30	29	0			1		
11	0	757	-0-	757 B	1349	731	2	26	9		N	24	24	0					

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912														
06	1740 #	1940	-0-	200 B	-1369	1940	2			N	-0-			-0-
07	1798 #	2078	-0-	280 B	-1089	2078	2			N	-0-			-0-
08	1798 #	1931	-0-	133 B	-956	1931	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -956														
09	1788 R	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
10	0	2133	-0-	2133 B	2133	2				N	-0-			-0-
11	0	1884	-0-	1884 B	4017	1884	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
06	396 R	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
07	531 R	531	-0-	-0- B	-0-	508	2	23	9	Y	21	21	0	-0-
08	532 R	532	-0-	-0- B	-0-	501	2	31	9	Y	28	28	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	528	-0-	528 B	528	497	2	31	9	Y	28	28	0	-0-
10	DLQ G-10	517	-0-	517 B	1045	484	2	33	9	Y	30	29	0	1
11	DLQ G-10	420	-0-	420 B	1465	394	2	26	9	Y	24	24	0	1
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A														
06	431 R	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
07	473 R	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
08	459 R	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	447 R	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
10	0	488	-0-	488 B	488	488	2			N	-0-			-0-
11	0	463	-0-	463 B	951	463	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										80473 248		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT./// 073056							
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 326		RRCID -> 070878		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 704		RRCID -> 074783		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A	
06	780 #	750	-0-	-30 B	-341	750	2			N	-0-					-0-	
07	806 #	889	-0-	83 B	-258	889	2			N	-0-					-0-	
08	806 #	711	-0-	-95 B	-353	711	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -228																	
09	780 #	773	-0-	-7 B	-132	773	2			N	-0-					-0-	
10	0	805	-0-	805 B	673	805	2			N	-0-					-0-	
11	0	709	-0-	709 B	1382	709	2			N	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1102		RRCID -> 076807		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950	
06	690 #	725	-0-	35 B	-517	725	2			N	-0-					-0-	
07	713 #	770	-0-	57 B	-460	770	2			N	-0-					-0-	
08	713 #	649	-0-	-64 B	-524	649	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -138 CANCELLED UNDERAGE -> -386																	
09	690 #	644	-0-	-46 B	-184	644	2			N	-0-					-0-	
10	0	779	-0-	779 B	595	779	2			N	-0-					-0-	
11	0	688	-0-	688 B	1283	688	2			N	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1116		RRCID -> 080555		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930	
06	270 #	325	-0-	55 B	-115	325	2			N	-0-					-0-	
07	279 #	330	-0-	51 B	-64	330	2			N	-0-					-0-	
08	279 #	322	-0-	43 B	-21	322	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10 CANCELLED UNDERAGE -> -11																	
09	292 R	302	-0-	10 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-	
10	0	349	-0-	349 B	349	349	2			N	-0-					-0-	
11	0	300	-0-	300 B	649	300	2			N	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1122		RRCID -> 083597		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1124		RRCID -> 083598		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032	
06	930 #	914	-0-	-16 B	-547	914	2			N	-0-					-0-	
07	961 #	1071	-0-	110 B	-437	1071	2			N	-0-					-0-	
08	961 #	858	-0-	-103 B	-540	858	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -119 CANCELLED UNDERAGE -> -421																	
09	930 #	893	-0-	-37 B	-156	893	2			N	-0-					-0-	
10	0	984	-0-	984 B	828	984	2			N	-0-					-0-	
11	0	825	-0-	825 B	1653	825	2			N	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056							
WADDELL, W.N. ET AL						WELL #: 1123	RRCID -> 083779		COMPL. DATE 08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2807 -	3073
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #: 1125	RRCID -> 084709		COMPL. DATE 08/31/1979	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2770 -	3063
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #: 1126	RRCID -> 084710		COMPL. DATE 09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2765 -	3011
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #: 1130	RRCID -> 084711		COMPL. DATE 09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2774 -	3040
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #: 1132	RRCID -> 086503		COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2810 -	3068
06	540 #	527	-0-	-13 B	-297	519	2	8	9	N	7	7	0
07	558 #	580	-0-	22 B	-275	550	2	30	9	N	27	27	0
08	558 #	567	-0-	9 B	-266	536	2	31	9	N	28	28	0
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-105	CANCELLED UNDERAGE ->	-161							
09	540 #	545	-0-	5 B	-100	514	2	31	9	N	28	28	0
10	0	621	-0-	621 B	521	588	2	33	9	N	30	29	0
11	0	560	-0-	560 B	1081	534	2	26	9	N	24	24	0

WADDELL, W.N. ET AL						WELL #: 1142	RRCID -> 086504		COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2680 -	2930
06	2003 R	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	2			N	-0-		-0-
07	2046 R	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	2			N	-0-		-0-
08	1624 R	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1917 R	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	2			N	-0-		-0-
10	0	2265	-0-	2265 B	2265	2265	2			N	-0-		-0-
11	0	1973	-0-	1973 B	4238	1973	2			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE										
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056																
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		1143		RRCID -> 086784		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2615 - 2912								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		1144		RRCID -> 086785		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2741 - 2965								
06	510	#	447	-0-	-63	B	-276	447	2			N	-0-							-0-	
07	527	#	504	-0-	-23	B	-299	504	2			N	-0-							-0-	
08	496	#	442	-0-	-54	B	-353	442	2			N	-0-							-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-185	CANCELLED	UNDERAGE ->	-168													
09	480	#	455	-0-	-25	B	-210	455	2			N	-0-							-0-	
10	0		479	-0-	479	B	269	479	2			N	-0-							-0-	
11	0		440	-0-	440	B	709	440	2			N	-0-							-0-	
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		1160		RRCID -> 089500		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2749 - 3005								
06	420	#	412	-0-	-8	B	-321	412	2			N	-0-							-0-	
07	403	#	403	-0-	-0-	B	-321	403	2			N	-0-							-0-	
08	496	#	380	-0-	-116	B	-437	380	2			N	-0-							-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-241	CANCELLED	UNDERAGE ->	-196													
09	480	#	349	-0-	-131	B	-372	349	2			N	-0-							-0-	
10	0		343	-0-	343	B	-29	343	2			N	-0-							-0-	
11	0		315	-0-	315	B	286	315	2			N	-0-							-0-	
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		1158		RRCID -> 089502		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2738 - 2987								
*12	5	#	-0-	-0-	-5	B	-2503					Y	-0-							3	
*01	5	#	-0-	-0-	-5	B	-2508					Y	-0-							3	
02	5	#	-0-	-0-	-5	B	-2513					Y	15	16	0					1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
03	5	#	-0-	-0-	-5	B	-140					Y	18	18	0					1	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-140					Y	22	21	0					2	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-140					Y	22	22	0					2	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-140					Y	22	21	0					3	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-140					Y	21	20	0					4	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-140					Y	20	22	0					2	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-5	CANCELLED	UNDERAGE ->	-135													
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-5					Y	21	22	0					1	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-5					Y	23	22	0					2	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-5					Y	17	17	0					2	
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:		1159		RRCID -> 089796		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2685 - 2944								
06	570	#	483	-0-	-87	B	-200	483	2			Y	-0-							-0-	
07	589	#	470	-0-	-119	B	-319	470	2			Y	-0-							-0-	
08	589	#	510	-0-	-79	B	-398	510	2			Y	-0-							-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-398																
09	DLQ	G-10	513	-0-	513	B	115	513	2			Y	-0-							-0-	
10	DLQ	G-10	539	-0-	539	B	654	539	2			Y	-0-							-0-	
11	DLQ	G-10	520	-0-	520	B	1174	520	2			Y	-0-							-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056														
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1162	RRCID ->	090077	COMPL.	DATE	09/11/1980	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2825 -	3064			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1453	R	1453	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1398	2	55	9	Y	50	49	0			1
07	1661	R	1661	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1602	2	59	9	Y	54	54	0			1
08	1635	R	1635	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1573	2	62	9	Y	56	56	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	DLQ	G-10	1580	-0-	-0-	B	1580	-0-	1517	2	63	9	Y	57	57	0			1
10	DLQ	G-10	1614	-0-	-0-	B	3194	-0-	1549	2	65	9	Y	59	59	0			1
11	DLQ	G-10	1508	-0-	-0-	B	4702	-0-	1456	2	52	9	Y	47	47	0			1
WADDELL, W.N. ET AL					WELL #:	1163	RRCID ->	090211	COMPL.	DATE	09/18/1980	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2912 -	3102		
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL					WELL #:	1164	RRCID ->	090635	COMPL.	DATE	09/30/1980	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2928 -	3124		
06	DLQ	G-10	1407	-0-	-0-	B	1407	-0-	1407	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7112	R	1483	-0-	-0-	B	-5629	-0-	1483	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1447	R	1447	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	1440	#	1382	-0-	-0-	B	-58	-58	1382	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		1413	-0-	-0-	B	1355	-0-	1413	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		1391	-0-	-0-	B	2746	-0-	1391	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL					WELL #:	1181	RRCID ->	093673	COMPL.	DATE	05/13/1981	TOTAL	DEPTH	3100	PERF.	2846 -	3010		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL					WELL #:	1189	RRCID ->	094785	COMPL.	DATE	07/16/1981	TOTAL	DEPTH	3207	PERF.	2783 -	3042		
06	288	R	288	-0-	-0-	B	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	401	R	401	-0-	-0-	B	-0-	-0-	353	2	48	9	Y	44	43	0			1
08	306	R	306	-0-	-0-	B	-0-	-0-	265	2	41	9	Y	37	37	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	DLQ	G-10	298	-0-	-0-	B	298	-0-	268	2	30	9	Y	27	28	0			-0-
10	DLQ	G-10	256	-0-	-0-	B	554	-0-	223	2	33	9	Y	30	29	0			1
11	DLQ	G-10	178	-0-	-0-	B	732	-0-	152	2	26	9	Y	24	24	0			1
WADDELL, W.N. ET AL					WELL #:	1179	RRCID ->	096347	COMPL.	DATE	03/21/2000	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	2882 -	3023		
06	960	#	1011	-0-	-0-	B	51	-666	1011	2			N	-0-					-0-
07	992	#	1112	-0-	-0-	B	120	-546	1091	2	21	9	N	19	19	0			-0-
08	1085	#	956	-0-	-0-	B	-129	-675	925	2	31	9	N	28	28	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-129	CANCELLED	UNDERAGE ->	-546												
09	1050	#	859	-0-	-0-	B	-191	-320	828	2	31	9	N	28	28	0			-0-
10	0		876	-0-	-0-	B	876	556	843	2	33	9	N	30	29	0			1
11	0		766	-0-	-0-	B	766	1322	740	2	26	9	N	24	24	0			1

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	780 #	790	-0-	10 B	-417	790	2			N	-0-			-0-
07	806 #	876	-0-	70 B	-347	876	2			N	-0-			-0-
08	806 #	776	-0-	-30 B	-377	776	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-30	CANCELLED UNDERAGE ->	-347								
09	780 #	750	-0-	-30 B	-60	750	2			N	-0-			-0-
10	0	853	-0-	853 B	793	853	2			N	-0-			-0-
11	0	718	-0-	718 B	1511	718	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2023														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955														
06	1890 #	2145	-0-	255 B	-550	2145	2			N	-0-			-0-
07	1953 #	2092	-0-	139 B	-411	2092	2			N	-0-			-0-
08	1953 #	1781	-0-	-172 B	-583	1781	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-401	CANCELLED UNDERAGE ->	-182								
09	1890 #	1808	-0-	-82 B	-483	1808	2			N	-0-			-0-
10	0	2083	-0-	2083 B	1600	2083	2			N	-0-			-0-
11	0	1841	-0-	1841 B	3441	1841	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008														
06	12 #	-0-	-0-	-12 B	-12					N	-0-			-0-
07	12 #	2	-0-	-10 B	-22	2	2			N	-0-			-0-
08	12 #	-0-	-0-	-12 B	-34					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-34										
09	10 #	34	-0-	24 B	-10	34	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-10					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-10					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885														
06	1890 #	1471	-0-	-419 B	-2097	1471	2			N	-0-			-0-
07	1953 #	1501	-0-	-452 B	-2549	1501	2			N	-0-			-0-
08	1860 #	1359	-0-	-501 B	-3050	1359	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-1701	CANCELLED UNDERAGE ->	-1349								
09	1770 #	1342	-0-	-428 B	-2129	1342	2			N	-0-			-0-
10	0	1655	-0-	1655 B	-474	1655	2			N	-0-			-0-
11	0	1401	-0-	1401 B	927	1401	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912														
06	960 #	919	-0-	-41 B	-663	919	2			N	-0-			-0-
07	992 #	1037	-0-	45 B	-618	1037	2			N	-0-			-0-
08	930 #	875	-0-	-55 B	-673	875	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-178	CANCELLED UNDERAGE ->	-495								
09	870 #	964	-0-	94 B	-84	964	2			N	-0-			-0-
10	0	1073	-0-	1073 B	989	1073	2			N	-0-			-0-
11	0	926	-0-	926 B	1915	926	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	675 R	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-			-0-
07	729 R	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-			-0-
08	713 #	690	-0-	-23 B	-23	690	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -23														
09	690 #	651	-0-	-39 B	-62	651	2			N	-0-			-0-
10	0	706	-0-	706 B	644	706	2			N	-0-			-0-
11	0	625	-0-	625 B	1269	625	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229														
06	300 #	326	-0-	26 B	-368	319	2	7	9	N	6	6	0	-0-
07	310 #	385	-0-	75 B	-293	355	2	30	9	N	27	27	0	-0-
08	341 #	368	-0-	27 B	-266	337	2	31	9	N	28	28	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -175														
09	330 #	350	-0-	20 B	-71	319	2	31	9	N	28	28	0	-0-
10	0	390	-0-	390 B	319	357	2	33	9	N	30	29	0	1
11	0	380	-0-	380 B	699	354	2	26	9	N	24	24	0	1
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095														
06	540 #	502	-0-	-38 B	-176	502	2			Y	-0-			-0-
07	465 #	609	-0-	144 B	-32	609	2			Y	-0-			-0-
08	534 R	566	-0-	32 B	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	530	-0-	530 B	530	530	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	517	-0-	517 B	1047	517	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	490	-0-	490 B	1537	490	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980														
06	1380 #	1417	-0-	37 B	-786	1417	2			N	-0-			-0-
07	1426 #	1442	-0-	16 B	-770	1442	2			N	-0-			-0-
08	1426 #	1265	-0-	-161 B	-931	1265	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -770														
09	1380 #	1352	-0-	-28 B	-189	1352	2			N	-0-			-0-
10	0	1647	-0-	1647 B	1458	1647	2			N	-0-			-0-
11	0	1394	-0-	1394 B	2852	1394	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1590 #	1668	-0-	78 B	-870	1668	2		N	-0-				-0-
07	1643 #	1768	-0-	125 B	-745	1768	2		N	-0-				-0-
08	1643 #	1592	-0-	-51 B	-796	1592	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-51	CANCELLED	UNDERAGE ->	-745								
09	1590 #	1621	-0-	31 B	-20	1621	2		N	-0-				-0-
10	0	1918	-0-	1918 B	1898	1918	2		N	-0-				-0-
11	0	1635	-0-	1635 B	3533	1635	2		N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
WADDELL, W.N.														
WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
MCKNIGHT, M. B. "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054														
06	60 #	65	-0-	5 B	-32	65	2		Y	-0-				-0-
07	62 #	60	-0-	-2 B	-34	60	2		Y	-0-				-0-
08	62 #	52	-0-	-10 B	-44	52	2		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-12	CANCELLED	UNDERAGE ->	-32								
09	DLQ G-10	50	-0-	50 B	38	50	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	42	-0-	42 B	80	42	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	23	-0-	23 B	103	23	2		Y	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	47				Y	-0-	1 0			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	47				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	47				Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	47											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	47				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	47				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	47				Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC																			
WADDELL, W.N. ET AL																			
WELL #: 1312										RRCID -> 160656		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2712 - 3090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	2314 R	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-			
07	2535 R	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-			
08	2266 R	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	DLQ G-10	2197	-0-	2197 B	2197	2197	2			Y	-0-					-0-			
10	DLQ G-10	2503	-0-	2503 B	4700	2503	2			Y	-0-					-0-			
11	DLQ G-10	2248	-0-	2248 B	6948	2248	2			Y	-0-					-0-			
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 916		RRCID -> 191172		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 2836 - 2968	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 914		RRCID -> 191173		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2847 - 3000	
06	1217 R	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-			
07	1242 R	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-			
08	1209 #	857	-0-	-352 B	-352	857	2			Y	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -352																			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-352					Y	-0-					-0-			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-352					Y	-0-					-0-			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-352					Y	-0-					-0-			
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 221		RRCID -> 191175		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 2896 - 3046	
06	570 #	541	-0-	-29 B	-394	541	2			N	-0-					-0-			
07	558 #	553	-0-	-5 B	-399	553	2			N	-0-					-0-			
08	589 #	529	-0-	-60 B	-459	529	2			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -188 CANCELLED UNDERAGE -> -271																			
09	570 #	520	-0-	-50 B	-238	520	2			N	-0-					-0-			
10	0	530	-0-	530 B	292	530	2			N	-0-					-0-			
11	0	501	-0-	501 B	793	501	2			N	-0-					-0-			
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 71		RRCID -> 192202		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2826 - 2964	
06	2220 #	2123	-0-	-97 B	-1863	2123	2			N	-0-					-0-			
07	2294 #	2289	-0-	-5 B	-1868	2289	2			N	-0-					-0-			
08	2294 #	1861	-0-	-433 B	-2301	1861	2			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -776 CANCELLED UNDERAGE -> -1525																			
09	2220 #	1939	-0-	-281 B	-1057	1939	2			N	-0-					-0-			
10	0	2160	-0-	2160 B	1103	2160	2			N	-0-					-0-			
11	0	1981	-0-	1981 B	3084	1981	2			N	-0-					-0-			
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 244		RRCID -> 193190		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 2906 - 3064	
06	DLQ G-10	625	-0-	625 B	2082	625	2			Y	-0-					-0-			
07	2730 R	648	-0-	-2082 B	-0-	648	2			Y	-0-					-0-			
08	635 R	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			Y	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	600 #	592	-0-	-8 B	-8	592	2			Y	-0-					-0-			
10	0	569	-0-	569 B	561	569	2			Y	-0-					-0-			
11	0	531	-0-	531 B	1092	531	2			Y	-0-					-0-			

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	2559	-0-	2559 B	9821	2533	2	26	9	Y	24	25	0	-0-
07	12488 R	2667	-0-	-9821 B	-0-	2631	2	36	9	Y	33	32	0	1
08	2542 #	2249	-0-	-293 B	-293	2188	2	61	9	Y	55	55	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -293														
09	2460 #	31	-0-	-2429 B	-2722	29	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
10	0	722	-0-	722 B	-2000	656	2	66	9	Y	60	59	0	1
11	0	273	-0-	273 B	-1727	195	2	78	9	Y	71	70	0	2
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000														
06	1260 #	1206	-0-	-54 B	-58	1206	2			Y	-0-			-0-
07	1302 #	1263	-0-	-39 B	-97	1263	2			Y	-0-			-0-
08	1302 #	1234	-0-	-68 B	-165	1234	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -165														
09	DLQ G-10	1195	-0-	1195 B	1030	1195	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1238	-0-	1238 B	2268	1238	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1140	-0-	1140 B	3408	1140	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164														
06	30 #	59	-0-	29 B	-2031	53	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
07	403 #	29	-0-	-374 B	-2405	27	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	837 #	1523	-0-	686 B	-1719	1520	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -374 CANCELLED UNDERAGE -> -1345														
09	DLQ G-10	1741	-0-	1741 B	1367	1740	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
10	DLQ G-10	1609	-0-	1609 B	2976	1603	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	DLQ G-10	1718	-0-	1718 B	4694	1709	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076														
06	360 #	-0-	-0-	-360 B	-1031					Y	-0-			-0-
EXEMPT SWR-10 06/14/2022														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160														
06	60 #	15	-0-	-45 B	-595	6	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
07	62 #	2	-0-	-60 B	-655	1	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-686					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -455 CANCELLED UNDERAGE -> -231														
09	DLQ G-10	2	-0-	2 B	-453	2	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9 B	-444	9	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-444					Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154														
06	DLQ G-10	110	-0-	110 B	417	85	2	25	9	Y	23	23	0	-0-
07	439 R	22	-0-	-417 B	-0-	18	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2022														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136														
06	1110 #	1015	-0-	-95 B	-931	1015	2			N	-0-			-0-
07	1147 #	1197	-0-	50 B	-881	1197	2			N	-0-			-0-
08	1023 #	1041	-0-	18 B	-863	1041	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -263 CANCELLED UNDERAGE -> -600														
09	990 #	1050	-0-	60 B	-203	1050	2			N	-0-			-0-
10	0	1133	-0-	1133 B	930	1133	2			N	-0-			-0-
11	0	952	-0-	952 B	1882	952	2			N	-0-			-0-

SAND HTLLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056														
WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:		292		RRCID -> 227386		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 3445		PERF. 2766 - 3014						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	1350 #	1295	-0-	-0-	-55 B	-1081	1295	2					N	-0-					-0-	
07	1395 #	100	-0-	-0-	-1295 B	-2376	100	2					N	-0-					-0-	
08	1364 #	-0-	-0-	-0-	-1364 B	-3740							N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2925	CANCELLED UNDERAGE ->					-815									
09	1320 #	-0-	-0-	-0-	-1320 B	-4245							N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-4245							N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-4245							N	-0-					-0-	
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:		370		RRCID -> 228814		COMPL. DATE 07/08/2022		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 2876 - 4610						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WADDELL, W. N., ETAL				WELL #:		356		RRCID -> 242262		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 5645		PERF. 2497 - 2685						
06	3600 #	2911	-0-	-0-	-689 B	-4662	2911	2					N	-0-					-0-	
07	3720 #	3082	-0-	-0-	-638 B	-5300	3082	2					N	-0-					-0-	
08	3286 #	2977	-0-	-0-	-309 B	-5609	2977	2					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3198	CANCELLED UNDERAGE ->					-2411									
09	2520 #	2806	-0-	-0-	286 B	-2912	2806	2					N	-0-					-0-	
10	0	2622	-0-	-0-	2622 B	-290	2622	2					N	-0-					-0-	
11	0	2966	-0-	-0-	2966 B	2676	2966	2					N	-0-					-0-	
WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:		367		RRCID -> 246025		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 2519 - 2798						
06	4148 R	4148	-0-	-0-	-0- B	-0-	4148	2					Y	-0-					-0-	
07	4056 R	4056	-0-	-0-	-0- B	-0-	4056	2					Y	-0-					-0-	
08	4857 R	4857	-0-	-0-	-0- B	-0-	4857	2					Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
09	DLQ G-10	4481	-0-	-0-	4481 B	4481	4481	2					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	3744	-0-	-0-	3744 B	8225	3744	2					Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	4591	-0-	-0-	4591 B	12816	4591	2					Y	-0-					-0-	
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:		1105		RRCID -> 251114		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2758 - 3007				
06	240 #	123	-0-	-0-	-117 B	-1319	99	2		24	9	N	22	21	0				3	
07	248 #	88	-0-	-0-	-160 B	-1479	65	2		23	9	N	21	20	0				4	
08	155 #	99	-0-	-0-	-56 B	-1535	77	2		22	9	N	20	22	0				2	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-657	CANCELLED UNDERAGE ->					-878									
09	150 #	216	-0-	-0-	66 B	-591	193	2		23	9	N	21	22	0				1	
10	0	123	-0-	-0-	123 B	-468	98	2		25	9	N	23	22	0				2	
11	0	60	-0-	-0-	60 B	-408	41	2		19	9	N	17	17	0				2	
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758																
TUBB D-2				WELL #:		6		RRCID -> 198212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2764 - 3074				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				08/25/2022																

SAND HILLS (JUDKINS)														
CAPROCK EXPLORATION, INC.														
TUBB, J. B. STATE														
WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1640 R	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2		Y	-0-				-0-
07	1612 #	1539	-0-	-73 B	-73	1539	2		Y	-0-				-0-
08	1860 #	1570	-0-	-290 B	-363	1570	2		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-363											
09	0	1757	-0-	1757 B	1394	1757	2		Y	-0-				-0-
10	0	1654	-0-	1654 B	3048	1654	2		Y	-0-				-0-
11	0	1597	-0-	1597 B	4645	1597	2		Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. STATE														
WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
CITATION OIL & GAS CORP.														
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A														
06	570 #	507	-0-	-63 B	-263	507	2		Y	-0-				-0-
07	589 #	556	-0-	-33 B	-296	556	2		Y	-0-				-0-
08	558 #	537	-0-	-21 B	-317	537	2		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-269	CANCELLED UNDERAGE ->	-48									
09	540 #	479	-0-	-61 B	-330	479	2		Y	-0-				-0-
10	0	551	-0-	551 B	221	551	2		Y	-0-				-0-
11	0	515	-0-	515 B	736	515	2		Y	-0-				-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A														
06	1320 #	1129	-0-	-191 B	-1381	1129	2		Y	-0-				-0-
07	1364 #	1438	-0-	74 B	-1307	1438	2		Y	-0-				-0-
08	1302 #	1257	-0-	-45 B	-1352	1257	2		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-965	CANCELLED UNDERAGE ->	-387									
09	1260 #	1024	-0-	-236 B	-1201	1024	2		Y	-0-				-0-
10	0	1169	-0-	1169 B	-32	1169	2		Y	-0-				-0-
11	0	1010	-0-	1010 B	978	1010	2		Y	-0-				-0-
BARNESLEY -D-														
WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
06	420 #	330	-0-	-90 B	-658	330	2		N	-0-				-0-
07	434 #	428	-0-	-6 B	-664	428	2		N	-0-				-0-
08	403 #	360	-0-	-43 B	-707	360	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-527	CANCELLED UNDERAGE ->	-180									
09	390 #	283	-0-	-107 B	-634	283	2		N	-0-				-0-
10	0	358	-0-	358 B	-276	358	2		N	-0-				-0-
11	0	309	-0-	309 B	33	309	2		N	-0-				-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A														
06	450 #	433	-0-	-17 B	-339	433	2		Y	-0-				18
07	465 #	526	-0-	61 B	-278	526	2		Y	-0-				18
08	496 #	482	-0-	-14 B	-292	482	2		Y	-0-				18
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-240	CANCELLED UNDERAGE ->	-52									
09	480 #	396	-0-	-84 B	-324	396	2		Y	-0-				18
10	0	452	-0-	452 B	128	452	2		Y	-0-				18
11	0	391	-0-	391 B	519	391	2		Y	-0-				18

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
DACO, INC.						196940									
TUBB, J. B. -19-				WELL #:		1		RRCID -> 049366		COMPL. DATE 09/30/1970		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2754 - 2762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	390 #	356	-0-	-34 B	-60	356	2		N	-0-			-0-		
07	403 #	367	-0-	-36 B	-96	367	2		N	-0-			-0-		
08	403 #	365	-0-	-38 B	-134	365	2		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-134											
09	0	323	-0-	323 B	189	323	2		N	-0-			-0-		
10	0	365	-0-	365 B	554	365	2		N	-0-			-0-		
11	0	354	-0-	354 B	908	354	2		N	-0-			-0-		

EXTEX OPERATING COMPANY				257062											
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #:		16		RRCID -> 050506		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A			
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1734				Y	-0-			-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1734				Y	-0-			-0-		
08	0 #	416	-0-	416 B	-1318	416	3		Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13	CANCELLED UNDERAGE ->	-1305									
09	DLQ G-10	195	-0-	195 B	182	195	3		Y	-0-			-0-		
10	0	647	-0-	647 B	829	647	3		Y	-0-			-0-		
11	0	561	-0-	561 B	1390	561	3		Y	-0-			-0-		

BARNESLEY, M. L. "B"				WELL #:		20		RRCID -> 055736		COMPL. DATE 07/12/1973		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A			
06	1048 R	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3		Y	-0-			63		
07	1331 R	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3		Y	-0-			63		
08	1294 R	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3		Y	-0-			63		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	DLQ G-10	1103	-0-	1103 B	1103	1103	3		Y	-0-			63		
10	0	290	-0-	290 B	1393	290	3		Y	-0-			63		
11	0	258	-0-	258 B	1651	257	3	1 9	Y	1			64		

BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #:		9 U		RRCID -> 063258		COMPL. DATE 08/09/1975		TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A			
06	988 R	988	-0-	-0- B	-0-	977	3	11 9	Y	10			190		
07	1488 #	1153	-0-	-335 B	-335	1141	3	12 9	Y	11			201		
08	1488 #	1132	-0-	-356 B	-691	1074	3	58 9	Y	53			254		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-691											
09	DLQ G-10	910	-0-	910 B	219	910	3		Y	-0-			254		
10	0	681	-0-	681 B	900	649	3	32 9	Y	29	178 1		105		
11	0	539	-0-	539 B	1439	537	3	2 9	Y	2			107		

BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #:		23		RRCID -> 153441		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834			
06	690 #	577	-0-	-113 B	-148	577	3		Y	-0-			51		
07	1240 #	732	-0-	-508 B	-656	731	3	1 9	Y	1			52		
08	1240 #	265	-0-	-975 B	-1631	263	3	2 9	Y	2			54		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1631											
09	DLQ G-10	143	-0-	143 B	-1488	123	3	20 9	Y	18			72		
10	0 #	161	-0-	161 B	-1327	109	3	52 9	Y	47			119		
*11	0 #	97	-0-	97 B	-1230	97	3		Y	-0-			119		

MILLWEE OIL, INC.				569339											
ATLANTIC-STATE				WELL #:		1		RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	210 #	157	-0-	-53 B	-91	156	3	1 9	Y	1			13		
07	217 #	126	-0-	-91 B	-182	125	3	1 9	Y	1	2 1		12		
08	186 #	111	-0-	-75 B	-257	109	3	2 9	Y	2	3 1		11		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-257											
09	180 #	160	-0-	-20 B	-277	159	3	1 9	Y	1			12		
10	0	235	-0-	235 B	-42	234	3	1 9	Y	1	2 1		11		
11	0	222	-0-	222 B	180	221	3	1 9	Y	1			12		

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		89473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE									
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.//		569339													
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		14 U	RRCID ->	021205	COMPL. DATE	03/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	120 #	112	-0-	-8 B	-84	112	3			Y	-0-					-0-	
07	124 #	113	-0-	-11 B	-95	113	3			Y	-0-					-0-	
08	124 #	106	-0-	-18 B	-113	106	3			Y	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-75	CANCELLED UNDERAGE ->		-38											
09	120 #	87	-0-	-33 B	-108	87	3			Y	-0-					-0-	
10	0	118	-0-	118 B	10	118	3			Y	-0-					-0-	
11	0	105	-0-	105 B	115	105	3			Y	-0-					-0-	

TUBB -A-		WELL #:		15	RRCID ->	050267	COMPL. DATE	04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A						
06	234 R	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-						-0-	
07	228 R	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-						-0-	
08	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-						-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	210 #	199	-0-	-11 B	-11	199	3		N	-0-						-0-	
10	0	202	-0-	202 B	191	202	3		N	-0-						-0-	
11	0	197	-0-	197 B	388	197	3		N	-0-						-0-	

TUBB -A-		WELL #:		18	RRCID ->	150480	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 2704 - 2834						
06	420 #	467	-0-	47 B	-184	467	3		N	-0-						-0-	
07	403 #	516	-0-	113 B	-71	516	3		N	-0-						-0-	
08	470 R	541	-0-	71 B	-0-	541	3		N	-0-						-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	450 #	412	-0-	-38 B	-38	412	3		N	-0-						-0-	
10	0	517	-0-	517 B	479	517	3		N	-0-						-0-	
11	0	444	-0-	444 B	923	444	3		N	-0-						-0-	

N & B OIL AND GAS LLC		598288															
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042479	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	3009	PERF. N/A						
06	390 #	285	-0-	-105 B	-152	285	3		N	-0-						-0-	
07	403 #	416	-0-	13 B	-139	416	3		N	-0-						-0-	
08	341 #	374	-0-	33 B	-106	374	3		N	-0-						-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-106														
09	330 #	300	-0-	-30 B	-136	300	3		N	-0-						-0-	
10	0	352	-0-	352 B	216	352	3		N	-0-						-0-	
*11	516 R	300	-0-	-216 B	-0-	300	3		N	-0-						-0-	

RAYDEN		695567															
TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF. N/A						
06	450 #	412	-0-	-38 B	-595	412	3		N	-0-						19	
07	465 #	434	-0-	-31 B	-626	434	3		N	-0-						19	
08	434 #	430	-0-	-4 B	-630	430	3		N	-0-						19	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-291	CANCELLED UNDERAGE ->		-339											
09	420 #	46	-0-	-374 B	-665	46	3		N	-0-						19	
10	434 #	365	-0-	-69 B	-734	365	3		N	-0-						19	
11	0	536	-0-	536 B	-198	536	3		N	-0-						19	

RING ENERGY, INC.		712382															
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		8 C	RRCID ->	032979	COMPL. DATE	04/09/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF. N/A						
06	360 #	451	-0-	91 B	-284	451	3		Y	-0-						-0-	
07	434 #	466	-0-	32 B	-252	466	3		Y	-0-						-0-	
08	465 #	462	-0-	-3 B	-255	462	3		Y	-0-						-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-85	CANCELLED UNDERAGE ->		-170											
09	450 #	400	-0-	-50 B	-135	400	3		Y	-0-						-0-	
10	0	407	-0-	407 B	272	407	3		Y	-0-						-0-	
11	0	429	-0-	429 B	701	429	3		Y	-0-						-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)													
RING ENERGY, INC.													
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-													
WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A													
CNTY: CRANE													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		510 #	195	-0-	-315 B	-6060	195 3			Y	-0-		-0-
07		310 #	170	-0-	-140 B	-6200	170 3			Y	-0-		-0-
08		124 #	217	-0-	93 B	-6107	217 3			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-1666	CANCELLED UNDERAGE ->	-4441							
09		210 #	190	-0-	-20 B	-1686	190 3			Y	-0-		-0-
10		0	179	-0-	179 B	-1507	179 3			Y	-0-		-0-
11		0	161	-0-	161 B	-1346	161 3			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865													
06		1650 #	1608	-0-	-42 B	-1022	1579 3	29 9	Y		26	28 1	12
07		1395 #	1579	-0-	184 B	-838	1544 3	35 9	Y		32	25 1	19
08		1488 #	1548	-0-	60 B	-778	1514 3	34 9	Y		31	40 1	10
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-778									
09		1320 #	1110	-0-	-210 B	-988	1084 3	26 9	Y		24	22 1	12
10		0	1279	-0-	1279 B	291	1226 3	53 9	Y		48	36 1	24
11		0	815	-0-	815 B	1106	757 3	58 9	Y		53	55 1	22
TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008													
06		659 R	659	-0-	-0- B	-0-	659 3			Y	-0-		-0-
07		623 R	623	-0-	-0- B	-0-	623 3			Y	-0-		-0-
08		728 R	728	-0-	-0- B	-0-	728 3			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09		726 R	726	-0-	-0- B	-0-	589 3	137 4	Y		-0-		-0-
10		0	676	-0-	676 B	676	676 3			Y	-0-		-0-
11		0	640	-0-	640 B	1316	640 3			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -B-													
WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684													
06		600 #	522	-0-	-78 B	-1153	522 3			Y	-0-		-0-
07		620 #	567	-0-	-53 B	-1206	567 3			Y	-0-		-0-
08		589 #	522	-0-	-67 B	-1273	522 3			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-416	CANCELLED UNDERAGE ->	-857							
09		570 #	466	-0-	-104 B	-520	466 3			Y	-0-		-0-
10		0	532	-0-	532 B	12	532 3			Y	-0-		-0-
11		0	505	-0-	505 B	517	505 3			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE					
RING ENERGY, INC.			//CONT.//		712382													
TUBB, J. B. "B"			WELL #:		53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH		3300 PERF. 2811		- 2859			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
TUBB, J.B. "B"			WELL #:		44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2646		- 2773			
06	420 #	432	-0-		12 B	-298		432	3			Y	-0-					-0-
07	434 #	395	-0-		-39 B	-337		395	3			Y	-0-					-0-
08	403 #	401	-0-		-2 B	-339		401	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-339														
09	420 #	381	-0-		-39 B	-378		381	3			Y	-0-					-0-
10	0	443	-0-		443 B	65		443	3			Y	-0-					-0-
11	0	405	-0-		405 B	470		405	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. -A-			WELL #:		1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH		5783 PERF. 2684		- 2995			
06	450 #	449	-0-		-1 B	-1		449	3			Y	-0-					-0-
07	567 R	568	-0-		1 B	-0-		568	3			Y	-0-					-0-
08	572 R	572	-0-		-0- B	-0-		572	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	540 #	478	-0-		-62 B	-62		478	3			Y	-0-					-0-
10	0	530	-0-		530 B	468		530	3			Y	-0-					-0-
11	0	500	-0-		500 B	968		500	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. -A-			WELL #:		16		RRCID -> 159477		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH		3160 PERF. 2682		- 2850			
06	540 #	435	-0-		-105 B	-526		435	3			Y	-0-		1 1			-0-
07	496 #	491	-0-		-5 B	-531		491	3			Y	-0-					-0-
08	496 #	453	-0-		-43 B	-574		453	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-415	CANCELLED	UNDERAGE ->	-159											
09	480 #	385	-0-		-95 B	-510		385	3			Y	-0-					-0-
10	0	448	-0-		448 B	-62		448	3			Y	-0-					-0-
11	0	392	-0-		392 B	330		392	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. -A-			WELL #:		20		RRCID -> 159478		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2624		- 3040			
06	180 #	265	-0-		85 B	-67		261	3		4 9	Y	4		4 1			2
07	186 #	246	-0-		60 B	-7		240	3		6 9	Y	5		4 1			3
08	234 R	241	-0-		7 B	-0-		233	3		8 9	Y	7		8 1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	300 #	180	-0-		-120 B	-120		176	3		4 9	Y	4		4 1			2
10	0	221	-0-		221 B	101		214	3		7 9	Y	6		5 1			3
11	0	223	-0-		223 B	324		217	3		6 9	Y	5		6 1			2
TUBB, J. B. -A-			WELL #:		5		RRCID -> 160138		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH		5967 PERF. 2733		- 2878			
06	660 #	618	-0-		-42 B	-364		618	3			Y	-0-					-0-
07	682 #	636	-0-		-46 B	-410		636	3			Y	-0-					-0-
08	651 #	622	-0-		-29 B	-439		622	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-320	CANCELLED	UNDERAGE ->	-119											
09	630 #	572	-0-		-58 B	-378		572	3			Y	-0-					-0-
10	0	633	-0-		633 B	255		633	3			Y	-0-					-0-
11	0	609	-0-		609 B	864		609	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE										
RING ENERGY, INC.				//CONT.// 712382																
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 28		RRCID -> 160144		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 2633 - 2858								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 12		RRCID -> 160315		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2685 - 3035								
06	660 #	639	-0-		-21 B	-181		639	3				Y	-0-					-0-	
07	682 #	654	-0-		-28 B	-209		654	3				Y	-0-					-0-	
08	651 #	653	-0-		2 B	-207		653	3				Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-178	CANCELLED	UNDERAGE ->	-29													
09	630 #	583	-0-		-47 B	-225		583	3				Y	-0-					-0-	
10	0	610	-0-		610 B	385		610	3				Y	-0-					-0-	
11	0	571	-0-		571 B	956		571	3				Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 241693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 2806 - 3076								
06	630 #	-0-	-0-		-630 B	-1686							Y	30	28	1			4	
07	651 #	-0-	-0-		-651 B	-2337							Y	29	30	1			3	
08	651 #	-0-	-0-		-651 B	-2988							Y	35	33	1			5	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2304	CANCELLED	UNDERAGE ->	-684													
09	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-2304							Y	31	31	1			5	
10	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-2304							Y	37	36	1			6	
11	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-2304							Y	37	30	1			13	
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 21		RRCID -> 264296		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2934 - 3044								
06	504 R	504	-0-		-0- B	-0-		504	3				N	-0-					-0-	
07	573 R	573	-0-		-0- B	-0-		573	3				N	-0-					-0-	
08	560 R	560	-0-		-0- B	-0-		560	3				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	683 R	683	-0-		-0- B	-0-		555	3	128	4		N	-0-					-0-	
10	0	765	-0-		765 B	765		765	3				N	-0-					-0-	
11	0	867	-0-		867 B	1632		867	3				N	-0-					-0-	
MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 70		RRCID -> 270726		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2904 - 3114								
06	840 #	723	-0-		-117 B	-213		690	3	33	9		Y	30	29	0			2	
07	868 #	770	-0-		-98 B	-311		556	3	183	4		Y	28	28	0			2	
								31	9											
08	868 #	691	-0-		-177 B	-488		659	3	32	9		Y	29	29	0			2	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-488																
09	750 #	704	-0-		-46 B	-534		663	3	41	9		Y	37	36	0			3	
10	0	787	-0-		787 B	253		745	3	42	9		Y	38	37	0			4	
11	0	752	-0-		752 B	1005		699	3	16	4		Y	34	33	0			5	
								37	9											

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.				//CONT.// 712382														
TUBB				WELL #: 5		RRCID -> 281779		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2662 - 2886						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	420 #	414	-0-		-6 B	-1281		386	3	28	9	Y	25	25	1			11
07	434 #	548	-0-		114 B	-1167		514	3	34	9	Y	31	24	1			18
08	434 #	458	-0-		24 B	-1143		423	3	35	9	Y	32	40	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-100	CANCELLED UNDERAGE ->			-1043									
09	420 #	449	-0-		29 B	-71		335	3	81	4	Y	30	26	1			14
								33	9									
10	0	420	-0-		420 B	349		391	3	29	9	Y	26	24	1			16
11	0	396	-0-		396 B	745		328	3	39	4	Y	26	30	1			12
								29	9									
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 6		RRCID -> 281780		COMPL. DATE 03/23/1970		TOTAL DEPTH 5887		PERF. 2802 - 2848						
06	305 R	328	-0-		23 B	-0-		319	3	9	9	Y	8	11	1			5
07	318 R	318	-0-		-0- B	-0-		308	3	10	9	Y	9	8	1			6
08	217 #	202	-0-		-15 B	-15		187	3	15	9	Y	14	16	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-15													
09	270 #	110	-0-		-160 B	-175		81	3	18	4	Y	10	9	1			5
								11	9									
10	0	80	-0-		80 B	-95		68	3	12	9	Y	11	10	1			6
11	0	87	-0-		87 B	-8		69	3	18	9	Y	16	16	1			6
SLANT OPERATING, LLC				786697														
J B TUBB F				WELL #: 4 U		RRCID -> 020722		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	150 #	-0-	-0-		-150 B	-281						Y	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-		-155 B	-436						Y	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-		-155 B	-591						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-591													
09	0	-0-	-0-		-0- B	-591						Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-		-0- B	-591						Y	-0-					-0-
*11	0 #	-0-	-0-		-0- B	-591						Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT # 2				WELL #: 84		RRCID -> 020730		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	929 R	929	-0-		-0- B	-0-		915	2	14	9	Y	13	14	1			3
07	500 R	500	-0-		-0- B	-0-		479	2	21	9	Y	19					22
08	545 R	545	-0-		-0- B	-0-		522	2	23	9	Y	21	34	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09	0	522	-0-		522 B	522		496	2	26	9	Y	24	22	1			11
10	0	796	-0-		796 B	1318		770	2	26	9	Y	24	14	1			21
*11	1931 R	613	-0-		-1318 B	-0-		588	2	25	9	Y	23	31	1			18

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 104 U		RRCID ->	020734	COMPL. DATE	06/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	1	RRCID ->	020737	COMPL. DATE	06/16/1954	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	N/A	
06	664 R	664	-0-	-0-	B	-0-		664	2		N	-0-		-0-
07	660 R	660	-0-	-0-	B	-0-		660	2		N	-0-		-0-
08	611 R	611	-0-	-0-	B	-0-		611	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	557 R	557	-0-	-0-	B	-0-		557	2		N	-0-		-0-
10	0	666	-0-		666 B	666		666	2		N	-0-		-0-
*11	1407 R	741	-0-	-666	B	-0-		741	2		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	1	RRCID ->	020738	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	N/A	
06	905 R	905	-0-	-0-	B	-0-		905	2		N	-0-		-0-
07	852 R	852	-0-	-0-	B	-0-		852	2		N	-0-		-0-
08	636 R	636	-0-	-0-	B	-0-		636	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	502	-0-		502 B	502		502	2		N	-0-		-0-
10	0	581	-0-		581 B	1083		581	2		N	-0-		-0-
*11	1801 R	718	-0-	-1083	B	-0-		718	2		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	1	RRCID ->	020739	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	N/A	
06	807 R	807	-0-	-0-	B	-0-		807	2		N	-0-		-0-
07	821 R	821	-0-	-0-	B	-0-		821	2		N	-0-		-0-
08	743 R	743	-0-	-0-	B	-0-		743	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	606	-0-		606 B	606		606	2		N	-0-		-0-
10	0	677	-0-		677 B	1283		677	2		N	-0-		-0-
*11	1980 R	697	-0-	-1283	B	-0-		697	2		N	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	020742	COMPL. DATE	06/03/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	020743	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE										
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697															
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 039195		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH		3250	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	

JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:		2	RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH		4520	PERF. N/A					
06	977	R	977	-0-	-0-	B	-0-	977	2			N	-0-					-0-	
07	950	R	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2			N	-0-					-0-	
08	884	R	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	0		842	-0-	842	B	842	842	2			N	-0-					-0-	
10	0		917	-0-	917	B	1759	917	2			N	-0-					-0-	
*11	2716	R	957	-0-	-1759	B	-0-	957	2			N	-0-					-0-	

TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:		30	RRCID -> 041232		COMPL. DATE 02/15/1967		TOTAL DEPTH		3000	PERF. N/A					
06	47	R	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-	
07	42	R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-	
08	34	R	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	0		87	-0-	87	B	87	87	2			Y	-0-					-0-	
10	0		101	-0-	101	B	188	101	2			Y	-0-					-0-	
*11	323	R	135	-0-	-188	B	-0-	135	2			Y	-0-					-0-	

JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:		2	RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH		4490	PERF. N/A					
06	4026	R	4026	-0-	-0-	B	-0-	4026	2			N	-0-					-0-	
07	3791	R	3791	-0-	-0-	B	-0-	3791	2			N	-0-					-0-	
08	3365	R	3365	-0-	-0-	B	-0-	3365	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	0		2625	-0-	2625	B	2625	2625	2			N	-0-					-0-	
10	0		3096	-0-	3096	B	5721	3096	2			N	-0-					-0-	
*11	8925	R	3204	-0-	-5721	B	-0-	3204	2			N	-0-					-0-	

JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:		2 U	RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969		TOTAL DEPTH		4540	PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

TUBB, J. B. C				WELL #:		6	RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969		TOTAL DEPTH		5781	PERF. N/A					
06	930	#	557	-0-	-373	B	-1095	557	2			Y	-0-					-0-	
07	961	#	564	-0-	-397	B	-1492	564	2			Y	-0-					-0-	
08	961	#	581	-0-	-380	B	-1872	581	2			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1872														-0-	
09	0		512	-0-	512	B	-1360	512	2			Y	-0-					-0-	
10	0		407	-0-	407	B	-953	407	2			Y	-0-					-0-	
*11	570	#	496	-0-	-74	B	-1027	496	2			Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697								
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	63	RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH	4416	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1056 R	1056	-0-	-0- B	-0-	1028	2	28	9	Y	25	24	1
07	1116 R	1116	-0-	-0- B	-0-	1082	2	34	9	Y	31	25	1
08	1419 R	1419	-0-	-0- B	-0-	1382	2	37	9	Y	34	40	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	675 B	675	2	33	9	Y	30	31	1
09	0	675	-0-	675 B	1125	417	2	33	9	Y	30	30	1
10	0	450	-0-	450 B	-0-	443	2	40	9	Y	36	36	1
*11	1608 R	483	-0-	-1125 B	-0-								4
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	44	RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH	4400	PERF.	N/A
06	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			Y	-0-		-0-
07	218 R	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			Y	-0-		-0-
08	143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	268 B	268	2			Y	-0-		-0-
09	0	268	-0-	268 B	501	233	2			Y	-0-		-0-
10	0	233	-0-	233 B	-0-	173	2			Y	-0-		-0-
*11	674 R	173	-0-	-501 B	-0-								-0-
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	3	RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH	4503	PERF.	N/A
06	3257 R	3266	-0-	9 B	-0-	3266	2			N	-0-		-0-
07	3331 R	3331	-0-	-0- B	-0-	3331	2			N	-0-		-0-
08	3151 R	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	2853 B	2853	2			N	-0-		-0-
09	0	2853	-0-	2853 B	5993	3140	2			N	-0-		-0-
10	0	3140	-0-	3140 B	-0-	3282	2			N	-0-		-0-
*11	9275 R	3282	-0-	-5993 B	-0-								-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	3	RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL DEPTH	3185	PERF.	N/A
06	404 R	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-		-0-
07	409 R	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-		-0-
08	379 R	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	320 B	320	2			N	-0-		-0-
09	0	320	-0-	320 B	682	362	2			N	-0-		-0-
10	0	362	-0-	362 B	-0-	388	2			N	-0-		-0-
*11	1070 R	388	-0-	-682 B	-0-								-0-
TUBB, J. B. C				WELL #:	8	RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH	6222	PERF.	N/A
06	930 #	161	-0-	-769 B	-3670	139	2	22	9	Y	20	20	1
07	434 #	160	-0-	-274 B	-3944	141	2	19	9	Y	17	19	1
08	186 #	172	-0-	-14 B	-3958	147	2	25	9	Y	23	18	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3494	CANCELLED UNDERAGE ->	-464							
09	0	184	-0-	184 B	-3310	154	2	30	9	Y	27	31	1
10	0	151	-0-	151 B	-3159	122	2	29	9	Y	26	26	1
*11	180 #	180	-0-	-0- B	-3159	149	2	31	9	Y	28	26	1
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	3 U	RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1126 R	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-		-0-
07	1113 R	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-		-0-
08	1004 R	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	869 B	869	2			N	-0-		-0-
09	0	869	-0-	869 B	1849	980	2			N	-0-		-0-
10	0	980	-0-	980 B	-0-	1055	2			N	-0-		-0-
*11	2904 R	1055	-0-	-1849 B	-0-								-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 4672		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9035 R	9035	-0-	-0- B	-0-	9007 2	28 9	Y	25	24 1	6
07	10688 R	10688	-0-	-0- B	-0-	10654 2	34 9	Y	31	25 1	12
08	9618 R	9618	-0-	-0- B	-0-	9581 2	37 9	Y	34	40 1	6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	5929	-0-	5929 B	5929	5896 2	33 9	Y	30	30 1	6
10	0	3512	-0-	3512 B	9441	3479 2	33 9	Y	30	30 1	6
*11	18109 R	8668	-0-	-9441 B	-0-	8628 2	40 9	Y	36	36 1	6
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A											
06	971 R	971	-0-	-0- B	-0-	971 2		Y	-0-		-0-
07	1089 R	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 2		Y	-0-		-0-
08	640 R	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 #	430	-0-	-590 B	-590	430 2		Y	-0-		-0-
10	0	373	-0-	-373 B	-217	373 2		Y	-0-		-0-
*11	1050 #	277	-0-	-773 B	-990	277 2		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A											
06	399 R	399	-0-	-0- B	-0-	385 2	14 9	Y	13	12 1	3
07	423 R	423	-0-	-0- B	-0-	406 2	17 9	Y	15	13 1	5
08	572 R	572	-0-	-0- B	-0-	553 2	19 9	Y	17	20 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	642	-0-	642 B	642	642 2		Y	-0-	2 1	-0-
10	0	417	-0-	417 B	1059	417 2		Y	-0-		-0-
*11	1502 R	443	-0-	-1059 B	-0-	443 2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		5 U	RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

J B TUBB J		WELL #:		1	RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2678 - 2814	
06	228 R	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-		-0-
07	284 R	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-		-0-
08	305 R	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	208	-0-	208 B	208	208	2		N	-0-		-0-
10	0	145	-0-	145 B	353	145	2		N	-0-		-0-
*11	577 R	224	-0-	-353 B	-0-	224	2		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		5 U	RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480		PERF. N/A	
06	823 R	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-		-0-
07	901 R	901	-0-	-0- B	-0-	901	2		N	-0-		-0-
08	761 R	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	621	-0-	621 B	621	621	2		N	-0-		-0-
10	0	701	-0-	701 B	1322	701	2		N	-0-		-0-
*11	2069 R	747	-0-	-1322 B	-0-	747	2		N	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		10A	RRCID -> 073670		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2777 - 2922	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		4 U	RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2719 - 3200	
06	750 #	744	-0-	-6 B	-544	744	2		N	-0-		-0-
07	775 #	691	-0-	-84 B	-628	691	2		N	-0-		-0-
08	775 #	548	-0-	-227 B	-855	548	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-359	CANCELLED	UNDERAGE ->	-496						
09	0	461	-0-	461 B	102	461	2		N	-0-		-0-
10	0	509	-0-	509 B	611	509	2		N	-0-		-0-
*11	1184 R	573	-0-	-611 B	-0-	573	2		N	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 074619		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697														
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		149 U		RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 4678		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	305 R	305	-0-	-0-	B	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	160 R	160	-0-	-0-	B	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	185 R	185	-0-	-0-	B	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	273	-0-	-0-	B	273	273	248	2	25	9	Y	23	14	1			11
10	0	411	-0-	-0-	B	684	684	385	2	26	9	Y	24	14	1			21
*11	1003 R	319	-0-	-0-	B	-0-	-0-	294	2	25	9	Y	23	31	1			13
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:		5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580		PERF. N/A				
06	76 R	76	-0-	-0-	B	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	87 R	87	-0-	-0-	B	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	61 R	61	-0-	-0-	B	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	49	-0-	-0-	B	49	49	49	2			N	-0-					-0-
10	0	75	-0-	-0-	B	124	124	75	2			N	-0-					-0-
*11	187 R	63	-0-	-0-	B	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
TUBB, J. B., A/C 1				WELL #:		148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712		PERF. N/A				
06	480 #	320	-0-	-160	B	-484	-484	320	2			Y	-0-					-0-
07	558 #	346	-0-	-212	B	-696	-696	346	2			Y	-0-					-0-
08	558 #	326	-0-	-232	B	-928	-928	326	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -742 CANCELLED UNDERAGE -> -186																		
09	0	496	-0-	-0-	B	-246	-246	496	2			Y	-0-					-0-
10	0	383	-0-	-0-	B	137	137	383	2			Y	-0-					-0-
*11	512 R	375	-0-	-137	B	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:		165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2657 - 2913				
06	388 R	388	-0-	-0-	B	-0-	-0-	360	2	28	9	Y	25	24	1			6
07	460 R	460	-0-	-0-	B	-0-	-0-	426	2	34	9	Y	31	25	1			12
08	420 R	420	-0-	-0-	B	-0-	-0-	383	2	37	9	Y	34	40	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	269	-0-	-0-	B	269	269	236	2	33	9	Y	30	30	1			6
10	0	172	-0-	-0-	B	441	441	139	2	33	9	Y	30	30	1			6
*11	826 R	385	-0-	-0-	B	-0-	-0-	345	2	40	9	Y	36	36	1			6
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:		4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2714 - 2881				
06	401 R	401	-0-	-0-	B	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	186 #	47	-0-	-139	B	-139	-139	47	2			N	-0-					-0-
08	186 #	214	-0-	28	B	-111	-111	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -111																		
09	275 R	386	-0-	-0-	B	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	0	435	-0-	-0-	B	435	435	435	2			N	-0-					-0-
*11	829 R	394	-0-	-0-	B	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:		2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2736 - 2895				
06	30 #	72	-0-	42	B	-193	-193	72	2			Y	-0-					-0-
07	31 #	85	-0-	54	B	-139	-139	85	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	77	-0-	46	B	-93	-93	77	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -93																		
09	60 #	47	-0-	-13	B	-13	-13	47	2			Y	-0-					-0-
10	0	28	-0-	28	B	15	15	28	2			Y	-0-					-0-
*11	90 #	69	-0-	-21	B	-6	-6	69	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697								
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	6	RRCID ->	078734	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2705 - 2865
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	278 R	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-		-0-
07	274 R	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-		-0-
08	201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	150 R	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-		-0-
10	0	196	-0-	196 B	196	196	2			N	-0-		-0-
*11	449 R	253	-0-	-196 B	-0-	253	2			N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	176	RRCID ->	081059	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	2759 - 3022
06	2 #	2	-0-	-0- B	-4	2	2			Y	-0-		-0-
07	3 #	2	-0-	-1 B	-5	2	2			Y	-0-		-0-
08	3 #	3	-0-	-0- B	-5	3	2			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3	CANCELLED UNDERAGE ->		-2						
09	0	34	-0-	34 B	31	34	2			Y	-0-		-0-
10	0	26	-0-	26 B	57	26	2			Y	-0-		-0-
*11	82 R	25	-0-	-57 B	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	081180	COMPL. DATE	12/23/1978	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A
06	569 R	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			Y	-0-		-0-
07	710 R	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			Y	-0-		-0-
08	763 R	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	519	-0-	519 B	519	519	2			Y	-0-		-0-
10	0	362	-0-	362 B	881	362	2			Y	-0-		-0-
*11	1440 R	559	-0-	-881 B	-0-	559	2			Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	7 U	RRCID ->	081975	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2652 - 2834
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	182	RRCID ->	082120	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2683 - 3023
06	300 #	133	-0-	-167 B	-509	111	2	22	9	N	20	20	1
07	310 #	132	-0-	-178 B	-687	113	2	19	9	N	17	19	1
08	310 #	141	-0-	-169 B	-856	116	2	25	9	N	23	18	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-856									
09	0	132	-0-	132 B	-724	102	2	30	9	N	27	31	1
10	0	110	-0-	110 B	-614	81	2	29	9	N	26	26	1
*11	150 #	130	-0-	-20 B	-634	99	2	31	9	N	28	26	1
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	6	RRCID ->	082366	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	2678 - 2864
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-212					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-212					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-212					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-122	CANCELLED UNDERAGE ->		-90						
09	0	-0-	-0-	-0- B	-122					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-122					N	-0-		-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-122					N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697											
JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #:	189 U	RRCID ->	082903	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL	DEPTH	4692	PERF. 2678 - 2908			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	083595	COMPL. DATE	07/09/1979	TOTAL	DEPTH	3017	PERF. 2732 - 2916			
06	1153 R	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	2				Y	-0-			-0-
07	1364 R	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	2				Y	-0-			-0-
08	1226 R	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	2				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
09	0	755	-0-	755	B	755	755	2				Y	-0-			-0-
10	0	445	-0-	445	B	1200	445	2				Y	-0-			-0-
*11	2304 R	1104	-0-	-1200	B	-0-	1104	2				Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT 3				WELL #:	164 U	RRCID ->	085289	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL	DEPTH	3546	PERF. 2762 - 2943			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. "B"				WELL #:	21	RRCID ->	092948	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL	DEPTH	3140	PERF. 2716 - 2986			
06	114 R	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2				Y	-0-			-0-
07	142 R	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2				Y	-0-			-0-
08	151 R	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
09	0	41	-0-	41	B	41	41	2				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	41						Y	-0-			-0-
*11	120 #	-0-	-0-	-120	B	-79						Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL	DEPTH	3521	PERF. 2855 - 2974			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL	DEPTH	3150	PERF. 2802 - 2886			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B		CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697												
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL	DEPTH	3150	PERF. 2860 -	2960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT NO. 2				WELL #:	279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL	DEPTH	3660	PERF. 2725 -	3162			
06	30 #	144	-0-		114 B	-40		144	2			Y	-0-			-0-	
07	130 R	170	-0-		40 B	-0-		170	2			Y	-0-			-0-	
08	153 R	153	-0-		-0- B	-0-		153	2			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	94	-0-		94 B	94		94	2			Y	-0-			-0-	
10	0	56	-0-		56 B	150		56	2			Y	-0-			-0-	
*11	288 R	138	-0-		-150 B	-0-		138	2			Y	-0-			-0-	
J B TUBB F				WELL #:	21 L	RRCID ->	108700	COMPL. DATE	11/06/1983	TOTAL	DEPTH	4775	PERF. 2686 -	2952			
06	150 #	-0-	-0-		-150 B	-283						N	-0-			-0-	
07	155 #	-0-	-0-		-155 B	-438						N	-0-			-0-	
08	155 #	-0-	-0-		-155 B	-593						N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-593													
09	0	-0-	-0-		-0- B	-593						N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-		-0- B	-593						N	-0-			-0-	
*11	0 #	-0-	-0-		-0- B	-593						N	-0-			-0-	
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	288	RRCID ->	108958	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL	DEPTH	3670	PERF. 2556 -	2932			
06	575 R	575	-0-		-0- B	-0-		575	2			Y	-0-			-0-	
07	902 R	902	-0-		-0- B	-0-		902	2			Y	-0-			-0-	
08	786 R	786	-0-		-0- B	-0-		786	2			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	849 R	849	-0-		-0- B	-0-		849	2			Y	-0-			-0-	
10	0	876	-0-		876 B	876		876	2			Y	-0-			-0-	
*11	2259 R	1383	-0-		-876 B	-0-		1383	2			Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #:	247 U	RRCID ->	109068	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL	DEPTH	4785	PERF. 2681 -	2866			
06	194 R	194	-0-		-0- B	-0-		194	2			Y	-0-			-0-	
07	218 R	218	-0-		-0- B	-0-		218	2			Y	-0-			-0-	
08	143 R	143	-0-		-0- B	-0-		143	2			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	268	-0-		268 B	268		268	2			Y	-0-			-0-	
10	0	233	-0-		233 B	501		233	2			Y	-0-			-0-	
*11	674 R	173	-0-		-501 B	-0-		173	2			Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT NO.2				WELL #:	20	RRCID ->	109513	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL	DEPTH	4550	PERF. 2648 -	3002			
06	528 R	528	-0-		-0- B	-0-		514	2	14	9	Y	13	12	1	3	
07	558 R	558	-0-		-0- B	-0-		541	2	17	9	Y	15	13	1	5	
08	731 R	731	-0-		-0- B	-0-		712	2	19	9	Y	17	20	1	2	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	587	-0-		587 B	587		570	2	17	9	Y	15	15	1	2	
10	0	388	-0-		388 B	975		371	2	17	9	Y	15	15	1	2	
*11	1389 R	414	-0-		-975 B	-0-		394	2	20	9	Y	18	18	1	2	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697												
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	292	RRCID ->	113546	COMPL. DATE	09/23/1984	TOTAL	DEPTH	3660	PERF.	2626 -	2980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	291	RRCID ->	113794	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL	DEPTH	3665	PERF.	2603 -	2956		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. C				WELL #:	19	RRCID ->	116766	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL	DEPTH	4729	PERF.	2716 -	3026		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
TUBB, J. B. C				WELL #:	20	RRCID ->	116767	COMPL. DATE	07/04/1979	TOTAL	DEPTH	3210	PERF.	2702 -	3127		
06	194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2				Y	-0-			-0-	
07	218 R	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2				Y	-0-			-0-	
08	143 R	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2				Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	268	-0-	268	B	268	268	2				Y	-0-			-0-	
10	0	233	-0-	233	B	501	233	2				Y	-0-			-0-	
*11	674 R	173	-0-	-501	B	-0-	173	2				Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:	283	RRCID ->	129304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL	DEPTH	3665	PERF.	2765 -	3046		
06	95 R	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2				Y	-0-			-0-	
07	84 R	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2				Y	-0-			-0-	
08	68 R	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2				Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	180 #	93	-0-	-87	B	-87	93	2				Y	-0-			-0-	
10	0	101	-0-	101	B	14	101	2				Y	-0-			-0-	
*11	149 R	135	-0-	-14	B	-0-	135	2				Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	280	RRCID ->	130372	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL	DEPTH	3670	PERF.	2704 -	3135		
06	542 R	542	-0-	-0-	B	-0-	514	2	28	9	Y	25	24	1		5	
07	575 R	575	-0-	-0-	B	-0-	541	2	34	9	Y	31	25	1		11	
08	737 R	737	-0-	-0-	B	-0-	700	2	37	9	Y	34	40	1		5	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	461	-0-	461	B	461	428	2	33	9	Y	30	31	1		4	
10	0	311	-0-	311	B	772	278	2	33	9	Y	30	30	1		4	
*11	1107 R	335	-0-	-772	B	-0-	295	2	40	9	Y	36	36	1		4	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697												
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	278	RRCID ->	130373	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL	DEPTH	3660	PERF.	2755 -	3136		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	1313 R	1313	-0-	-0- B	-0-	1285	2	28 9	Y	25	24 1			5			
07	1386 R	1386	-0-	-0- B	-0-	1352	2	34 9	Y	31	25 1			11			
08	1763 R	1763	-0-	-0- B	-0-	1726	2	37 9	Y	34	40 1			5			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	817	-0-	817 B	817	784	2	33 9	Y	30	31 1			4			
10	0	543	-0-	543 B	1360	510	2	33 9	Y	30	30 1			4			
*11	1942 R	582	-0-	-1360 B	-0-	542	2	40 9	Y	36	36 1			4			
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	277	RRCID ->	131801	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL	DEPTH	3670	PERF.	2707 -	3153		
06	30 #	100	-0-	70 B	-154	72	2	28 9	Y	25	24 1			6			
07	31 #	119	-0-	88 B	-66	85	2	34 9	Y	31	25 1			12			
08	48 R	114	-0-	66 B	-0-	77	2	37 9	Y	34	40 1			6			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	80	-0-	80 B	80	47	2	33 9	Y	30	30 1			6			
10	0	61	-0-	61 B	141	28	2	33 9	Y	30	30 1			6			
*11	250 R	109	-0-	-141 B	-0-	69	2	40 9	Y	36	36 1			6			
TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:	281	RRCID ->	131802	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL	DEPTH	3635	PERF.	2722 -	3150		
06	633 R	633	-0-	-0- B	-0-	631	2	2 9	Y	2	3 1			-0-			
07	564 R	564	-0-	-0- B	-0-	563	2	1 9	Y	1	1 1			-0-			
08	490 R	490	-0-	-0- B	-0-	488	2	2 9	Y	2	2 1			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	899	-0-	899 B	899	899	2		Y	-0-				-0-			
10	0	913	-0-	913 B	1812	913	2		Y	-0-				-0-			
*11	3023 R	1211	-0-	-1812 B	-0-	1211	2		Y	-0-				-0-			
TUBB, J.B. C				WELL #:	11	RRCID ->	144839	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL	DEPTH	4730	PERF.	2692 -	2906		
06	999 R	999	-0-	-0- B	-0-	971	2	28 9	Y	25	24 1			5			
07	1123 R	1123	-0-	-0- B	-0-	1089	2	34 9	Y	31	25 1			11			
08	670 R	670	-0-	-0- B	-0-	640	2	30 9	Y	27	31 1			7			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	455	-0-	455 B	455	430	2	25 9	Y	23	27 1			3			
10	0	404	-0-	404 B	859	373	2	31 9	Y	28	27 1			4			
*11	1170 R	311	-0-	-859 B	-0-	277	2	34 9	Y	31	30 1			5			
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	117	RRCID ->	146747	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	2715 -	2880		
06	656 R	656	-0-	-0- B	-0-	642	2	14 9	N	13	12 1			3			
07	693 R	693	-0-	-0- B	-0-	676	2	17 9	N	15	13 1			5			
08	897 R	897	-0-	-0- B	-0-	878	2	19 9	N	17	20 1			2			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	570	-0-	570 B	570	570	2		N	-0-	2 1			-0-			
10	0	371	-0-	371 B	941	371	2		N	-0-				-0-			
*11	1335 R	394	-0-	-941 B	-0-	394	2		N	-0-				-0-			
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	287	RRCID ->	148163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3670	PERF.	2660 -	2878		
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-340				Y	-0-				-0-			
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-433				Y	-0-				-0-			
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-464				Y	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-464													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-464				Y	-0-				-0-			
10	0	-0-	-0-	-0- B	-464				Y	-0-				-0-			
*11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-464				Y	-0-				-0-			

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL	DEPTH	4415	PERF. 2581 - 2725		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	346	2				Y	-0-			-0-
07	286 R	286	-0-	-0- B	-0-	286	2				Y	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-155											
09	630 #	-0-	-0-	-630 B	-785						Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-785						Y	-0-			-0-
*11	360 #	-0-	-0-	-360 B	-1145						Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. C		WELL #:		1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL	DEPTH	4420	PERF. 2794 - 3132		
06	300 #	222	-0-	-78 B	-197	194	2	28	9	Y	25	24	1		5
07	310 #	252	-0-	-58 B	-255	218	2	34	9	Y	31	25	1		11
08	310 #	169	-0-	-141 B	-396	139	2	30	9	Y	27	31	1		7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-396											
09	0	240	-0-	240 B	-156	215	2	25	9	Y	23	27	1		3
10	0	217	-0-	217 B	61	186	2	31	9	Y	28	27	1		4
*11	240 #	173	-0-	-67 B	-6	139	2	34	9	Y	31	30	1		5
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL	DEPTH	4535	PERF. 2712 - 2994		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL	DEPTH	4806	PERF. 2721 - 2974		
06	900 #	858	-0-	-42 B	-76	836	2	22	9	Y	20	20	1		4
07	930 #	864	-0-	-66 B	-142	845	2	19	9	Y	17	19	1		2
08	930 #	915	-0-	-15 B	-157	889	2	26	9	Y	24	18	1		8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-157											
09	0	1084	-0-	1084 B	927	1025	2	59	9	Y	54	56	1		6
10	0	871	-0-	871 B	1798	814	2	57	9	Y	52	51	1		7
*11	2849 R	1051	-0-	-1798 B	-0-	992	2	59	9	Y	54	51	1		10
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL	DEPTH	2921	PERF. 2662 - 2873		
06	1023 R	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
07	1036 R	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
08	827 R	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	618	-0-	618 B	618	618	2			N	-0-				-0-
10	0	744	-0-	744 B	1362	744	2			N	-0-				-0-
*11	2215 R	853	-0-	-1362 B	-0-	853	2			N	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	3661	PERF. 2705 - 3144		
06	95 R	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			Y	-0-				-0-
07	84 R	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
08	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	100	-0-	100 B	100	100	2			Y	-0-				-0-
10	0	101	-0-	101 B	201	101	2			Y	-0-				-0-
*11	336 R	135	-0-	-201 B	-0-	135	2			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697								
JUDKINS GAS UNIT # 3				WELL #:	33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2665 - 2893
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-				-0-
07	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-				-0-
08	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	47 B	47 2		N	-0-				-0-
09	0	47	-0-	47 B	75	28 2		N	-0-				-0-
10	0	28	-0-	28 B		69 2		N	-0-				-0-
*11	144 R	69	-0-	-75 B	-0-				-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2721 - 2990
06	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		Y	-0-				-0-
07	218 R	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		Y	-0-				-0-
08	143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	268 B	268 2		Y	-0-				-0-
09	0	268	-0-	268 B	501	233 2		Y	-0-				-0-
10	0	233	-0-	233 B		173 2		Y	-0-				-0-
*11	674 R	173	-0-	-501 B	-0-				-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	8	RRCID ->	152419	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2784 - 2929
06	853 R	853	-0-	-0- B	-0-	853 2		N	-0-				-0-
07	853 R	853	-0-	-0- B	-0-	853 2		N	-0-				-0-
08	765 R	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	663 B	663 2		N	-0-				-0-
09	0	663	-0-	663 B	1400	737 2		N	-0-				-0-
10	0	737	-0-	737 B		781 2		N	-0-				-0-
*11	2181 R	781	-0-	-1400 B	-0-				-0-				-0-
TUBB, J. B. C				WELL #:	9	RRCID ->	152627	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2744 - 2974
06	222 R	222	-0-	-0- B	-0-	194 2	28 9	N	25	24	1		5
07	252 R	252	-0-	-0- B	-0-	218 2	34 9	N	31	25	1		11
08	177 R	177	-0-	-0- B	-0-	147 2	30 9	N	27	31	1		7
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	347 B	322 2	25 9	N	23	27	1		3
09	0	347	-0-	347 B	658	280 2	31 9	N	28	27	1		4
10	0	311	-0-	311 B		208 2	34 9	N	31	30	1		5
*11	900 R	242	-0-	-658 B	-0-								
TUBB, J. B. C				WELL #:	12	RRCID ->	153067	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2781 - 2906
06	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		Y	-0-				-0-
07	218 R	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		Y	-0-				-0-
08	130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	107 B	107 2		Y	-0-				-0-
09	0	107	-0-	107 B	200	93 2		Y	-0-				-0-
10	0	93	-0-	93 B		69 2		Y	-0-				-0-
*11	269 R	69	-0-	-200 B	-0-				-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	8	RRCID ->	153598	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	2693 - 2888
06	763 R	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-				-0-
07	776 R	776	-0-	-0- B	-0-	776 2		N	-0-				-0-
08	659 R	659	-0-	-0- B	-0-	659 2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	535 B	535 2		N	-0-				-0-
09	0	535	-0-	535 B	1140	605 2		N	-0-				-0-
10	0	605	-0-	605 B		644 2		N	-0-				-0-
*11	1784 R	644	-0-	-1140 B	-0-				-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC				//CONT.//	786697											
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	10	RRCID ->	155477	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3535	PERF. 2663 -	2830		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	9	RRCID ->	157403	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL	DEPTH	4592	PERF. 2777 -	2974		
06	253 R	253	-0-		-0- B	-0-		253	2			N	-0-			-0-
07	255 R	255	-0-		-0- B	-0-		255	2			N	-0-			-0-
08	233 R	233	-0-		-0- B	-0-		233	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	204	-0-		204 B	204		204	2			N	-0-			-0-
10	0	227	-0-		227 B	431		227	2			N	-0-			-0-
*11	668 R	237	-0-		-431 B	-0-		237	2			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	143	RRCID ->	162077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4536	PERF. 2607 -	2889		
06	90 #	75	-0-		-15 B	-15		58	2	17	9	Y	15	15	1	3
07	93 #	67	-0-		-26 B	-41		48	2	19	9	Y	17	14	1	6
08	93 #	60	-0-		-33 B	-74		38	2	22	9	Y	20	23	1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-74												
09	0	93	-0-		93 B	19		60	2	33	9	Y	30	29	1	4
10	0	111	-0-		111 B	130		78	2	33	9	Y	30	30	1	4
*11	240 R	110	-0-		-130 B	-0-		70	2	40	9	Y	36	36	1	4
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	10	RRCID ->	192278	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL	DEPTH	4690	PERF. 2716 -	2982		
06	1110 R	1110	-0-		-0- B	-0-		1110	2			N	-0-			-0-
07	1122 R	1122	-0-		-0- B	-0-		1122	2			N	-0-			-0-
08	1033 R	1033	-0-		-0- B	-0-		1033	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	880	-0-		880 B	880		880	2			N	-0-			-0-
10	0	977	-0-		977 B	1857		977	2			N	-0-			-0-
*11	2677 R	820	-0-		-1857 B	-0-		820	2			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	193717	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL	DEPTH	4406	PERF. 2831 -	3235		
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
TUBB, J B A/C 1				WELL #:	64	RRCID ->	199727	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL	DEPTH	5780	PERF. 2835 -	3333		
06	183 R	189	-0-		6 B	-0-		167	2	22	9	Y	20	20	1	4
07	188 R	188	-0-		-0- B	-0-		169	2	19	9	Y	17	19	1	2
08	207 R	207	-0-		-0- B	-0-		181	2	26	9	Y	24	18	1	8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	315	-0-		315 B	315		256	2	59	9	Y	54	56	1	6
10	0	236	-0-		236 B	551		208	2	28	9	Y	25	28	1	3
*11	830 R	279	-0-		-551 B	-0-		248	2	31	9	Y	28	26	1	5

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2832 - 3054	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2756 - 3055	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-22						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985	
06	918 R	918	-0-	-0- B	-0-	918 2		N	-0-		-0-
07	929 R	929	-0-	-0- B	-0-	929 2		N	-0-		-0-
08	819 R	819	-0-	-0- B	-0-	819 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	711	-0-	711 B	711 2			N	-0-		-0-
10	0	779	-0-	779 B	1490 2			N	-0-		-0-
*11	2322 R	832	-0-	-1490 B	-0-	832 2		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070	
06	660 #	1072	-0-	412 B	-1433	1072 2		N	-0-		-0-
07	682 #	1013	-0-	331 B	-1102	1013 2		N	-0-		-0-
08	682 #	851	-0-	169 B	-933	851 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-933								
09	0	691	-0-	691 B	-242	691 2		N	-0-		-0-
10	0	779	-0-	779 B	537	779 2		N	-0-		-0-
*11	1368 R	831	-0-	-537 B	-0-	831 2		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-12						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 277796		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 2974 - 3128	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
WALSH & WATTS, INC.				895060							
TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #:		18		RRCID -> 048328		COMPL. DATE 04/21/1970		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #:		62		RRCID -> 113324		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
TUBB, J.B. -B- TR-A		WELL #:		61		RRCID -> 281781		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853	
06	30	#	38	-0-	8	B	-12	38 3	Y	-0-	-0-
07	31	#	34	-0-	3	B	-9	34 3	Y	-0-	-0-
08	31	#	37	-0-	6	B	-3	37 3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-3					
09	14B2	EXT	29	-0-	29	B	29	29 3	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	37	-0-	37	B	66	37 3	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	37	-0-	37	B	103	37 3	Y	-0-	-0-
SAND HILLS (MCKNIGHT)				88473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
ACOMA OPERATING, LLC				003606							
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		3		RRCID -> 051902		COMPL. DATE 01/28/1972		TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A	
06	570	#	454	-0-	-116		-0-	454 2	Y	-0-	-0-
07	635	R	635	-0-	-0-		-0-	635 2	Y	-0-	-0-
08	652	R	652	-0-	-0-		-0-	652 2	Y	-0-	-0-
09	498	R	498	-0-	-0-		-0-	498 2	Y	-0-	-0-
10	635	R	635	-0-	-0-		-0-	635 2	Y	-0-	-0-
*11	541	R	541	-0-	-0-		-0-	541 2	Y	-0-	-0-
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		4		RRCID -> 052555		COMPL. DATE 05/11/1972		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
06	390	#	312	-0-	-78		-0-	303 2	9 9	Y	74
07	431	R	431	-0-	-0-		-0-	424 2	7 9	Y	80
08	443	R	443	-0-	-0-		-0-	434 2	9 9	Y	88
09	343	R	343	-0-	-0-		-0-	332 2	11 9	Y	98
10	430	R	430	-0-	-0-		-0-	423 2	7 9	Y	104
*11	375	R	375	-0-	-0-		-0-	360 2	15 9	Y	118
BARNESLEY, M.L.		WELL #:		3		RRCID -> 057082		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
06	330	#	309	-0-	-21		-0-	307 2	2 9	Y	21
07	341	#	132	-0-	-209		-0-	131 2	1 9	Y	22
08	399	R	399	-0-	-0-		-0-	397 2	2 9	Y	24
09	259	R	259	-0-	-0-		-0-	258 2	1 9	Y	25
10	271	R	271	-0-	-0-		-0-	270 2	1 9	Y	26
*11	304	R	304	-0-	-0-		-0-	300 2	4 9	Y	5

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
ACOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		003606														
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID -> 065960		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH		3250	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	360 #	308	-0-	-52	-0-	307	2	1	9	Y	1						30	
07	372 #	133	-0-	-239	-0-	131	2	2	9	Y	2						32	
08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1						33	
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1						34	
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2						36	
*11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4		25	1			15	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		RRCID -> 053921		COMPL. DATE 11/10/1972		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A					
WADDELL TR I				WELL #: 379														
06	540 #	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-						-0-	
07	558 #	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-						-0-	
08	558 #	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-						-0-	
09	DLQ G-10	503	-0-	503	-0-	503	2			Y	-0-						-0-	
10	DLQ G-10	476	-0-	476	-0-	979	2			Y	-0-						-0-	
11	DLQ G-10	520	-0-	520	-0-	1499	2			Y	-0-						-0-	
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3650	PERF. 3034 -	3376		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1264		RRCID -> 113323		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH		3600	PERF. 3180 -	3481				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
WADDELL TR A				WELL #: 1265		RRCID -> 121606		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH		3550	PERF. 3203 -	3432				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
WADDELL, W. N. ET AL TR. B				WELL #: 1057		RRCID -> 121962		COMPL. DATE 02/29/1972		TOTAL DEPTH		3470	PERF. 2916 -	3395				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.// 80473 310			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056													
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 1389K			RRCID -> 127784			COMPL. DATE 12/01/1984			TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 1004			RRCID -> 148486			COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144				
06	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-				-0-
07	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-				-0-
08	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	829	-0-	829	829	829	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	728	-0-	728	1557	728	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	464	-0-	464	2021	464	2			Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 104			RRCID -> 148488			COMPL. DATE 02/08/1994			TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120				
06	2640	#	2374	-0-	-266	-0-	2374	2			Y	-0-				-0-
07	2728	#	2548	-0-	-180	-0-	2548	2			Y	-0-				-0-
08	2356	#	2330	-0-	-26	-0-	2330	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	2278	-0-	2278	2278	2278	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	4826	2548	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	2268	-0-	2268	7094	2268	2			Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 1001			RRCID -> 154396			COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ETAL			WELL #: 685			RRCID -> 158035			COMPL. DATE 02/05/1996			TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154				
06	2516	R	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-				-0-
07	3312	R	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-				-0-
08	3477	R	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	3628	-0-	3628	3628	3628	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	4050	-0-	4050	7678	4050	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	3973	-0-	3973	11651	3973	2			Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 1205			RRCID -> 158051			COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 392			RRCID -> 159467			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120				
06	373	R	373	-0-	-0-	-0-	356	2	17	9	Y	15	14	0		1
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	60	2	17	9	Y	15	15	0		1
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	122	2	28	9	Y	25	25	0		1
09	DLQ	G-10	75	-0-	75	75	53	2	22	9	Y	20	20	0		1
10	DLQ	G-10	109	-0-	109	184	70	2	39	9	Y	35	35	0		1
11	DLQ	G-10	1291	-0-	1291	1475	553	2	738	9	Y	671	665	0		1

SAND HILLS (MCKNIGHT)										49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC																
WADDELL, W. N. ETAL																

SAND HILLS (MCKNIGHT)				//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE															
EXTEx OPERATING COMPANY				//CONT.//		257062																				
BARNsLEY, M. L.				WELL #:		12	RRCID -> 052926		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	2662	-	2853									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-									Y		-0-							-0-
07	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-									Y		-0-							-0-
08	45	R	-0-	-0-		-0-		-0-				45	3				Y		-0-							-0-
09	DLQ	G-10	147	-0-		147		147				147	3				Y		-0-							-0-
10	0		111	-0-		111		258				111	3				Y		-0-							-0-
11	0		98	-0-		98		356				98	3				Y		-0-							-0-
BARNsLEY, M. L. "A"				WELL #:		17	RRCID -> 169570		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH	2900	PERF.	2538	-	2778						
06	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-							-0-
07	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-							-0-
08	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-							-0-
09	0		236	-0-		236		236				236	3				N		-0-							-0-
10	1475	R	1239	-0-		236		-0-				1239	3				N		-0-							-0-
*11	1075	R	1075	-0-		-0-		-0-				1075	3				N		-0-							-0-
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710																						
TUBB, J. B. "D" -A/C -2				WELL #:		2	RRCID -> 059161		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL		DEPTH	4494	PERF.	N/A										
06	161	R	161	-0-		-0-		-0-				161	3				Y		-0-							10
07	155	#	154	-0-		-1		-0-				154	3				Y		-0-							10
08	171	R	171	-0-		-0-		-0-				171	3				Y		-0-							10
09	T. A.		162	-0-		162		162				162	3				Y		-0-							10
10	T. A.		169	-0-		169		331				169	3				Y		-0-							10
11	T. A.		164	-0-		164		495				164	3				Y		-0-							10
TUBB, J. B.				WELL #:		4	RRCID -> 075635		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH	4925	PERF.	2916	-	4088						
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-		132127									Y		-0-							7
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-		132127									Y		-0-							7
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-		132127									Y		-0-							7
09	14B DENY		-0-	-0-		-0-		132127									Y		-0-							7
10	14B DENY		-0-	-0-		-0-		132127									Y		-0-							7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		132127									Y		NO RPT							7
TUBB, J. B. D ACCT. #2				WELL #:		4	RRCID -> 076781		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL		DEPTH	4513	PERF.	2914	-	3098								
06	180	#	176	-0-		-4		-0-				176	3				Y		-0-							7
07	188	R	188	-0-		-0-		-0-				188	3				Y		-0-							7
08	186	#	144	-0-		-42		-0-				144	3				Y		-0-							7
09	T. A.		139	-0-		139		139				139	3				Y		-0-							7
10	T. A.		152	-0-		152		291				152	3				Y		-0-							7
11	T. A.		156	-0-		156		447				156	3				Y		-0-							7
MARTIN, JIMMY INC				530596																						
LOU LEE				WELL #:		1	RRCID -> 240091		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL		DEPTH	3016	PERF.	2656	-	2730								
06	211	R	211	-0-		-0-		-0-				211	2				N		-0-							-0-
07	218	R	218	-0-		-0-		-0-				218	2				N		-0-							-0-
08	190	R	190	-0-		-0-		-0-				190	2				N		-0-							-0-
09	180	#	146	-0-		-34		-0-				146	2				N		-0-							-0-
10	0		198	-0-		198		198				198	2				N		-0-							-0-
*11	406	R	208	-0-		-198		-0-				208	2				N		-0-							-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE				
MILLWEE OIL, INC.					569339											
DELANGE			WELL #:		1	RRCID -> 113070			COMPL. DATE 09/25/1984			TOTAL DEPTH		4070	PERF. 2668 - 3440	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-		213	3			Y	-0-			-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-		208	3			Y	-0-			-0-
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-		226	3			Y	-0-			-0-
09	229	R	229	-0-	-0-	-0-		229	3			Y	-0-			-0-
10	0		219	-0-	219	219		219	3			Y	-0-			-0-
11	0		198	-0-	198	417		198	3			Y	-0-			-0-
RING ENERGY, INC.					712382											
TUBB, J. B. A			WELL #:		33	RRCID -> 118146			COMPL. DATE 02/22/1978			TOTAL DEPTH		4450	PERF. 2944 - 4292	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TUBB, J. B.			WELL #:		31	RRCID -> 127307			COMPL. DATE 02/06/1988			TOTAL DEPTH		4430	PERF. 2904 - 4384	
06	1650	#	559	-0-	-1091	-0-		522	3	37	9	Y	34	39	1	17
07	1705	#	1123	-0-	-582	-0-		1088	3	35	9	Y	32	28	1	21
08	1705	#	1092	-0-	-613	-0-		1057	3	35	9	Y	32	42	1	11
09	1650	#	857	-0-	-793	-0-		832	3	25	9	Y	23	22	1	12
10	0		997	-0-	-997	997		964	3	33	9	Y	30	25	1	17
11	0		825	-0-	-825	1822		767	3	58	9	Y	53	50	1	20
TUBB, J.B. "B"			WELL #:		15	RRCID -> 149324			COMPL. DATE 07/08/1993			TOTAL DEPTH		4600	PERF. 2786 - 3262	
06	660	#	509	-0-	-151	-0-		509	3			Y	-0-			-0-
07	651	#	454	-0-	-197	-0-		454	3			Y	-0-			-0-
08	651	#	379	-0-	-272	-0-		379	3			Y	-0-			-0-
09	630	#	451	-0-	-179	-0-		451	3			Y	-0-			-0-
10	0		512	-0-	-512	512		512	3			Y	-0-			-0-
11	0		515	-0-	-515	1027		515	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "A"			WELL #:		25	RRCID -> 149722			COMPL. DATE 02/23/1988			TOTAL DEPTH		4600	PERF. 2913 - 4401	
06	658	R	658	-0-	-0-	-0-		630	3	28	9	Y	25	25	1	11
07	729	R	729	-0-	-0-	-0-		695	3	34	9	Y	31	24	1	18
08	682	#	615	-0-	-67	-0-		581	3	34	9	Y	31	39	1	10
09	660	#	409	-0-	-251	-0-		347	3	62	9	Y	56	43	1	23
10	0		404	-0-	-404	404		347	3	57	9	Y	52	45	1	30
11	0		249	-0-	-249	653		191	3	58	9	Y	53	59	1	24
TUBB, J. B. "A" TR. B			WELL #:		46	RRCID -> 264338			COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH		3258	PERF. 2887 - 3123	
06	47	R	47	-0-	-0-	-0-		47	3			Y	-0-			-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-		38	3			Y	-0-			-0-
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-		37	3			Y	-0-			-0-
09	60	#	31	-0-	-29	-0-		31	3			Y	-0-			-0-
10	0		46	-0-	-46	46		46	3			Y	-0-			-0-
11	0		38	-0-	-38	84		38	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382															
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 282136		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 4639		PERF. 3149 - 3403							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	120 #	94	-0-	-26	-0-	66	3	28	9	Y	25	25	1			11	
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	88	3	33	9	Y	30	23	1			18	
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	89	3	34	9	Y	31	39	1			10	
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	76	3	33	9	Y	30	26	1			14	
10	0	103	-0-	103	103	74	3	29	9	Y	26	24	1			16	
11	0	105	-0-	105	208	76	3	29	9	Y	26	30	1			12	
SLANT OPERATING, LLC		786697															
LEA, P.J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 052666		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3018 - 3411							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 31		RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2974 - 3464							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. A/C #1		WELL #: 53		RRCID -> 056121		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
06	450 #	245	-0-	-205	-0-	223	2	22	9	Y	20	20	1			4	
07	465 #	244	-0-	-221	-0-	225	2	19	9	Y	17	19	1			2	
08	465 #	262	-0-	-203	-0-	236	2	26	9	Y	24	18	1			8	
09	0	315	-0-	315	315	256	2	59	9	Y	54	56	1			6	
10	0	261	-0-	261	576	204	2	57	9	Y	52	51	1			7	
*11	883 R	307	-0-	-576	-0-	248	2	59	9	Y	54	51	1			10	
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 26		RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL DEPTH 3663		PERF. N/A							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 3K		RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3054 - 4046							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	32	1			7	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	25	1			11	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	32	1			6	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			6	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	29	1			3	
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	1			4	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 88473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3017 - 3246	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3040 - 3299	
06	726 R	726	-0-	-0-	-0-	689	2	37 9	Y	34	10
07	681 R	681	-0-	-0-	-0-	649	2	32 9	Y	29	14
08	553 R	553	-0-	-0-	-0-	523	2	30 9	Y	27	9
09	0	461	-0-	461	461	455	2	6 9	Y	5	3
10	0	556	-0-	556	1017	556	2		Y	-0-	3
*11	1697 R	680	-0-	-1017	-0-	680	2		Y	-0-	3
TUBB, J. B. "B" A/C 2		WELL #: 5 C		RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	2505 R	2505	-0-	-0-	-0-	2312	2	193 9	Y	175	36
07	2460 R	2460	-0-	-0-	-0-	2303	2	157 9	Y	143	54
08	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2120	2	147 9	Y	134	29
09	0	2522	-0-	2522	2522	2325	2	197 9	Y	179	28
10	0	2627	-0-	2627	5149	2482	2	145 9	Y	132	17
*11	8035 R	2886	-0-	-5149	-0-	2736	2	150 9	Y	136	18
TUBB, J. B. "C"		WELL #: 13 U		RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH 4739		PERF. N/A	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 34		RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 3515		PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 35		RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A	
06	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-	-0-
07	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		Y	-0-	-0-
08	744 #	659	-0-	-85	-0-	659	2		Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 131		RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 3520		PERF. N/A	
06	750 #	461	-0-	-289	-0-	418	2	43 9	Y	39	8
07	775 #	459	-0-	-316	-0-	423	2	36 9	Y	33	4
08	775 #	508	-0-	-267	-0-	454	2	54 9	Y	49	17
09	0	790	-0-	790	790	640	2	150 9	Y	136	15
10	0	547	-0-	547	1337	519	2	28 9	Y	25	3
*11	1988 R	651	-0-	-1337	-0-	620	2	31 9	Y	28	5

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		88473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		36	RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3003 -	3160
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID -> 095167		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2930 -	3196
06	3991	R	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2	Y	-0-		-0-
07	5783	R	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2	Y	-0-		-0-
08	4376	R	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2	Y	-0-		-0-
09	0		606	-0-	606	606	606	2	Y	-0-		-0-
10	0		1667	-0-	1667	2273	1402	2	Y	241	174 1	67
*11	5982	R	3709	-0-	-2273	-0-	3709	2	Y	-0-		67
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		64	RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH	5780	PERF. 2835 -	3333
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. "C"		WELL #:		2	RRCID -> 201683		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH	4406	PERF. 2831 -	3235
06	2941	R	2941	-0-	-0-	-0-	2913	2	28 9	Y	25	24 1
07	3302	R	3302	-0-	-0-	-0-	3268	2	34 9	Y	31	25 1
08	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	1901	2	30 9	Y	27	31 1
09	0		1099	-0-	1099	1099	1074	2	25 9	Y	23	27 1
10	0		963	-0-	963	2062	932	2	31 9	Y	28	27 1
*11	3210	#	728	-0-	-2482	-0-	694	2	34 9	Y	31	30 1
SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)				88473 620	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WADDELL TR B		WELL #:		109	RRCID -> 197590		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH	4766	PERF. 3455 -	3592
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	3	3	1	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	4	4	1	2	Y	-0-		-0-
SLANT OPERATING, LLC				786697								
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 U	RRCID -> 099625		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH	4828	PERF. 3503 -	3602
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (TUBB)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR I														
WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
MCKNIGHT, M. B. A														
WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144														
06	2040 #	1599	-0-	-441	-0-	-0-	1599	2				N	-0-	-0-
07	2108 #	1667	-0-	-441	-0-	-0-	1667	2				N	-0-	-0-
08	1922 #	1655	-0-	-267	-0-	-0-	1655	2				N	-0-	-0-
09	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	2				N	-0-	-0-
10	0	1579	-0-	1579	-0-	-0-	1579	2				N	-0-	-0-
11	0	1609	-0-	1609	-0-	-0-	3188	2				N	-0-	-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142														
06	480 #	381	-0-	-99	-0-	-0-	381	2				Y	-0-	-0-
07	496 #	366	-0-	-130	-0-	-0-	366	2				Y	-0-	-0-
08	496 #	322	-0-	-174	-0-	-0-	322	2				Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	297	-0-	297	-0-	-0-	297	2				Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	267	-0-	267	-0-	-0-	564	2				Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	364	-0-	364	-0-	-0-	928	2				Y	-0-	-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635														
06	961 R	961	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2	10	9	Y	9	9	0
07	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2	34	9	Y	31	30	0
08	966 R	966	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2	34	9	Y	31	31	0
09	DLQ G-10	917	-0-	917	-0-	-0-	884	2	33	9	Y	30	30	0
10	DLQ G-10	950	-0-	950	-0-	-0-	1867	2	30	9	Y	27	28	0
11	DLQ G-10	941	-0-	941	-0-	-0-	2808	2	75	9	Y	68	67	0

SAND HILLS (TUBB)														CNTY: CRANE	
CITATION OIL & GAS CORP.															
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	64	1	265	2	Y	-0-				-0-
07	279 #	271	-0-	-8	-0-	51	1	220	2	Y	-0-				-0-
08	279 #	216	-0-	-63	-0-	42	1	174	2	Y	-0-				-0-
09	270 #	197	-0-	-73	-0-	42	1	155	2	Y	-0-				-0-
10	0	219	-0-	219	219	41	1	178	2	Y	-0-				-0-
11	0	330	-0-	330	549	65	1	265	2	Y	-0-				-0-
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216															
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	56	1	236	2	Y	95	150	1		188
						105	9								
07	496 R	496	-0-	-0-	-0-	73	1	314	2	Y	99				287
						109	9								
08	527 R	527	-0-	-0-	-0-	82	1	342	2	Y	94	177	1		204
						103	9								
09	476 R	476	-0-	-0-	-0-	78	1	292	2	Y	96	178	1		122
						106	9								
10	0	559	-0-	559	559	83	1	364	2	Y	102				224
						112	9								
11	0	396	-0-	396	955	55	1	223	2	Y	107	184	1		147
						118	9								
MILLWEE OIL, INC.															
TUBB, J. B. -A-															
WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A															
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
07	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-				-0-
10	0	118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-				-0-
11	0	105	-0-	105	223	105	3			Y	-0-				-0-
TUBB "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A															
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SLANT OPERATING, LLC															
TUBB, J. B. -B-															
WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TUBB, J. B. "B"															
WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		88473 682	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		154	RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2670	- 4383
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. C		WELL #:		31	RRCID -> 102328		COMPL. DATE 03/14/1994		TOTAL DEPTH	4780	PERF. 3050	- 4626
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "D"		WELL #:		3	RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL DEPTH	4795	PERF. 3059	- 4694
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	205	194 1	51
07	217 #	192	-0-	-25	-0-	40	2	152 9	Y	138	102 1	87
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	153	2	229 9	Y	208	259 1	36
09	0	293	-0-	293	293	94	2	199 9	Y	181	183 1	34
10	0	256	-0-	256	549	56	2	200 9	Y	182	182 1	34
*11	1255 R	706	-0-	-549	-0-	464	2	242 9	Y	220	219 1	35
TUBB, J. B. C		WELL #:		18	RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH	4740	PERF. 3095	- 4676
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		204	RRCID -> 147088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4240	- 4605
06	805 R	805	-0-	-0-	-0-	777	2	28 9	Y	25	24 1	5
07	906 R	906	-0-	-0-	-0-	872	2	34 9	Y	31	25 1	11
08	549 R	549	-0-	-0-	-0-	519	2	30 9	Y	27	31 1	7
09	0	455	-0-	455	455	430	2	25 9	Y	23	27 1	3
10	0	404	-0-	404	859	373	2	31 9	Y	28	27 1	4
*11	1170 R	311	-0-	-859	-0-	277	2	34 9	Y	31	30 1	5
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 L	RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH	4828	PERF. 3503	- 4706
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		200	RRCID -> 157996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4746	PERF. 2743	- 4397
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAND HILLS (TUBB)														CNTY: CRANE	
SLANT OPERATING, LLC															
TUBB, J. B. "C" A/C 2															
WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	62	45 1	17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	79	86 1	10
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	82	81 1	11
TUBB, J. B. -C-														TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556	
WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006															
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2022															
SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)														CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
MCKNIGHT, M. B. "A"															
WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006														TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388	
06	DLQ G-10	2473	-0-	2473	5250	1932	2	541	9	Y		492	509 0		48
07	DLQ G-10	2382	-0-	2382	7632	1656	2	726	9	Y		660	653 0		55
08	DLQ G-10	3064	-0-	3064	10696	2292	2	772	9	Y		702	689 0		68
09	2700 N	2336	-0-	-364	10332	1679	2	657	9	Y		597	625 0		40
10	0	2172	-0-	2172	12504	1715	2	457	9	Y		415	429 0		26
11	0	1991	-0-	1991	14495	1495	2	496	9	Y		451	434 0		43
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WADDELL, W.N. ET AL															
WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994														TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488	
WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994															
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N		-0-			-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N		-0-			-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N		-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N		-0-			-0-
10	0	712	-0-	712	712	712	2			N		-0-			-0-
11	0	664	-0-	664	1376	664	2			N		-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470	
WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	25	0	-0-
08	DLQ G-10	55	-0-	55	55	25	2	30	9	Y	27	26	0	1
09	117 N	62	-0-	-55	-0-	34	2	28	9	Y	25	25	0	1
10	0	70	-0-	70	70	44	2	26	9	Y	24	24	0	1
11	0	75	-0-	75	145	53	2	22	9	Y	20	20	0	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498														
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
10	0	329	-0-	329	329	329	2			N	-0-			-0-
11	0	306	-0-	306	635	306	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395														
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-			-0-
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-			-0-
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
10	0	547	-0-	547	547	547	2			N	-0-			-0-
11	0	524	-0-	524	1071	524	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410														
06	420 N	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-			-0-
07	434 N	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	496 N	19	-0-	-477	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			-0-
11	0	96	-0-	96	100	96	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561														
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-			-0-
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-			-0-
08	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	2			N	-0-			-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
10	0	823	-0-	823	823	823	2			N	-0-			-0-
11	0	784	-0-	784	1607	784	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W.N. ET AL				//CONT.// //CONT.//	80473 833 073056 WELL #: 1029	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
						RRCID -> 157168	COMPL. DATE 01/23/1996	TOTAL	DEPTH	3540	PERF.	2396	-	2468					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		300 N	295	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08		310 N	280	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL						WELL #: 290	RRCID -> 161950	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL	DEPTH	3540	PERF.	2414	-	2518				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL						WELL #: 718	RRCID -> 161953	COMPL. DATE 11/16/1996	TOTAL	DEPTH	3063	PERF.	2431	-	2458				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL						WELL #: 1501	RRCID -> 215533	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL	DEPTH	3566	PERF.	2512	-	2624				
06	DLQ	G-10	707	-0-	-0-	707	1451	707	2				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	709	-0-	-0-	709	2160	709	2				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	663	-0-	-0-	663	2823	663	2				Y	-0-					-0-
09		2700 N	577	-0-	-0-	-2123	700	577	2				Y	-0-					-0-
10		0	585	-0-	-0-	585	1285	585	2				Y	-0-					-0-
11		0	536	-0-	-0-	536	1821	536	2				Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL						WELL #: 334	RRCID -> 215538	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL	DEPTH	3435	PERF.	2320	-	2432				
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2				N	-0-					-0-
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2				N	-0-					-0-
08		868 N	853	-0-	-0-	-15	-0-	853	2				N	-0-					-0-
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2				N	-0-					-0-
10		0	938	-0-	-0-	938	938	938	2				N	-0-					-0-
11		0	840	-0-	-0-	840	1778	840	2				N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL						WELL #: 647	RRCID -> 215643	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL	DEPTH	3420	PERF.	2342	-	2404				
06	DLQ	G-10	627	-0-	-0-	627	1379	627	2				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	647	-0-	-0-	647	2026	647	2				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	641	-0-	-0-	641	2667	641	2				Y	-0-					-0-
09		2700 N	654	-0-	-0-	-2046	621	654	2				Y	-0-					-0-
10		0	701	-0-	-0-	701	1322	701	2				Y	-0-					-0-
11		0	692	-0-	-0-	692	2014	692	2				Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL						WELL #: 1235	RRCID -> 215664	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL	DEPTH	3400	PERF.	2620	-	2736				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2900 N	1427	-0-	-1473	25	1427	2		Y	-0-				-0-
07	1502 N	1477	-0-	-25	-0-	1477	2		Y	-0-				-0-
08	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2		Y	-0-				-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-				-0-
10	0	1450	-0-	1450	1450	1450	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1416	-0-	1416	2866	1416	2		Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424														
06	DLQ G-10	871	-0-	871	1794	871	2		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	900	-0-	900	2694	900	2		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	894	-0-	894	3588	894	2		Y	-0-				-0-
09	2700 N	855	-0-	-1845	1743	855	2		Y	-0-				-0-
10	0	880	-0-	880	2623	880	2		Y	-0-				-0-
11	0	842	-0-	842	3465	842	2		Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596														
06	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2		N	-0-				-0-
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2		N	-0-				-0-
08	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2		N	-0-				-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-				-0-
10	0	889	-0-	889	889	889	2		N	-0-				-0-
11	0	834	-0-	834	1723	834	2		N	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456														
06	SWR 10	468	-0-	468	30153	325	2	143 9	N	130	133 0			5
07	SWR 10	137	-0-	137	30290	107	2	30 9	N	27	32 0			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290				N	NO RPT				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516														
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-				-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-				-0-
08	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2		N	-0-				-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-				-0-
10	0	223	-0-	223	223	223	2		N	-0-				-0-
11	0	192	-0-	192	415	192	2		N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N. ETAL														
WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-			-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
08	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
10	0	764	-0-	764	764	764	2			N	-0-			-0-
11	0	776	-0-	776	1540	776	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550														
06	780 N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-			-0-
07	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-			-0-
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
10	0	731	-0-	731	731	731	2			N	-0-			-0-
11	0	706	-0-	706	1437	706	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648														
06	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
10	0	1361	-0-	1361	1361	1361	2			N	-0-			-0-
11	0	1308	-0-	1308	2669	1308	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415														
06	DLQ G-10	608	-0-	608	1292	608	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	652	-0-	652	1944	652	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	619	-0-	619	2563	619	2			Y	-0-			-0-
09	2700 N	588	-0-	-2112	451	588	2			Y	-0-			-0-
10	0	560	-0-	560	1011	560	2			Y	-0-			-0-
11	0	652	-0-	652	1663	652	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510														
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-			-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
10	0	426	-0-	426	426	426	2			N	-0-			-0-
11	0	399	-0-	399	825	399	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692														
06	DLQ G-10	3241	-0-	3241	7594	3241	2			Y	-0-			-0-
07	10875 X	3281	-0-	-7594	-0-	3281	2			Y	-0-			-0-
08	3751 X	561	-0-	-3190	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-			-0-
10	0	7338	-0-	7338	7338	7338	2			Y	-0-			-0-
11	0	6263	-0-	6263	13601	6263	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-	-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-	-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-	-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-	-0-
10	0	960	-0-	960	-0-	960 2	N	-0-	-0-
11	0	867	-0-	867	-0-	867 2	N	-0-	-0-
SLANT OPERATING, LLC		786697							
LEA, P. J.		WELL #: 48		RRCID -> 152001		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LEA, P. J.		WELL #: 37		RRCID -> 152004		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LEA, P. J.		WELL #: 27		RRCID -> 152450		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LEA, P. J. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
LEA, P. J.		WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														
SLANT OPERATING, LLC														
LEA UNIT														
WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
LEA, P. J.														
WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
LEA, P. J.														
WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
LEA, P. J. A/C 2														
WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LEA, P. J. A/C 2														
WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622														
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2				N	-0-	-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2				N	-0-	-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0		128	-0-	128	-0-	128	2				N	-0-	-0-
*11	286	N	158	-0-	-128	-0-	158	2				N	-0-	-0-
SAND HILLS TUBB UNIT														
WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SAND HILLS TUBB UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515														
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-	-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2				N	-0-	-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697														
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732														
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	46	-0-	46	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*11	75 N	29	-0-	-46	-0-	29	2			N	-0-			-0-
LEA, P. J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEA, P. J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610														
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697							
LEA, P.J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815	
								PERF. 2564 - 2730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775	
								PERF. 2364 - 2496	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, KATIE W.									
		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824	
								PERF. 2380 - 2516	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, KATIE W.									
		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793	
								PERF. 2372 - 2510	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				-0-
LEA, KATIE W.									
		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919	
								PERF. 2500 - 2616	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787	
								PERF. 2398 - 2512	
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2			-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			-0-
09	0	96	-0-	96	96	96 2			-0-
*10	0	223	-0-	223	319	223 2			-0-
*11	909 N	590	-0-	-319	-0-	590 2			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC										//CONT.// 786697									
LEA, KATIE W.										WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077		PERF. 2628 - 2741	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-			482 2			N	-0-					-0-		
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-			690 2			N	-0-					-0-		
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
LEA, P. J.										WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2452 - 2572	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
LEA, KATIE W.										WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092		PERF. 2834 - 2950	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
LEA, P. J.										WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2478 - 2594	
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-			499 2			N	-0-					-0-		
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-			690 2			N	-0-					-0-		
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
SAND HILLS JUDKINS UNIT										WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2608 - 2730	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
SAND HILLS JUDKINS UNIT										WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 2672 - 2874	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
SAND HILL TUBB UNIT										WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2498 - 2730	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 89473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870		
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	-0-
09	0	34	-0-	34	34	34	2	N	-0-	-0-
10	0	80	-0-	80	114	80	2	N	-0-	-0-
*11	325 N	211	-0-	-114	-0-	211	2	N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700		
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 216923		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850		
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-
09	0	69	-0-	69	69	69	2	N	-0-	-0-
10	0	159	-0-	159	228	159	2	N	-0-	-0-
*11	649 N	421	-0-	-228	-0-	421	2	N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)				80473 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC				786697												
TUBB, J B A/C 1				WELL #: 251	RRCID -> 158291	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 2163	-	2290						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	176	-0-	-227	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	132	-0-	-271	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	0	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
10	0	145	-0-	145	256	145	2			Y	-0-					-0-
*11	386 N	130	-0-	-256	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
SAND HILLS, S. (HOLT)				80478 250	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE						
EXTEX OPERATING COMPANY				257062												
BARNESLEY, M. L.				WELL #: 13	RRCID -> 163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 3612	-	3623					
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					3
07	682 N	178	-0-	-504	-0-	178	3			Y	-0-					3
08	217 N	43	-0-	-174	-0-	43	3			Y	-0-					3
09	0	174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					3
10	305 N	131	-0-	-174	-0-	131	3			Y	-0-					3
*11	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					3
SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				80481 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
TUNSTALL				WELL #: 1	RRCID -> 195330	COMPL. DATE 04/09/2012	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 5080	-	5460						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OXY USA INC.				630591												
WINTER 5-20				WELL #: 1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6631	-	6641						
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	32	2	10	9	Y	9	12	1			5
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	Y	10	8	1			7
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	20	2	7	9	Y	6	10	1			3
09	0	24	-0-	24	24	17	2	7	9	Y	6	7	1			2
10	0	40	-0-	40	64	29	2	11	9	Y	10	7	1			5
11	T. A.	31	-0-	31	95	23	2	8	9	Y	7	6	1			6
WINTER 7-20				WELL #: 2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 6638	-	8300						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
PITTS ENERGY CO.				666430												
WRISTEN BROS.				WELL #: 78	RRCID -> 031180	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL DEPTH 6210	PERF. N/A								
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					24
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					24
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					24
09	0	3408	-0-	3408	3408	3408	3			N	-0-					24
10	0	3504	-0-	3504	6912	3504	3			N	-0-					24
11	0	3431	-0-	3431	10343	3431	3			N	-0-					24

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.															
ESTES, W. A.															
WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	2400 N	1418	-0-	-982	-0-	1418	3				N	-0-			-0-
07	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	1249	3				N	-0-			-0-
08	2387 N	941	-0-	-1446	-0-	941	3				N	-0-			-0-
09	0	750	-0-	750	-0-	750	3				N	-0-			-0-
10	0	1090	-0-	1090	-0-	1090	3				N	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	-0-	133	3				N	-0-			-0-
ESTES, W. A.															
WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ESTES, W. A.															
WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A															
06	3000 N	3137	-0-	137	137	3137	3				N	-0-			-0-
07	3319 X	3182	-0-	-137	-0-	3182	3				N	-0-			-0-
08	2821 X	2186	-0-	-635	-0-	2186	3				N	-0-			-0-
09	0	2056	-0-	2056	2056	2056	3				N	-0-			-0-
10	0	1207	-0-	1207	3263	1207	3				N	-0-			-0-
11	0	2298	-0-	2298	5561	2298	3				N	-0-			-0-
RAYDEN															
TUBB, J. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A															
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3				N	-0-			-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3				N	-0-			-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3				N	-0-			-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3				N	-0-			-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3				N	-0-			-0-
11	0	480	-0-	480	480	480	3				N	-0-			-0-
TUBB, J. B.															
WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A															
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3				N	-0-			-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3				N	-0-			-0-
08	744 N	600	-0-	-144	-0-	600	3				N	-0-			-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3				N	-0-			-0-
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3				N	-0-			-0-
11	0	1955	-0-	1955	1955	1955	3				N	-0-			-0-
WILLIAMS OIL COMPANY															
WRISTEN BROS.															
WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A															
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3				N	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3				N	-0-			-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3				N	-0-			-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3				N	-0-			-0-
10	0	1139	-0-	1139	1139	1139	3				N	-0-			-0-
11	0	1411	-0-	1411	2550	1411	3				N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440									
WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID -> 068060	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-	
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			-0-	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-	
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-	
10	0	771	-0-	771	771	771 3		N	-0-			-0-	
11	0	740	-0-	740	1511	740 3		N	-0-			-0-	
SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.				666430									
ESTES, W. A.		WELL #:		112	RRCID -> 099626	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6031 - 6044				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID -> 215097	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5986 - 5996				
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4214 3	91 9	Y	83	85 1		19	
07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5348 3	65 9	Y	59	52 1		26	
08	4650 X	4213	-0-	-437	-0-	4139 3	74 9	Y	67	66 1		27	
09	0	4002	-0-	4002	4002	3932 3	70 9	Y	64	67 1		24	
10	0	4024	-0-	4024	8026	3958 3	66 9	Y	60	73 1		11	
11	0	3905	-0-	3905	11931	3808 3	97 9	Y	88	69 1		30	
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)				80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
WADDELL TR A		WELL #:		54	RRCID -> 050157	COMPL. DATE 04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
SAND LAKE (ATOKA)				80509 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC				167327									
KIRK		WELL #:		1-U	RRCID -> 219649	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH	16210	PERF. 14268 - 14367				
06	60	115	-0-	55	55	115 3		N	-0-			-0-	
*07	144 N	89	-0-	-55	-0-	89 3		N	-0-			-0-	
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-	
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-	
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-	
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-	
SANDBAR (BONE SPRING)				80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802									
A.G. HILL		WELL #:		2H	RRCID -> 285386	COMPL. DATE 07/14/2018	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 9977 - 14524				
06	54904 X	54904	-0-	-0-	-0-	52808 3	2096 9	Y	1905	1912 0		34	
07	58682 X	58682	-0-	-0-	-0-	54745 3	3937 9	Y	3579	3562 0		51	
08	64728 X	57458	-0-	-7270	-0-	54666 3	2792 9	Y	2538	2542 0		47	
09	0	51453	-0-	51453	51453	48645 3	2808 9	Y	2553	2566 0		34	
10	90651 X	39198	-0-	-51453	-0-	36747 3	2451 9	Y	2228	2211 0		51	
*11	56790 X	37970	-0-	-18820	-0-	35692 3	2278 9	Y	2071	2073 0		49	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
AMEREDDEV OPERATING, LLC				//CONT.//	019802														
ANTELOPE				WELL #:	1H	RRCID	->	285419	COMPL.	DATE	06/06/2018	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.11400	-	16960		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	65415 X	65415	-0-	-0-	-0-			62459	3	23	4	Y	2666	2652	0			47	
								2933	9										
07	64790 X	63056	-0-	-1734	-0-			60914	3	2142	9	Y	1947	1966	0			28	
08	67664 X	67664	-0-	-0-	-0-			66347	3	1317	9	Y	1197	1203	0			22	
09	0	56232	-0-	56232	56232			54760	3	1472	9	Y	1338	1342	0			18	
10	102937 X	46705	-0-	-56232	-0-			45240	3	3	4	Y	1329	1317	0			30	
								1462	9										
*11	65490 X	45593	-0-	-19897	-0-			44120	3	1	4	Y	1338	1336	0			32	
								1472	9										

TIGER				WELL #:	3H	RRCID	->	286849	COMPL.	DATE	10/17/2018	TOTAL	DEPTH	11309	PERF.11400	-	19034		
06	61140 X	43533	-0-	-17607	-0-			42144	3	29	4	Y	1236	1241	0			22	
								1360	9										
07	63178 X	51017	-0-	-12161	-0-			49440	3	1577	9	Y	1434	1435	0			21	
08	57505 X	53612	-0-	-3893	-0-			51382	3	2230	9	Y	2027	2010	0			38	
09	0	51476	-0-	51476	51476			48969	3	2507	9	Y	2279	2287	0			30	
10	94350 X	42874	-0-	-51476	-0-			40639	3	2235	9	Y	2032	2015	0			47	
*11	51870 X	45116	-0-	-6754	-0-			42720	3	2396	9	Y	2178	2174	0			51	

ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528															
SEVENGILLS 55-1-25				WELL #:	1H	RRCID	->	260198	COMPL.	DATE	01/27/2011	TOTAL	DEPTH	8563	PERF. 8901	-	12184		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

BULLHEAD 55-1-41				WELL #:	1H	RRCID	->	261647	COMPL.	DATE	08/26/2010	TOTAL	DEPTH	7982	PERF. 8628	-	11867		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					254	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					254	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					254	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					254	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					254	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					254	

ANDERSON 2				WELL #:	2H	RRCID	->	265228	COMPL.	DATE	10/19/2011	TOTAL	DEPTH	9264	PERF. 9790	-	13000		
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-			1441	2	1575	9	N	1432	1291	1	9	8	939	
07	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-			1202	2	825	9	N	750	732	1	15	8	942	
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-			1492	2	1503	9	N	1366	1289	1	1	8	1018	
09	0	2528	-0-	2528	2528			1273	2	1255	9	N	1141	1464	1		8	693	
10	0	2695	-0-	2695	5223			1280	2	1415	9	N	1286	1442	1	9	8	528	
11	0	967	-0-	967	6190			375	2	592	9	N	538	520	1	3	8	543	

BLACKTIP STATE A UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	265248	COMPL.	DATE	10/12/2011	TOTAL	DEPTH	13055	PERF. 9250	-	12942		
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-			562	2	722	9	N	656	658	1	5	8	76	
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-			476	2	853	9	N	775	741	1	4	8	106	
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-			1263	2	760	9	N	691	683	1	3	8	111	
09	0	2745	-0-	2745	2745			1994	2	751	9	N	683	676	1	3	8	115	
10	0	2326	-0-	2326	5071			1883	2	443	9	N	403	373	1	10	8	135	
11	0	2503	-0-	2503	7574			1998	2	505	9	N	459	372	1	16	8	206	

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-25														
WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-41														
WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-2-1														
WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 54-1-31														
WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 54-1-31														
WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-2-1														
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
		//CONT.//		020528										
		WELL #:		2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH		8343 PERF. 8772 - 12248		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

SEVENGILLS 55-2-1														
		WELL #:		3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH		8413 PERF. 8763 - 12308		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

SEVENGILLS 54-1-31														
		WELL #:		2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH		8588 PERF. 8960 - 13048		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

BONNETHEAD 53-2-15														
		WELL #:		2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH		8923 PERF. 9306 - 12460		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

SEVENGILLS 54-1-31														
		WELL #:		4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH		8590 PERF. 8874 - 12550		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

SEVENGILLS 54-1-31														
		WELL #:		1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH		8562 PERF. 9002 - 12975		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

BULLHEAD 55-1-31														
		WELL #:		9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH		8051 PERF. 8358 - 12097		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CNTY: LOVING																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																															
BULLHEAD 55-1-31																															
WELL #: 8H												RRCID -> 268226				COMPL. DATE 05/29/2012				TOTAL DEPTH 7993				PERF. 8295 - 11993							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											

BULLHEAD 55-1-31												WELL #: 6H				RRCID -> 269053				COMPL. DATE 05/28/2012				TOTAL DEPTH 7980				PERF. 8563 - 11925			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-					-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-					-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-					-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-					-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-					-0-											

SEVENGILLS 55-1-35												WELL #: 2H				RRCID -> 270691				COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8409				PERF. 8830 - 13004			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											

SEVENGILLS 55-1-35												WELL #: 6H				RRCID -> 270700				COMPL. DATE 02/25/2013				TOTAL DEPTH 8487				PERF. 9460 - 13140			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											

SEVENGILLS 54-1-31												WELL #: 5H				RRCID -> 270702				COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 8615				PERF. 8960 - 12877			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											

SEVENGILLS 54-1-31												WELL #: 6H				RRCID -> 270730				COMPL. DATE 11/12/2012				TOTAL DEPTH 8619				PERF. 8990 - 12994			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											

SEVENGILLS 55-1-37												WELL #: 9H				RRCID -> 270758				COMPL. DATE 10/29/2012				TOTAL DEPTH 8583				PERF. 8975 - 12938			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SEVENGILLS 55-1-37															
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
		//CONT.//		020528											
		WELL #:		6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH		8536 PERF. 9040 - 12750			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 55-1-37															
		WELL #:		4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH		8528 PERF. 8939 - 12703			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 55-1-37															
		WELL #:		1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH		8524 PERF. 9142 - 13080			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BULLHEAD 55-1-39															
		WELL #:		2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH		8261 PERF. 8882 - 12637			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 55-1-35															
		WELL #:		9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH		8467 PERF. 8993 - 12950			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 55-1-35															
		WELL #:		5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH		8440 PERF. 9343 - 13185			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 55-1-35															
		WELL #:		8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH		8438 PERF. 8870 - 13065			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															CAPACITY					CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 80544 500					ASSOCIATED														
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT															//CONT.// 020528																			
WELL #: 6H															RRCID -> 272620					COMPL. DATE 09/10/2013					TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															

SEVENGILLS 54-1-29															WELL #: 1HR					RRCID -> 272622					COMPL. DATE 09/17/2013					TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															

BULLHEAD 55-1-34 UNIT															WELL #: 9HR					RRCID -> 272665					COMPL. DATE 05/23/2013					TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															

MDJ 55-1-24															WELL #: 1HN					RRCID -> 273930					COMPL. DATE 01/18/2014					TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															

MDJ 55-1-24															WELL #: 4HN					RRCID -> 273932					COMPL. DATE 12/09/2013					TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															

MDJ 55-1-24															WELL #: 6HN					RRCID -> 273933					COMPL. DATE 01/18/2014					TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															

THRESHER 54-1-19															WELL #: 6HN					RRCID -> 273934					COMPL. DATE 12/30/2013					TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943				
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID ->	273938	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 9461 - 13421						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID ->	273939	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 9464 - 14228						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID ->	274553	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 9745 - 13466						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID ->	274554	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 9081 - 15815						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID ->	275080	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8396	PERF. 8713 - 12907						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SILVERTIP 76-24		WELL #:		9HN	RRCID ->	275540	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9683 - 13593						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID ->	275697	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	8784	PERF. 9021 - 13321						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 54-1-19														
WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-25														
WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 54-1-19														
WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		88544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
THRESHER 55-1-23		WELL #:		4HN	RRCID ->	276606	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8364	PERF. 8750 - 12793
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
THRESHER 55-1-23		WELL #:		1HN	RRCID ->	277135	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8383	PERF. 9332 - 13141
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
REED TRUST 55-1-26		WELL #:		4HS	RRCID ->	277207	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8718 - 13200
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
THRESHER 55-1-23		WELL #:		5HN	RRCID ->	277605	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 9466 - 13484
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
OLSON 34-191		WELL #:		1H	RRCID ->	277946	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	10953	PERF. 11548 - 14855
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		4HS	RRCID ->	278901	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8569	PERF. N/A
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HS	RRCID ->	278905	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BEARTOOTH 54-1-34														
WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	1382	2	171	4	Y	2787	2736	0	48
07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	3066	9	132	4	Y	2532	2496	0	64
08	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	2615	2	137	4	Y	2696	2669	0	72
09	0	5827	-0-	5827	5827	2785	9	116	4	Y	2311	2310	0	56
10	0	4339	-0-	4339	10166	3377	2	110	4	Y	2234	2199	0	75
11	0	3591	-0-	3591	13757	2966	9	119	4	Y	2460	2472	0	51
						3169	2							
						2542	9							
						1772	2							
						2457	9							
						766	2							
						2706	9							
FOWLER 34-193														
WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001														
06	11610 X	7403	-0-	-4207	-0-	6494	2	909	9	Y	826	814	0	6
07	11873 X	5304	-0-	-6569	-0-	5301	2	3	9	Y	3	6	0	-0-
08	8866 X	6479	-0-	-2387	-0-	5541	2	938	9	Y	853	830	0	7
09	0	6163	-0-	6163	6163	5221	2	942	9	Y	856	856	0	5
10	0	5631	-0-	5631	11794	4832	2	799	9	Y	726	715	0	6
11	0	4755	-0-	4755	16549	4737	2	18	9	Y	16	6	0	-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
MONROE 34-210														
WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535														
06	4800 X	4107	-0-	-693	-0-	3335	2	772	9	Y	702	697	0	5
07	4960 X	4495	-0-	-465	-0-	3541	2	954	9	Y	867	861	0	9
08	4867 X	3390	-0-	-1477	-0-	2739	2	651	9	Y	592	589	0	5
09	0	4343	-0-	4343	4343	3410	2	933	9	Y	848	847	0	5
10	0	4150	-0-	4150	8493	3285	2	865	9	Y	786	779	0	6
11	0	3693	-0-	3693	12186	2938	2	755	9	Y	686	680	0	4
THRESHER 55-1-5														
WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436														
06	16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	13796	3	96	4	N	2401	2380	0	497
07	16926 X	16665	-0-	-261	-0-	2641	9	152	4	N	2474	2501	0	439
08	16926 X	16393	-0-	-533	-0-	13792	3	146	4	N	2359	2262	0	504
09	0	15443	-0-	15443	15443	2721	9	129	4	N	2108	2139	0	441
10	0	16419	-0-	16419	31862	13652	3	140	4	N	2207	2112	0	499
11	0	15184	-0-	15184	47046	2595	9	135	4	N	2015	2014	0	470
						12995	3							
						2319	9							
						13851	3							
						2428	9							
						12832	3							
						2217	9							

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SILVERTIP 76-18 UNIT M															
WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
06	12510 X	599	-0-	-11911	-0-	37	3	562	9	N	511	426	0	85	8
07	12927 X	2630	-0-	-10297	-0-	2530	3	100	9	N	91	91	8		-0-
08	12927 X	6328	-0-	-6599	-0-	6252	3	76	9	N	69	69	8		-0-
09	0	7164	-0-	7164	7164	6964	3	200	9	N	182	66	0	116	8
10	0	1565	-0-	1565	8729	1425	3	140	9	N	127	127	8		-0-
11	0	8148	-0-	8148	16877	8036	3	112	9	N	102	102	8		-0-
MONROE 34-172															
WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 11276 - 14783															
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	439	2	1645	9	Y	1495	1504	1		232
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	411	2	1698	9	Y	1544	1464	1		312
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	450	2	1382	9	Y	1256	1424	1		144
09	0	1128	-0-	1128	1128	385	2	743	9	Y	675	633	1		186
10	0	2170	-0-	2170	3298	400	2	1770	9	Y	1609	1477	1		318
11	0	1182	-0-	1182	4480	299	2	883	9	Y	803	771	1		350
THRESHER 54-1-13															
WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 10289 - 14566															
06	15300 X	9908	-0-	-5392	-0-	6221	3	3687	9	N	3352	3325	0	27	8
07	13299 X	11612	-0-	-1687	-0-	7367	3	4245	9	N	3859	3832	0	27	8
08	13299 X	12813	-0-	-486	-0-	8798	3	4015	9	N	3650	3623	0	27	8
09	0	14345	-0-	14345	14345	10195	3	4150	9	N	3773	3745	0	28	8
10	0	13041	-0-	13041	27386	8817	3	4224	9	N	3840	3812	0	28	8
11	0	10856	-0-	10856	38242	7428	3	3428	9	N	3116	3096	0	20	8
BLACKTIP 1-42															
WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 11964 - 15110															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
KIMBELL 34-194															
WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11422 - 14865															
06	2100 X	1419	-0-	-681	-0-	1107	2	312	9	N	284	183	1	5	8
07	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2123	2	569	9	N	517	555	1	4	8
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	2583	2	674	9	N	613	546	1	19	8
09	0	3122	-0-	3122	3122	2513	2	609	9	N	554	735	1	2	8
10	0	2725	-0-	2725	5847	2157	2	568	9	N	516	357	1	11	8
11	0	2626	-0-	2626	8473	2064	2	562	9	N	511	559	1	17	8
BOB COUCH 3-10															
WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 11423 - 16029															
06	5220 X	4014	-0-	-1206	-0-	3092	3	32	4	N	809	924	1	5	8
07	5766 X	4997	-0-	-769	-0-	3953	3	59	4	N	895	741	1	9	8
08	5766 X	4119	-0-	-1647	-0-	3271	3	47	4	N	728	918	1	9	8
09	0	3454	-0-	3454	3454	2449	3	57	4	N	862	717	1	13	8
10	0	4551	-0-	4551	8005	3567	3	63	4	N	837	850	1	17	8
11	0	3549	-0-	3549	11554	2814	3	44	4	N	628	740	1	4	8

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
OLSON 34-191														
WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2	426	9	Y	387	384	0
07	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	-0-	1414	2	399	9	Y	363	361	0
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2	455	9	Y	414	411	0
09	0	602	-0-	602	-0-	602	451	2	151	9	Y	137	139	0
10	0	2267	-0-	2267	-0-	2267	1715	2	552	9	Y	502	495	0
11	0	1581	-0-	1581	-0-	1581	4450	2	491	9	Y	446	443	0
ZPZ 34-211 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307														
06	1740 N	1433	-0-	-307	-0-	-0-	1038	2	395	9	Y	359	356	0
07	1829 N	1201	-0-	-628	-0-	-0-	981	2	220	9	Y	200	199	0
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2	240	9	Y	218	214	0
09	0	1870	-0-	1870	-0-	1870	1465	2	405	9	Y	368	367	0
10	0	1777	-0-	1777	-0-	1777	3647	2	372	9	Y	338	333	0
11	0	1419	-0-	1419	-0-	1419	5066	2	332	9	Y	302	298	0
ZION 55-1-17-20 A														
WELL #: 62H RRCID -> 293022 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986														
06	323437 X	92361	-0-	-231076	-0-	-0-	65020	3	27341	9	N	24855	24553	0
07	121489 X	76073	-0-	-45416	-0-	-0-	54507	3	21566	9	N	19605	19365	0
08	121489 X	54202	-0-	-67287	-0-	-0-	38175	3	16027	9	N	14570	14341	0
09	0	52297	-0-	52297	-0-	52297	37311	3	14986	9	N	13624	13374	0
10	0	29804	-0-	29804	-0-	29804	82101	3	9622	9	N	8747	8524	0
11	0	57573	-0-	57573	-0-	57573	139674	3	13155	9	N	11959	11750	0
MAMMOTH 54-1-18-19 L														
WELL #: 54H RRCID -> 293626 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9381 PERF.15241 - 20186														
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	14999	9	Y	7	7	8
08	0	61650	-0-	61650	-0-	61650	46651	3	8371	9	Y	13635	13389	0
09	0	46742	-0-	46742	-0-	46742	108392	3	8371	9	Y	7610	7470	0
10	0	40421	-0-	40421	-0-	40421	148813	3	8450	9	Y	7682	7554	0
11	0	31193	-0-	31193	-0-	31193	180006	3	5716	9	Y	5196	5123	0
APACHE CORPORATION														
NAVAJO														
WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
PELICAN UNIT														
WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
APACHE CORPORATION															
OSPREY STATE UNIT															
WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	20700	X	14435	-0-	-6265	-0-	378 1	12771	3	Y	1169	1246	0		68
07	21390	X	13999	-0-	-7391	-0-	1286 9	365 1	12350	3	Y	1167	994	0	241
08	15748	X	1935	-0-	-13813	-0-	1284 9	52 1	1730	3	Y	139	344	0	36
09	0		1004	-0-	1004	1004	153 9	32 1	897	3	Y	68	88	0	16
10	0		-0-	-0-	-0-	1004	75 9				Y	-0-	16	0	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1004					Y	-0-			-0-
FALCON STATE UNIT														WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669	
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	613 1	6920	3	Y	390	387	0		70
07	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	429 9	667 1	7106	3	Y	431	443	0	58
08	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	474 9	625 1	6695	3	Y	261	273	0	46
09	0		9113	-0-	9113	9113	11 4	287 9	8053	3	Y	257	255	0	48
10	0		7908	-0-	7908	17021	767 1	10 4	283 9	6900	3	Y	221	236	0
11	0		2265	-0-	2265	19286	243 9	219 1	1968	3	Y	71	92	0	12
OSPREY STATE UNIT														WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245	
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	655 1	4276	3	Y	830	885	0		48
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	913 9	726 1	4579	3	Y	888	753	0	183
08	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	726 1	977 9	7204	3	Y	965	900	0	248
09	0		11039	-0-	11039	11039	812 1	1062 9	8934	3	Y	1028	1030	0	246
10	0		11404	-0-	11404	22443	974 1	1131 9	9236	3	Y	1001	967	0	280
11	0		16508	-0-	16508	38951	1067 1	1101 9	14141	3	Y	1034	879	0	435
CONDOR														WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	35490 X	25330	-0-	-10160	-0-		635 1	21466 3	Y	2935	2917 0			346
07	32426 X	26353	-0-	-6073	-0-		3229 9							
08	32426 X	22540	-0-	-9886	-0-		665 1	22474 3	Y	2922	3039 0			229
09	0	21739	-0-	21739	21739		3214 9							
10	0	18962	-0-	18962	40701		574 1	18873 3	Y	2789	2786 0			232
11	0	16077	-0-	16077	56778		25 4	3068 9						
							637 1	18072 3	Y	2734	2753 0			213
							23 4	3007 9						
							603 1	15826 3	Y	2303	2324 0			192
							2533 9							
							566 1	13334 3	Y	1979	2002 0			169
							2177 9							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416														
06	12180 X	8511	-0-	-3669	-0-		858 1	5853 3	Y	1636	1628 0			193
07	12090 X	9780	-0-	-2310	-0-		1800 9							
08	12028 X	9611	-0-	-2417	-0-		882 1	7148 3	Y	1591	1659 0			125
09	0	9140	-0-	9140	9140		1750 9							
10	0	2825	-0-	2825	11965		755 1	7346 3	Y	1344	1357 0			112
11	0	2188	-0-	2188	14153		32 4	1478 9						
							875 1	6743 3	Y	1355	1361 0			106
							31 4	1491 9						
							885 1	255 3	Y	1532	1510 0			128
							1685 9							
							826 1	1362 9	Y	1238	1260 0			106
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043														
06	7710 X	2712	-0-	-4998	-0-		630 1	1020 3	Y	965	951 0			114
07	7967 X	3754	-0-	-4213	-0-		1062 9							
08	7347 X	1564	-0-	-5783	-0-		680 1	1996 3	Y	980	1017 0			77
09	5520 X	1568	-0-	-3952	-0-		1078 9							
10	0	834	-0-	834	834		611 1	26 4	Y	843	850 0			70
11	0	-0-	-0-	-0-	834		927 9							
							712 1	25 4	Y	755	766 0			59
							831 9							
							442 1	392 9	Y	356	385 0			30
									Y	-0-	30 0			-0-
FALCON STATE UNIT														
WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195														
06	5430 X	3767	-0-	-1663	-0-		262 1	3205 3	Y	273	298 0			27
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-		300 9							
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-	27 0			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 027200 WELL #: S151H		ASSOCIATED RRCID -> 289816	CAPACITY COMPL. DATE 11/03/2015				TOTAL	DEPTH	10199	PERF.10587	- 15742				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7110 X	4391	-0-	-2719	-0-	514 358 9	1	3519	3	Y			325	308	0			39
07	7347 X	4958	-0-	-2389	-0-	561 428 9	1	3969	3	Y			389	388	0			40
08	5363 X	4167	-0-	-1196	-0-	524 448 9	1	3195	3	Y			407	386	0			61
09	0	3835	-0-	3835	3835	607 18 4	1	2779	3	Y			392	378	0			75
10	0	1733	-0-	1733	5568	549 355 9	1	829	3	Y			323	360	0			38
11	0	1844	-0-	1844	7412	571 124 4	1	739	3	Y			373	359	0			52
BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2					085408 WELL #: 2H	RRCID -> 271674	COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL	DEPTH	8523	PERF. 8568	- 13102			
*03	14B2 EXT	740	-0-	740	740	264 7 4	1	162	3	Y			279	80	1			199
*04	14B2 EXT	1240	-0-	1240	1980	421 13 4	1	667	3	Y			126	282	1			43
*05	T. A.	877	-0-	877	2857	169 314 9	1	394	3	Y			285	246	1			82
*06	3347 X	490	-0-	-2857	-0-	131 55 9	1	304	3	Y			50	123	1			9
07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	377 263 9	1	534	3	Y			239	209	1			39
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	442 2 4	1	1443	3	Y			331	292	1			78
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	102 2 4	1	610	3	Y			-0-	78	1			-0-
*10	1178 N	863	-0-	-315	-0-	178 9 4	1	597	3	Y			72	49	1			23
11	1890 N	167	-0-	-1723	-0-	23 19 9	1	125	3	Y			17	34	1			6
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8					WELL #: B208H	RRCID -> 289929	COMPL. DATE 11/17/2020				TOTAL	DEPTH	8336	PERF. 8904	- 16398			
06	117240 X	59960	-0-	-57280	-0-	465 165 4	1	52473	3	Y			6234	6334	0			43
07	121148 X	87145	-0-	-34003	-0-	1242 247 4	1	72735	3	Y			11746	11647	0			142
*08	121148 X	100215	-0-	-20933	-0-	1034 343 4	1	87231	3	Y			10552	10583	0			111
09	117240 X	96849	-0-	-20391	-0-	219 147 4	1	83912	3	Y			11428	11444	0			101
*10	91555 X	91555	-0-	-0-	-0-	370 87 4	1	81125	3	Y			9066	9044	0			123
11	97590 X	87841	-0-	-9749	-0-	409 152 4	1	80281	3	Y			6363	6416	0			70

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
BPX OPERATING COMPANY															
STATE PONY 57-T2-16X9															
WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	139020 X	116067	-0-	-22953	-0-	786	1	102573	3	Y	11280	11634	0	77	
07	143654 X	136702	-0-	-6952	-0-	300	4	12408	9						
*08	122915 X	85673	-0-	-37242	-0-	1628	1	96591	3	Y	34688	34346	0	419	
09	118950 X	52648	-0-	-66302	-0-	326	4	38157	9						
*10	122915 X	87589	-0-	-35326	-0-	550	1	58118	3	Y	24309	24473	0	255	
11	118950 X	100880	-0-	-18070	-0-	265	4	26740	9						
						100	1	40298	3	Y	11067	11258	0	98	
						76	4	12174	9						
						346	1	75780	3	Y	10341	10299	0	140	
						88	4	11375	9						
						421	1	85149	3	Y	13744	13734	0	150	
						192	4	15118	9						

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A														WELL #: B201H RRCID -> 293063 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A	
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/12/2022															

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B														WELL #: B202H RRCID -> 293207 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/10/2022															

LAVERNE 58-T2-12X1 3B														WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*08	SHUT IN	83538	-0-	83538	83538	487	1	68803	3	Y	12953	12817	0	136	
						14248	9								
*09	SHUT IN	257320	-0-	257320	340858	523	1	199871	3	Y	51456	51139	0	453	
						324	4	56602	9						
*10	SHUT IN	135029	-0-	135029	475887	505	1	110118	3	Y	22187	22340	0	300	
						24406	9								
*11	SHUT IN	84801	-0-	84801	560688	342	1	67083	3	Y	15796	15923	0	173	
						17376	9								

SHIRLEY 58-T2-12X13 3A														WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*08	SHUT IN	414	-0-	414	414	2	1	344	3	Y	62	61	0	1	
						68	9								
*09	SHUT IN	228440	-0-	228440	228854	418	1	169302	3	Y	53121	52654	0	468	
						287	4	58433	9						
*10	SHUT IN	1759	-0-	1759	230613	1434	3	325	9	Y	295	759	0	4	
*11	SHUT IN	243277	-0-	243277	473890	945	1	186644	3	Y	50625	50076	0	553	
						55688	9								

STATE DOUG 56-T2-33X28 3B														WELL #: B302H RRCID -> 294027 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 2003H		RRCID -> 277724		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT CODE			BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022											
DR STATE WISE UNIT 1											
				WELL #: 2803H		RRCID -> 277899		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
DR STATE WISE UNIT 1											
				WELL #: 3003H		RRCID -> 278364		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022											
DR STATE WISE UNIT 1											
				WELL #: 1803H		RRCID -> 278553		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	794
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	794
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	794
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	797
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	797
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	797
DR STATE WISE UNIT 1											
				WELL #: 3403H		RRCID -> 278574		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022											

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1402H		RRCID -> 278644		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022																
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1602H		RRCID -> 278645		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950								
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022																
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 202H		RRCID -> 278891		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045								
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					918
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					918
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					918
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					918
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					918
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					918
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022																
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2501H		RRCID -> 281035		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					352
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					352
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					352
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					352
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					352
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					352
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022																
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0011SB		RRCID -> 288263		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340								
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-				N	-0-					-0-
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-				N	-0-					-0-
*08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022																
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0013TB		RRCID -> 288521		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545								
06	121860	X	107395	-0-	-14465	-0-	3463	1	99423	2	N	4099	4096	0		92
							4509	9								
07	129611	X	127876	-0-	-1735	-0-	5780	1	117057	2	N	3907	3846	0		153
							741	4	4298	9						
08	129611	X	99115	-0-	-30496	-0-	3758	1	91615	2	N	3402	3464	0		91
							3742	9								
*09	125430	X	121137	-0-	-4293	-0-	4863	1	111833	2	N	4037	4012	0		116
							4441	9								
10	127875	X	98190	-0-	-29685	-0-	3580	1	90548	2	N	3603	3614	0		105
							99	4	3963	9						
11	123750	X	98334	-0-	-25416	-0-	3703	1	90798	2	N	3438	3443	0		100
							51	4	3782	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3990 X	897	-0-	-3093	-0-	27 1	674 2	N	178	176 0			3	
07	2418 X	939	-0-	-1479	-0-	196 9	625 2	N	264	263 0			4	
*08	4557 X	3488	-0-	-1069	-0-	24 1	3030 2	N	300	298 0			6	
09	26286 X	26286	-0-	-0-	-0-	290 9	24850 2	N	330	331 0			5	
*10	4557 X	2920	-0-	-1637	-0-	128 1	2569 2	N	220	221 0			4	
*11	3360 X	1243	-0-	-2117	-0-	330 9	934 2	N	244	245 0			3	
						1068 1								
						5 4								
						109 1								
						242 9								
						41 1								
						268 9								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978														
06	37020 X	36087	-0-	-933	-0-	661 1	32638 2	Y	2522	2507 0			63	
07	48991 X	48991	-0-	-0-	-0-	14 4	2774 9							
08	42915 X	42915	-0-	-0-	-0-	703 1	36913 2	Y	10326	10183 0			206	
09	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	16 4	11359 9							
10	0	39913	-0-	39913	39913	679 1	35367 2	Y	6236	6317 0			125	
11	0	43491	-0-	43491	83404	9 4	6860 9							
						591 1	33904 2	Y	2167	2242 0			50	
						6 4	2384 9							
						676 1	36965 2	Y	2061	2069 0			42	
						5 4	2267 9							
						754 1	39918 2	Y	2558	2541 0			59	
						5 4	2814 9							
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305														
*12	45557 X	45557	-0-	-0-	-0-	1384 1	39341 2	Y	4382	4374 0			79	
*01	42160 X	38178	-0-	-3982	-0-	12 4	4820 9							
*02	40012 X	39846	-0-	-166	-0-	1224 1	32074 2	Y	4424	4395 0			108	
*03	51465 X	51465	-0-	-0-	-0-	14 4	4866 9							
*04	45358 X	45358	-0-	-0-	-0-	1273 1	34585 2	Y	3617	3643 0			82	
*05	45570 X	44424	-0-	-1146	-0-	9 4	3979 9							
*06	49800 X	33450	-0-	-16350	-0-	1709 1	44889 2	Y	4419	4410 0			91	
*07	51460 X	46951	-0-	-4509	-0-	6 4	4861 9							
*08	51460 X	40230	-0-	-11230	-0-	1529 1	39377 2	Y	4042	4005 0	30 8		98	
*09	53487 X	53487	-0-	-0-	-0-	6 4	4446 9							
*10	46965 X	35694	-0-	-11271	-0-	1512 1	38854 2	Y	3684	3659 0			123	
*11	58131 X	58131	-0-	-0-	-0-	6 4	4052 9							
						1187 1	29411 2	Y	2589	2656 0			56	
						4 4	2848 9							
						1710 1	41931 2	Y	2997	2986 0			67	
						13 4	3297 9							
						1524 1	35508 2	Y	2895	2865 0			97	
						13 4	3185 9							
						2065 1	47792 2	Y	3292	3332 0			57	
						9 4	3621 9							
						1357 1	31247 2	Y	2799	2799 0			57	
						11 4	3079 9							
						2442 1	52680 2	Y	2726	2691 0	5 8		87	
						10 4	2999 9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0032TB		RRCID -> 289701		COMPL. DATE 04/24/2020		TOTAL DEPTH		9135 PERF. 9410 - 19622						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	50499 X	33480	-0-	-17019	-0-		972	1 4	27515	2 9	Y	4531	4542	0			82
								9 4	4984	9							
*01	50499 X	28205	-0-	-22294	-0-		890	1 4	23332	2 9	Y	3611	3605	0			88
								11 4	3972	9							
*02	45612 X	20492	-0-	-25120	-0-		621	1 4	16807	2 9	Y	2784	2809	0			63
								2 4	3062	9							
*03	48577 X	29537	-0-	-19040	-0-		955	1 4	25116	2 9	Y	3147	3145	0			65
								4 4	3462	9							
*04	47040 X	19098	-0-	-27942	-0-		616	1 4	15906	2 9	Y	2340	2331	0	17	8	57
								2 4	2574	9							
*05	33480 X	13306	-0-	-20174	-0-		393	1 4	10049	2 9	Y	2602	2572	0			87
								2 4	2862	9							
*06	28590 X	19292	-0-	-9298	-0-		638	1 4	15894	2 9	Y	2507	2539	0			55
								2 4	2758	9							
*07	29543 X	22132	-0-	-7411	-0-		755	1 4	18521	2 9	Y	2591	2588	0			58
								6 4	2850	9							
*08	29543 X	23745	-0-	-5798	-0-		860	1 4	20038	2 9	Y	2583	2554	0			87
								6 4	2841	9							
*09	19440 X	9959	-0-	-9481	-0-		330	1 4	7542	2 9	Y	1895	1949	0			33
								2 4	2085	9							
*10	22134 X	21539	-0-	-595	-0-		780	1 4	18031	2 9	Y	2478	2460	0			51
								2 4	2726	9							
*11	23670 X	19922	-0-	-3748	-0-		769	1 4	16516	2 9	Y	2395	2365	0	4	8	77
								2 4	2635	9							
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0034TB		RRCID -> 289714		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH		9044 PERF. 9534 - 19746						
*12	124603 X	124603	-0-	-0-	-0-		4033	1 4	114768	2 9	Y	5239	5237	0			95
								39 4	5763	9							
*01	42594 X	39862	-0-	-2732	-0-		1245	1 4	32583	2 9	Y	5469	5431	0			133
								18 4	6016	9							
*02	40208 X	33402	-0-	-6806	-0-		1017	1 4	27623	2 9	Y	4323	4358	0			98
								7 4	4755	9							
*03	44516 X	31263	-0-	-13253	-0-		989	1 4	25905	2 9	Y	3966	3983	0			81
								6 4	4363	9							
*04	43080 X	18832	-0-	-24248	-0-		567	1 4	14706	2 9	Y	3234	3212	0	24	8	79
								2 4	3557	9							
*05	44516 X	35150	-0-	-9366	-0-		1133	1 4	29092	2 9	Y	4474	4404	0			149
								4 4	4921	9							
*06	38850 X	24484	-0-	-14366	-0-		789	1 4	19474	2 9	Y	3834	3900	0			83
								4 4	4217	9							
*07	36983 X	20710	-0-	-16273	-0-		688	1 4	16841	2 9	Y	2887	2906	0			64
								5 4	3176	9							
*08	35154 X	21437	-0-	-13717	-0-		709	1 4	16686	2 9	Y	3672	3613	0			123
								3 4	4039	9							
*09	34020 X	16471	-0-	-17549	-0-		528	1 4	12312	2 9	Y	3299	3365	0			57
								2 4	3629	9							
*10	35154 X	17290	-0-	-17864	-0-		573	1 4	13164	2 9	Y	3228	3219	0			66
								2 4	3551	9							
*11	24480 X	14850	-0-	-9630	-0-		495	1 4	10725	2 9	Y	3298	3252	0	6	8	106
								2 4	3628	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	117631 X	117631	-0-	-0-	-0-	3796	1	108927	2	Y	4462	4454	0	100
07	115351 X	22573	-0-	-92778	-0-	4908	9	1015	1	20579	2	Y	772	30
08	110794 X	86416	-0-	-24378	-0-	130	4	130	4	849	9	Y	3363	90
*09	117630 X	83433	-0-	-34197	-0-	3258	1	79459	2	Y	3363	3303	0	100
10	121551 X	82964	-0-	-38587	-0-	3699	9	3318	1	76296	2	Y	3472	98
11	117630 X	79731	-0-	-37899	-0-	3819	9	3012	1	76189	2	Y	3345	86
						83	4	83	4	3680	9	Y	2964	
						2993	1	73437	2	Y	2964	2976	0	
						41	4	3260	9					
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589														
06	37620 X	17913	-0-	-19707	-0-	581	1	14214	2	N	2833	2814	0	48
07	38874 X	16573	-0-	-22301	-0-	2	4	3116	9	N	2912	2911	0	49
*08	38874 X	8629	-0-	-30245	-0-	529	1	12836	2	N	2097	2109	0	37
09	46680 X	46680	-0-	-0-	-0-	5	4	3203	9	N	4225	4157	0	90
*10	60832 X	60832	-0-	-0-	-0-	264	1	6058	2	N	4950	4955	0	83
*11	21899 X	21899	-0-	-0-	-0-	2307	9	1766	1	N	2933	2962	0	29
						6	4	4648	9	N		15	8	
						2331	1	53043	2	N		2	8	
						13	4	5445	9	N		25	8	
						838	1	17831	2	N				
						4	4	3226	9					
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382														
06	40310 X	40310	-0-	-0-	-0-	1467	1	35821	2	N	2742	2721	0	46
07	38874 X	29884	-0-	-8990	-0-	6	4	3016	9	N	2844	2842	0	48
*08	30659 X	28180	-0-	-2479	-0-	1063	1	25684	2	N	2576	2579	0	45
09	42199 X	42199	-0-	-0-	-0-	9	4	3128	9	N	1666	1669	0	36
*10	38874 X	36961	-0-	-1913	-0-	1055	1	24283	2	N	1718	1724	0	29
*11	37620 X	27376	-0-	-10244	-0-	8	4	2834	9	N	2365	2350	0	23
						1693	1	38667	2	N		6	8	
						6	4	1833	9	N		1	8	
						1478	1	33585	2	N		21	8	
						8	4	1890	9	N				
						1113	1	23657	2	N				
						4	4	2602	9					

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113									
HAY BLAKE 7/6				WELL #:		0022TB	RRCID -> 290076	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9094	PERF. 9200	- 19468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	50158 X	40093	-0-	-10065	-0-	1148	1	32629	2	Y	5732	5729	0	104
						11	4	6305	9					
*01	47430 X	39114	-0-	-8316	-0-	1200	1	31531	2	Y	5788	5751	0	141
						16	4	6367	9					
*02	44974 X	44974	-0-	-0-	-0-	1420	1	38639	2	Y	4460	4500	0	101
						9	4	4906	9					
*03	43853 X	43853	-0-	-0-	-0-	1397	1	36778	2	Y	5156	5151	0	106
						6	4	5672	9					
*04	38816 X	38816	-0-	-0-	-0-	1255	1	32376	2	Y	4710	4667	0	114
						4	4	5181	9			35	8	
*05	49445 X	44305	-0-	-5140	-0-	1443	1	37028	2	Y	5298	5235	0	177
						6	4	5828	9					
*06	50669 X	50669	-0-	-0-	-0-	1730	1	42935	2	Y	5452	5510	0	119
						7	4	5997	9					
*07	49786 X	39651	-0-	-10135	-0-	1355	1	33280	2	Y	4549	4567	0	101
						12	4	5004	9					
*08	44299 X	36093	-0-	-8206	-0-	1287	1	30092	2	Y	4277	4235	0	143
						9	4	4705	9					
*09	50880 X	40872	-0-	-10008	-0-	1423	1	32986	2	Y	5870	5911	0	102
						6	4	6457	9					
*10	52359 X	35330	-0-	-17029	-0-	1230	1	28433	2	Y	5146	5142	0	106
						6	4	5661	9					
*11	50670 X	3880	-0-	-46790	-0-	155	1	3394	2	Y	301	396	0	10
						331	9					1	8	

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0142SB	RRCID -> 290155	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 7334	- 18208	
06	85113 X	85113	-0-	-0-	-0-	1556	1	76960	2	Y	5966	5966	0	21
						34	4	6563	9					
07	77947 X	77947	-0-	-0-	-0-	1349	1	71016	2	Y	5047	5039	0	29
						30	4	5552	9					
08	100533 X	86753	-0-	-13780	-0-	1536	1	79774	2	Y	4928	4937	0	20
						22	4	5421	9					
09	97290 X	78431	-0-	-18859	-0-	1259	1	72513	2	Y	4223	4227	0	16
						14	4	4645	9					
10	0	74343	-0-	74343	74343	1237	1	67530	2	Y	5059	5050	0	25
						11	4	5565	9					
11	0	48180	-0-	48180	122523	835	1	44267	2	Y	2793	2804	0	14
						6	4	3072	9					

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0147SB	RRCID -> 290157	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 7564	- 18438	
06	93196 X	93196	-0-	-0-	-0-	1726	1	85419	2	Y	5465	5465	0	19
						39	4	6012	9					
07	96542 X	96542	-0-	-0-	-0-	1701	1	89644	2	Y	4690	4682	0	27
						38	4	5159	9					
08	108159 X	97244	-0-	-10915	-0-	1747	1	90751	2	Y	4290	4300	0	17
						27	4	4719	9					
09	93090 X	81201	-0-	-11889	-0-	1304	1	74998	2	Y	4440	4440	0	17
						15	4	4884	9					
10	0	83269	-0-	83269	83269	1413	1	77060	2	Y	4349	4344	0	22
						12	4	4784	9					
11	0	68025	-0-	68025	151294	1182	1	62711	2	Y	3750	3753	0	19
						7	4	4125	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	58005 X	58005	-0-	-0-	-0-	1016	1	50167	2	Y	6181	6182	0		21
						23	4	6799	9						
07	50747 X	50111	-0-	-636	-0-	823	1	43366	2	Y	5368	5358	0		31
						17	4	5905	9						
08	65534 X	53129	-0-	-12405	-0-	885	1	45903	2	Y	5752	5760	0		23
						14	4	6327	9						
09	63420 X	39567	-0-	-23853	-0-	583	1	33606	2	Y	4884	4888	0		19
						6	4	5372	9						
10	0	49532	-0-	49532	49532	778	1	42482	2	Y	5695	5686	0		28
						7	4	6265	9						
11	0	45349	-0-	45349	94881	733	1	38750	2	Y	5328	5329	0		27
						5	4	5861	9						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289															
06	62820 X	56328	-0-	-6492	-0-	945	1	46775	2	Y	7805	7809	0		27
						22	4	8586	9						
07	64914 X	60465	-0-	-4449	-0-	982	1	51733	2	Y	7024	7011	0		40
						24	4	7726	9						
08	73842 X	63596	-0-	-10246	-0-	1065	1	55394	2	Y	6474	6488	0		26
						16	4	7121	9						
09	65460 X	59998	-0-	-5462	-0-	798	1	45839	2	Y	12137	12117	0		46
						10	4	13351	9						
10	0	49952	-0-	49952	49952	787	1	42832	2	Y	5751	5768	0		29
						7	4	6326	9						
11	0	51028	-0-	51028	100980	833	1	44150	2	Y	5489	5490	0		28
						7	4	6038	9						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690															
06	112356 X	112356	-0-	-0-	-0-	2118	1	104747	2	N	4949	4954	0		27
						47	4	5444	9						
07	102052 X	79656	-0-	-22396	-0-	1426	1	75176	2	N	2748	2762	0		13
						31	4	3023	9						
08	154448 X	154448	-0-	-0-	-0-	2791	1	144935	2	N	6074	6057	0		30
						41	4	6681	9						
09	151384 X	151384	-0-	-0-	-0-	2479	1	142648	2	N	5664	5665	0		29
						27	4	6230	9						
10	0	140967	-0-	140967	140967	2442	1	133353	2	N	4684	4685	0		28
						20	4	5152	9						
11	0	138217	-0-	138217	279184	2460	1	130493	2	N	4770	4767	0		31
						17	4	5247	9						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211															
06	125506 X	125506	-0-	-0-	-0-	2272	1	112346	2	N	9852	9840	0		54
						51	4	10837	9						
07	120346 X	120346	-0-	-0-	-0-	2053	1	108105	2	N	9221	9230	0		45
						45	4	10143	9						
08	121769 X	121769	-0-	-0-	-0-	2120	1	110160	2	N	8598	8601	0		42
						31	4	9458	9						
09	116983 X	116983	-0-	-0-	-0-	1855	1	106642	2	N	7696	7699	0		39
						20	4	8466	9						
10	0	108550	-0-	108550	108550	1810	1	98849	2	N	7160	7156	0		43
						15	4	7876	9						
11	0	111934	-0-	111934	220484	1924	1	102042	2	N	7233	7229	0		47
						12	4	7956	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING									
CHEVRON U. S. A. INC.																							
DR STATE WISE UNIT 1																							

SANDBAR (BONE SPRING)															CAPACITY															CNTY: LOVING														
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED															//CONT.// 148113														
HAY EVELYNN 17/20															WELL #: 0022TB RRCID -> 290880															COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
06	14B2 EXT	66340	-0-	66340	340799	2188	1	53673	2	N	9518	9528	0			55																												
07	408287 X	67488	-0-	-340799	-0-	2226	1	54115	2	N	10117	10106	0			66																												
*08	60665 X	60665	-0-	-0-	-0-	2127	1	49037	2	N	8624	8638	0			52																												
09	57081 X	57081	-0-	-0-	-0-	2067	1	47253	2	N	7048	7043	0			57																												
*10	63222 X	63222	-0-	-0-	-0-	2259	1	51506	2	N	8587	8574	0			70																												
*11	62910 X	62910	-0-	-0-	-0-	2439	1	52047	2	N	7649	7639	0			80																												
																9	4	8414	9																									
HAY MARTIN 41/44															WELL #: 0025TB RRCID -> 291109															COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425														
06	102298 X	102298	-0-	-0-	-0-	3346	1	82700	2	N	14763	14818	0			79																												
07	88284 X	88284	-0-	-0-	-0-	2884	1	70466	2	N	13556	13570	0			65																												
*08	57115 X	57115	-0-	-0-	-0-	1975	1	45867	2	N	8417	8429	0			53																												
09	73417 X	73417	-0-	-0-	-0-	2606	1	60134	2	N	9696	9678	0			71																												
*10	67775 X	67775	-0-	-0-	-0-	2424	1	55611	2	N	8843	8829	0	1	8	84																												
*11	58331 X	58331	-0-	-0-	-0-	2250	1	48422	2	N	6955	6990	0			49																												
																8	4	7651	9																									
HAY MARTIN 41/44															WELL #: 0022TB RRCID -> 291139															COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193														
06	46921 X	46921	-0-	-0-	-0-	1546	1	38177	2	N	6538	6547	0			35																												
07	42594 X	37128	-0-	-5466	-0-	1193	1	29197	2	N	6117	6123	0			29																												
*08	42594 X	36593	-0-	-6001	-0-	1240	1	28874	2	N	5883	5875	0			37																												
09	45511 X	45511	-0-	-0-	-0-	1594	1	36750	2	N	6510	6499	0			48																												
*10	42594 X	32917	-0-	-9677	-0-	1105	1	25337	2	N	5881	5872	0	1	8	56																												
*11	41220 X	37719	-0-	-3501	-0-	1424	1	30613	2	N	5160	5179	0			37																												
																6	4	5676	9																									
HAY DENISE STATE 08/05															WELL #: 0051TB RRCID -> 291655															COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 10187 - 20531														
06	172509 X	19863	-0-	-152646	-0-	655	1	16035	2	N	2883	2877	0			17																												
07	29481 X	21077	-0-	-8404	-0-	698	1	16960	2	N	3104	3101	0			20																												
*08	29481 X	21265	-0-	-8216	-0-	748	1	17179	2	N	3031	3033	0			18																												
09	28530 X	18603	-0-	-9927	-0-	648	1	14854	2	N	2817	2812	0			23																												
*10	26690 X	26690	-0-	-0-	-0-	957	1	21729	2	N	3636	3616	0	13	8	30																												
*11	25210 X	25210	-0-	-0-	-0-	965	1	20583	2	N	3325	3320	0			35																												
																4	4	3658	9																									

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	161934 X	25070	-0-	-136864	-0-	840 1	20630 2	3596 9	N	3269	3274 0			19
07	27934 X	27934	-0-	-0-	-0-	946 1	22980 2	4000 9	N	3636	3631 0			24
*08	25579 X	25579	-0-	-0-	-0-	911 1	21007 2	3655 9	N	3323	3327 0			20
09	28096 X	28096	-0-	-0-	-0-	1014 1	23240 2	3838 9	N	3489	3481 0			28
*10	31234 X	31234	-0-	-0-	-0-	1131 1	25779 2	4318 9	N	3925	3921 0			32
*11	28135 X	28135	-0-	-0-	-0-	1145 1	24421 2	2565 9	N	2332	2340 0			24
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173														
06	14B2 EXT	21751	-0-	21751	110156	734 1	17955 2	3060 9	N	2782	2783 0			16
07	133649 X	23493	-0-	-110156	-0-	810 1	19687 2	2988 9	N	2716	2714 0			18
*08	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	751 1	17229 2	2653 9	N	2412	2416 0			14
09	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	669 1	15319 2	2508 9	N	2280	2276 0			18
*10	24223 X	24223	-0-	-0-	-0-	892 1	20307 2	3020 9	N	2745	2741 0			22
*11	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	922 1	19749 2	2807 9	N	2552	2547 0			27
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810														
06	SHUT IN	63958	-0-	63958	279360	1972 1	48680 2	13296 9	Y	12087	12088 0			65
07	342985 X	63625	-0-	-279360	-0-	1967 1	48092 2	13550 9	Y	12318	12324 0			59
*08	52820 X	52820	-0-	-0-	-0-	1699 1	39499 2	11611 9	Y	10555	10548 0			66
09	53464 X	53464	-0-	-0-	-0-	1750 1	40365 2	11343 9	Y	10312	10303 0			75
*10	52920 X	52920	-0-	-0-	-0-	1742 1	39945 2	11224 9	Y	10204	10181 0	1 8		97
*11	63960 X	39331	-0-	-24629	-0-	1371 1	29546 2	8408 9	Y	7644	7687 0			54
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172														
06	SHUT IN	62051	-0-	62051	237053	1904 1	47186 2	12954 9	Y	11776	11774 0			63
07	301147 X	64094	-0-	-237053	-0-	2000 1	48906 2	13169 9	Y	11972	11977 0			58
*08	55892 X	55892	-0-	-0-	-0-	1828 1	42559 2	11491 9	Y	10446	10439 0			65
09	55296 X	55296	-0-	-0-	-0-	1880 1	43332 2	10075 9	Y	9159	9157 0			67
*10	51756 X	51756	-0-	-0-	-0-	1730 1	39867 2	10149 9	Y	9226	9205 0	1 8		87
*11	49708 X	49708	-0-	-0-	-0-	1798 1	38710 2	9193 9	Y	8357	8385 0			59

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	233208 X	79403	-0-	-153805	-0-	1328	1	65649	2	N	11269	11245	0	62
						30	4	12396	9					
07	65805 X	65805	-0-	-0-	-0-	996	1	52513	2	N	11155	11163	0	54
						25	4	12271	9					
08	58330 X	58330	-0-	-0-	-0-	921	1	47834	2	N	8691	8702	0	43
						15	4	9560	9					
09	52888 X	52888	-0-	-0-	-0-	769	1	44117	2	N	7267	7273	0	37
						8	4	7994	9					
10	52514 X	48387	-0-	-4127	-0-	748	1	40814	2	N	6200	6200	0	37
						5	4	6820	9					
11	50820 X	NO RPT	-0-	-50820	-0-					N	NO RPT			37
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971														
06	SHUT IN	57313	-0-	57313	251879	944	1	46743	2	N	8732	8723	0	48
						21	4	9605	9					
07	312689 X	60810	-0-	-251879	-0-	949	1	49955	2	N	8986	8990	0	44
						21	4	9885	9					
08	63333 X	55777	-0-	-7556	-0-	872	1	45309	2	N	8711	8712	0	43
						14	4	9582	9					
09	61290 X	48544	-0-	-12746	-0-	690	1	39714	2	N	7393	7399	0	37
						8	4	8132	9					
10	63333 X	50325	-0-	-13008	-0-	767	1	41808	2	N	7039	7034	0	42
						7	4	7743	9					
11	58590 X	31278	-0-	-27312	-0-	484	1	25680	2	N	4646	4658	0	30
						3	4	5111	9					
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889														
06	SHUT IN	26698	-0-	26698	114498	866	1	21250	2	N	4162	4165	0	24
						4	4	4578	9					
07	140875 X	26377	-0-	-114498	-0-	856	1	20766	2	N	4315	4311	0	28
						8	4	4747	9					
*08	25260 X	25260	-0-	-0-	-0-	868	1	19966	2	N	4016	4020	0	24
						8	4	4418	9					
09	28074 X	28074	-0-	-0-	-0-	987	1	22532	2	N	4137	4128	0	33
						4	4	4551	9					
*10	30640 X	30640	-0-	-0-	-0-	1082	1	24656	2	N	4451	4432	0	36
						6	4	4896	9			16	8	
*11	30314 X	30314	-0-	-0-	-0-	1155	1	24604	2	N	4137	4130	0	43
						4	4	4551	9					
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934														
06	SHUT IN	61937	-0-	61937	280125	1961	1	48096	2	N	10792	10799	0	62
						9	4	11871	9					
07	345862 X	65737	-0-	-280125	-0-	2116	1	51311	2	N	11175	11164	0	73
						17	4	12293	9					
*08	57116 X	57116	-0-	-0-	-0-	1940	1	44842	2	N	9383	9400	0	56
						13	4	10321	9					
09	50430 X	50237	-0-	-193	-0-	1721	1	39446	2	N	8238	8228	0	66
						8	4	9062	9					
*10	53220 X	53220	-0-	-0-	-0-	1839	1	41934	2	N	8579	8544	0	70
						10	4	9437	9			31	8	
*11	55694 X	55694	-0-	-0-	-0-	2125	1	45309	2	N	7502	7494	0	78
						8	4	8252	9					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//			80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:			0254TB			RRCID -> 293953			COMPL. DATE 06/18/2022			TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:			0252TB			RRCID -> 294035			COMPL. DATE 06/11/2022			TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:			0262TB			RRCID -> 294042			COMPL. DATE 09/15/2022			TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CIMAREX ENERGY CO.			153438																		
DARK STAR 21 FEE			WELL #:			2H			RRCID -> 271624			COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048						
06	6030 X	4433	-0-	-1597	-0-	92	1	3982	3	N	326	296	0	1	8	153					
						359	9														
07	6231 X	4510	-0-	-1721	-0-	35	1	4135	3	N	309	363	0	2	8	97					
						340	9														
08	6169 X	3965	-0-	-2204	-0-	13	1	3610	3	N	311	270	0	1	8	137					
						342	9														
09	5490 X	3970	-0-	-1520	-0-	3	1	3965	3	N	2	2	8			137					
						2	9														
10	5394 X	5020	-0-	-374	-0-	59	1	4056	3	N	421	449	0	1	8	108					
						442	4	463	9												
11	0	3470	-0-	3470	3470	2	1	3225	3	N	221	208	0	1	8	120					
						243	9														

UNBRIDLED 36 FEE			WELL #:			2H			RRCID -> 271630			COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618						
06	5130 X	1797	-0-	-3333	-0-	19	1	1551	3	N	206	361	1	1	8	48					
						227	9														
07	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	70	1	6629	3	N	326	185	1	2	8	187					
						359	9														
08	6417 X	5085	-0-	-1332	-0-	27	1	4649	3	N	372	368	1	1	8	190					
						409	9														
09	0	3829	-0-	3829	3829	20	1	3517	3	N	265	370	1	1	8	84					
						292	9														
10	0	3618	-0-	3618	7447	22	1	3344	3	N	229	189	1	1	8	123					
						252	9														
11	0	3063	-0-	3063	10510	20	1	2810	3	N	212	167	1	1	8	167					
						233	9														

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438												
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:		2H	RRCID -> 271643	COMPL. DATE 03/21/2013	TOTAL	DEPTH	7511	PERF. 7570 - 11907				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-			9672 3	1 4	Y			423	448 1		88
07	9796 X	9339	-0-	-457	-0-			465 9								
08	DLQ G-10	9802	-0-	9802	9802			8836 3	503 9	Y			457	477 1		68
								9353 3	2 4	Y			406	366 1		108
09	DLQ G-10	14332	-0-	14332		24134		447 9								
								13640 3	1 4	Y			628	623 1	1 8	112
10	DLQ G-10	9143	-0-	9143		33277		691 9								
								8187 3	116 4	Y			764	785 1		91
11	0	8599	-0-	8599		41876		840 9								
								7908 3	142 4	Y			499	475 1		115
								549 9								
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:		3H	RRCID -> 272144	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL	DEPTH	7416	PERF. 8250 - 12778				
06	9930 X	9244	-0-	-686	-0-			8997 3	1 4	Y			224	225 1		47
								246 9								
07	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-			12728 3	133 9	Y			121	149 1	1 8	18
08	DLQ G-10	8824	-0-	8824	8824			8736 3	2 4	Y			78	75 1		21
								86 9								
09	DLQ G-10	8623	-0-	8623		17447		8545 3	1 4	Y			70	78 1		13
								77 9								
10	DLQ G-10	9410	-0-	9410		26857		9210 3	130 4	Y			64	69 1		8
								70 9								
11	0	8364	-0-	8364		35221		8094 3	145 4	Y			114	96 1		26
								125 9								
EXTERMINATOR 42 STATE				WELL #:		2H	RRCID -> 276511	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL	DEPTH	6618	PERF. 6800 - 11081				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
RUBY NORTH UNIT 1-39				WELL #:		4H	RRCID -> 286901	COMPL. DATE 12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9605	PERF. 9708 - 19488				
06	187656 X	35563	-0-	-152093	-0-			624 1	32067 3	Y			2611	2625 0	10 8	144
								2872 9								
07	35808 X	35808	-0-	-0-	-0-			834 1	32441 3	Y			2303	2355 0	16 8	76
								2533 9								
08	39184 X	1878	-0-	-37306	-0-			39 1	1777 3	Y			56	91 0		41
								62 9								
09	0	38671	-0-	38671	38671			1064 1	35299 3	Y			2098	2042 0	11 8	86
								2308 9								
10	0	23183	-0-	23183		61854		638 1	20870 3	Y			1523	1529 0	2 8	78
								1675 9								
11	0	27200	-0-	27200		89054		810 1	24112 3	Y			2071	2072 0	2 8	75
								2278 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BURGOO KING 2 ZZ UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290146														
COMPL. DATE 04/10/2021														
TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300														
CNTY: LOVING														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	625221 X	116914	-0-	-508307	-0-	111156	3	29	4	Y	5208	5186	0	98
						5729	9							
07	116914 X	116914	-0-	-0-	-0-	111412	3	7	4	Y	4995	4941	0	123
						5495	9							
08	131595 X	112634	-0-	-18961	-0-	107505	3	8	4	Y	4655	4637	0	124
						5121	9							
09	0	105095	-0-	105095	105095	100645	3	2	4	Y	4044	4011	0	134
						4448	9							
10	0	104860	-0-	104860	209955	100457	3	59	4	Y	3949	3937	0	129
						4344	9							
11	0	91889	-0-	91889	301844	88101	3	39	4	Y	3408	3383	0	138
						3749	9							
BURGOO KING 2 ZZ UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 290165														
COMPL. DATE 04/01/2021														
TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231														
06	567004 X	106795	-0-	-460209	-0-	101764	3	26	4	Y	4550	4534	0	86
						5005	9							
07	113351 X	113351	-0-	-0-	-0-	107803	3	7	4	Y	5037	4971	0	124
						5541	9							
08	114018 X	106866	-0-	-7152	-0-	101730	3	7	4	Y	4663	4646	0	124
						5129	9							
09	0	101233	-0-	101233	101233	96814	3	2	4	Y	4015	3984	0	133
						4417	9							
10	0	102279	-0-	102279	203512	97766	3	57	4	Y	4051	4035	0	132
						4456	9							
11	0	95756	-0-	95756	299268	91914	3	40	4	Y	3456	3433	0	140
						3802	9							
BURGOO KING 2 ZZ UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290210														
COMPL. DATE 04/07/2021														
TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424														
06	549630 X	103924	-0-	-445706	-0-	98225	3	25	4	Y	5158	5137	0	97
						5674	9							
07	103257 X	103257	-0-	-0-	-0-	97873	3	6	4	Y	4889	4840	0	120
						5378	9							
08	109492 X	98887	-0-	-10605	-0-	93880	3	7	4	Y	4545	4528	0	121
						5000	9							
09	0	93143	-0-	93143	93143	88809	3	2	4	Y	3938	3908	0	130
						4332	9							
10	0	93754	-0-	93754	186897	89137	3	52	4	Y	4150	4130	0	135
						4565	9							
11	0	85351	-0-	85351	272248	81061	3	35	4	Y	3868	3831	0	157
						4255	9							
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J														
WELL #: 10H RRCID -> 291925														
COMPL. DATE 08/24/2021														
TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986														
06	187110 X	128015	-0-	-59095	-0-	109362	3	351	4	N	16638	16630	0	93
						18302	9							
07	193347 X	-0-	-0-	-193347	-0-	-0-	3			N	-0-	93	0	-0-
08	184295 X	9187	-0-	-175108	-0-	6790	3	39	4	N	2144	2134	0	10
						2358	9							
09	0	25124	-0-	25124	25124	19956	3	79	4	N	4626	4617	0	19
						5089	9							
10	0	12943	-0-	12943	38067	10421	3	74	4	N	2225	2237	0	7
						2448	9							
11	0	9519	-0-	9519	47586	7292	3	35	4	N	1993	1993	0	7
						2192	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 293412 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7988 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SHUT IN	105320	-0-	105320	105320	82325	3	2	4	Y	NO RPT			-0-
						22993	9							117
08	SHUT IN	219085	-0-	219085	324405	183452	3	2	4	Y	32392	32366	0	75
						35631	9							
09	SHUT IN	217085	-0-	217085	541490	192630	3	24455	9	Y	22232	22108	0	118
10	SHUT IN	214882	-0-	214882	756372	195324	3	19558	9	Y	17780	17788	0	57
11	SHUT IN	209741	-0-	209741	966113	194183	3	15558	9	Y	14144	14050	0	103
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 293867 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8436 - 18766														
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	47592 X	NO RPT	-0-	-47592	-0-					Y	NO RPT			-0-
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K														
WELL #: 11 RRCID -> 293880 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9271 - 19189														
08	0	50435	-0-	50435	50435	41129	3	75	4	N	8392	8354	0	38
						9231	9							
09	0	192448	-0-	192448	242883	154486	3	243	4	N	34290	34184	0	144
						37719	9							
10	0	214205	-0-	214205	457088	176228	3	320	4	N	34234	34266	0	112
						37657	9							
11	0	176140	-0-	176140	633228	147713	3	224	4	N	25639	25656	0	95
						28203	9							
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M														
WELL #: 13H RRCID -> 293881 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9109 - 19067														
08	0	92932	-0-	92932	92932	73407	3	134	4	N	17628	17546	0	80
						19391	9							
09	0	203793	-0-	203793	296725	165935	3	262	4	N	34178	34107	0	144
						37596	9							
10	0	187337	-0-	187337	484062	156809	3	286	4	N	27493	27547	0	90
						30242	9							
11	0	163519	-0-	163519	647581	139502	3	206	4	N	21646	21655	0	81
						23811	9							
SKY PILOT 57-46 EAST M														
WELL #: 14H RRCID -> 293884 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9332 - 19278														
*08	0	86005	-0-	86005	86005	67807	3	123	4	N	16432	16357	0	75
						18075	9							
09	0	222973	-0-	222973	308978	180997	3	285	4	N	37901	37816	0	160
						41691	9							
10	0	203166	-0-	203166	512144	168684	3	306	4	N	31069	31128	0	101
						34176	9							
*11	670738 X	158594	-0-	-512144	-0-	133287	3	201	4	N	22824	22840	0	85
						25106	9							
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 293885 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 19417														
09	0	96919	-0-	96919	96919	67814	3	29105	9	Y	26459	26410	0	49
10	0	160412	-0-	160412	257331	115255	3	45157	9	Y	41052	40986	0	115
11	0	205856	-0-	205856	463187	157984	3	47872	9	Y	43520	43552	0	83

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293886		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	81501	-0-	81501	81501	57084 3	24417 9	Y	22197
10	0	127404	-0-	127404	208905	90643 3	36761 9	Y	33419
11	0	151640	-0-	151640	360545	111547 3	40093 9	Y	36448
									22156 0
									33366 0
									36473 0
									41
									94
									69

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 293985		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 7741 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 293987		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 12H		RRCID -> 293988		COMPL. DATE 09/07/2022		TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 293995		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L		WELL #: 12H		RRCID -> 294060		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 18958	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			N	NO RPT

COG OPERATING LLC		166150							
BACKSWING STATE		WELL #: 2001H		RRCID -> 275812		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050	
06	11970 X	11578	-0-	-392	-0-	904 1	10373 3	Y	274
						301 9			359 1
07	12369 X	12077	-0-	-292	-0-	908 1	10821 3	Y	316
						348 9			281 1
08	11067 X	9158	-0-	-1909	-0-	763 1	8031 3	Y	331
						364 9			279 1
09	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	883 1	10037 3	Y	175
						193 9			123 1
10	0	12758	-0-	12758	12758	921 1	11245 3	Y	538
						592 9			542 1
11	0	13757	-0-	13757	26515	1040 1	12299 3	Y	380
						418 9			380 1

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
COG OPERATING LLC				//CONT.// 166150															
GLENN				WELL #: 2001H		RRCID -> 276196		COMPL. DATE 02/28/2014				TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-		60	1	3711	3	Y		1119	1372	1			1045	
							1231	9											
07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-		62	1	3850	3	Y		1574	1340	1			1279	
							1731	9											
08	4991 X	3487	-0-	-1504	-0-		62	1	2858	3	Y		515	924	1			870	
							567	9											
09	4830 X	2446	-0-	-2384	-0-		60	1	1417	3	Y		881					1751	
							969	9											
10	0	679	-0-	679	679		40	1	87	3	Y		502	446	1			1807	
							552	9											
11	0	-0-	-0-	-0-	679						Y		-0-					1807	
CARPENTER B UNIT				WELL #: 202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688							
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-		60	1	5790	3	N		424	468	1			608	
							466	9											
07	4402 X	2529	-0-	-1873	-0-		34	1	2308	3	N		170	459	1			319	
							187	9											
08	4402 X	4252	-0-	-150	-0-		14	1	4109	3	N		117					436	
							129	9											
09	0	4613	-0-	4613	4613		38	1	4191	3	N		349	404	1			381	
							384	9											
10	0	5316	-0-	5316	9929		60	1	4901	3	N		323					704	
							355	9											
11	0	5299	-0-	5299	15228		60	1	4635	3	N		549	475	1			778	
							604	9											
ARMSTRONG N STATE UNIT				WELL #: 2802H		RRCID -> 276246		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556							
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-						N		-0-					580	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					580	
08	10 X	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N		-0-					580	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					580	
10	0	255	-0-	255	255		253	3	2	9	N		-2					582	
*11	457 X	202	-0-	-255	-0-		202	3			N		-0-					582	
CAPTAIN CALL				WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415							
06	17790 X	14275	-0-	-3515	-0-		639	1	12389	3	Y		1134	1106	0			299	
							1247	9											
07	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-		978	1	15593	3	Y		715	877	0			137	
							787	9											
08	15996 X	13525	-0-	-2471	-0-		788	1	11848	3	Y		808	737	0			208	
							889	9											
09	15480 X	14256	-0-	-1224	-0-		822	1	12606	3	Y		753	823	0			138	
							828	9											
10	0	15589	-0-	15589	15589		880	1	13785	3	Y		840	812	0			166	
							924	9											
11	0	15098	-0-	15098	30687		853	1	13293	3	Y		865	720	0			311	
							952	9											

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC															
WETHERBEE															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 166150															
WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE										
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	140	1		-0-
07	3007 X	2072	-0-	-935	-0-	18	1	1204	3	Y	773	324	1		449
						850	9								
08	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	32	1	3591	3	Y	1265	840	1		874
						1392	9								
09	3240 X	2973	-0-	-267	-0-	26	1	2397	3	Y	500	861	1		513
						550	9								
*10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	31	1	1975	3	Y	763	1001	1		275
						839	9								
11	3240 X	2364	-0-	-876	-0-	3	1	1457	3	Y	822	447	1		650
						904	9								
DEETS															
WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320															
06	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	858	1	9339	3	Y	526	469	0		196
						579	9								
07	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	859	1	10739	3	Y	603	530	0		269
						663	9								
08	13299 X	10888	-0-	-2411	-0-	925	1	9334	3	Y	572	694	0		147
						629	9								
09	12870 X	6165	-0-	-6705	-0-	701	1	5020	3	Y	404	411	0		140
						444	9								
10	0	6850	-0-	6850	6850	648	1	5879	3	Y	294	272	0		162
						323	9								
11	0	9947	-0-	9947	16797	874	1	8593	3	Y	436	209	0		389
						480	9								
CAPTAIN CALL															
WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335															
06	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	894	1	17330	3	Y	622	458	0		164
						684	9								
07	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	539	1	8595	3	Y	1488	1366	0		286
						1637	9								
08	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	568	1	8533	3	Y	719	820	0		185
						791	9								
09	12120 X	8687	-0-	-3433	-0-	492	1	7550	3	Y	586	664	0		107
						645	9								
10	0	8459	-0-	8459	8459	475	1	7447	3	Y	488	499	0		96
						537	9								
11	0	9500	-0-	9500	17959	513	1	7990	3	Y	906	677	0		325
						997	9								
DEETS															
WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149															
06	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	1161	1	12633	3	Y	301	309	0		112
						331	9								
07	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	1106	1	13830	3	Y	328	294	0		146
						361	9								
08	13857 X	12645	-0-	-1212	-0-	1115	1	11244	3	Y	260	339	0		67
						286	9								
09	14130 X	11427	-0-	-2703	-0-	1365	1	9777	3	Y	259	236	0		90
						285	9								
10	0	14232	-0-	14232	14232	1386	1	12574	3	Y	247	201	0		136
						272	9								
11	0	12959	-0-	12959	27191	1159	1	11391	3	Y	372	176	0		332
						409	9								

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC BACKSWING STATE			//CONT.// 80544 500 166150 WELL #: 2002H			ASSOCIATED RRCID -> 277804			CAPACITY COMPL. DATE 02/27/2014			CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14130 X	12201	-0-	-1929	-0-	936	1	10738	3	Y	479	385	1		282
07	14601 X	12212	-0-	-2389	-0-	527	9	10774	3	Y	485	466	1		301
08	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	904	1	10136	3	Y	685	473	1		513
09	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	534	9	11098	3	Y	247	255	1		505
10	0	11061	-0-	11061	11061	964	1	10023	3	Y	197	594	1		108
11	0	9157	-0-	9157	20218	754	9	8046	3	Y	392	195	1		305
						272	9								
						821	1								
						217	9								
						680	1								
						431	9								

CARPENTER A UNIT				WELL #:	201H	RRCID -> 277811	COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH	7512	PERF.	8372	- 12587	
06	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	60	1	6251	3	N	678	454	1		695
07	7285 X	5791	-0-	-1494	-0-	746	9	5209	3	N	473	460	1		708
08	7502 X	3663	-0-	-3839	-0-	62	1	3394	3	N	221	456	1		473
09	0	688	-0-	688	688	520	9								
10	0	44	-0-	44	732	26	1	67	9	N	61				534
11	0	28	-0-	28	760	243	9	3	9	N	3				537
						621	3				-0-				
						41	3								
						28	3								

GRISSOM				WELL #:	1801H	RRCID -> 277815	COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH	7997	PERF.	8193	- 12555	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	1	1	0		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	1				1

HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #:	1001H	RRCID -> 278178	COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH	7674	PERF.	7869	- 12030	
06	7020 X	6623	-0-	-397	-0-	735	1	5313	3	N	523	453	1		731
07	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	575	9	7004	3	N	453				1184
08	7254 X	1796	-0-	-5458	-0-	827	1	1163	3	N	1	900	1		285
09	0	187	-0-	187	187	498	9								
10	0	2464	-0-	2464	2651	632	1	2138	3	N	59				344
11	0	7609	-0-	7609	10260	1	9	6471	3	N	162				506
						187	1								
						261	1								
						65	9								
						960	1								
						178	9								

CARPENTER D UNIT				WELL #:	204H	RRCID -> 278362	COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8403	- 12750	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				220
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				220
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				223
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				225
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225

SANDBAR (BONE SPRING)															
COG OPERATING LLC															
CAPTAIN CALL															
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
		//CONT.//		166150											
		WELL #:		403H		RRCID -> 278371		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH		7659		PERF. 7818 - 12440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3360 X	2873	-0-	-487	-0-	119	1	2304	3	Y	409	387	0	108	
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	450	9	2880	3	Y	446	468	0	86	
08	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	181	1	3988	3	Y	1121	919	0	288	
09	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	491	9	4474	3	Y	1472	1491	0	269	
10	0	6910	-0-	6910	6910	265	1	4618	3	Y	1815	1726	0	358	
11	0	5059	-0-	5059	11969	1233	9	3783	3	Y	939	960	0	337	
						292	1								
						1619	9								
						295	1								
						1997	9								
						243	1								
						1033	9								
ARMSTRONG STATE															
		WELL #:		2803H		RRCID -> 278421		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH		8039		PERF. 8215 - 12340	
06	3570 X	842	-0-	-2728	-0-	612	3	230	9	N	209			865	
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			865	
08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	210	1	1492	3	N	100			965	
09	0	1742	-0-	1742	1742	110	9	22	9	N	20			985	
10	0	1198	-0-	1198	2940	1720	3			N	-0-			985	
11	0	359	-0-	359	3299	1198	3	25	9	N	23			1008	
						334	3								
GRISSOM															
		WELL #:		1802H		RRCID -> 278427		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH		10687		PERF. 8155 - 12645	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	680	662	0	42	
07	T. A.	495	-0-	495	495	272	3	12	4	Y	192	72	0	162	
08	495 X	-0-	-0-	-495	-0-	211	9			Y	359	451	0	70	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	575	557	0	88	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	234	0	236	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	3	0	354	
SHEPARD STATE															
		WELL #:		803H		RRCID -> 278497		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH		8113		PERF. 8243 - 12400	
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	112	1	3832	3	N	673	828	1	1420	
07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	740	9	4501	3	N	855	426	1	1849	
08	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	90	1	4311	3	N	777	1361	1	1265	
09	0	729	-0-	729	729	941	9	529	3	N	127			1392	
10	0	4032	-0-	4032	4761	68	1	3462	3	N	487			1879	
11	0	447	-0-	447	5208	855	9	155	9	N	141			2020	
						60	1								
						140	9								
						34	1								
						536	9								
						292	3								
HORN SPLITTER STATE UNIT															
		WELL #:		1003H		RRCID -> 278551		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH		7540		PERF. 7662 - 11815	
06	27540 X	24730	-0-	-2810	-0-	731	1	23416	3	N	530	430	1	1209	
07	24200 X	24200	-0-	-0-	-0-	583	9	22932	3	N	513	1265	1	457	
08	28706 X	24996	-0-	-3710	-0-	704	1	23183	3	N	746	899	1	304	
09	0	17736	-0-	17736	17736	564	9	16597	3	N	434	465	1	273	
10	0	20189	-0-	20189	37925	992	1	18701	3	N	451	434	1	290	
11	0	19955	-0-	19955	57880	821	9	18466	3	N	499			789	
						662	1								
						477	9								
						992	1								
						496	9								
						940	1								
						549	9								

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING									
COG OPERATING LLC																							
SHEPARD A STATE UNIT																							

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
WETHERBEE														
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
		//CONT.//		166150										
		WELL #:		401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH		9453 PERF. 9384 - 13350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	60	1	3661	3	Y	767	793	1	402
07	8215 X	3551	-0-	-4664	-0-	844	9	2991	3	Y	469	599	1	272
08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	44	1	3280	3	Y	716	493	1	495
09	3960 X	3791	-0-	-169	-0-	516	9	2925	3	Y	758	487	1	766
*10	4092 X	2837	-0-	-1255	-0-	30	1	1978	3	Y	753	1248	1	271
11	3960 X	2546	-0-	-1414	-0-	788	9	1631	3	Y	829	445	1	655
						32	1							
						834	9							
						31	1							
						828	9							
						3	1							
						912	9							

DEETS														
WELL #: 601H														
RRCID -> 278652														
		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH		11840		PERF. 7656 - 11772						
06	11520 X	684	-0-	-10836	-0-	57	1	620	3	Y	6	5	0	2
07	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-	7	9							
08	3007 X	940	-0-	-2067	-0-	85	1	855	3	Y	-0-	2	0	-0-
09	2910 X	2671	-0-	-239	-0-	323	1	2315	3	Y	30	20	0	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9							8
11	0	31	-0-	31	31	1	1	11	3	Y	17	10	0	15
						19	9							

LORENA														
WELL #: 804H														
RRCID -> 278653														
		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH		7543		PERF. 7757 - 11730						
06	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	200	1	8142	3	Y	289	327	0	87
07	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	318	9	10466	3	Y	421	373	0	135
08	10664 X	1623	-0-	-9041	-0-	252	1	1514	3	Y	52	167	0	20
09	10320 X	1856	-0-	-8464	-0-	463	9	57	9	Y	11	25	0	6
10	0	13930	-0-	13930	13930	48	1	1789	3	Y				86
11	0	16737	-0-	16737	30667	4	4							148
						55	1							
						12	9							
						312	1	13249	3	Y	335	255	0	
						369	9							
						406	1	15777	3	Y	504	442	0	
						554	9							

DEETS														
WELL #: 602H														
RRCID -> 278655														
		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH		7479		PERF. 7599 - 12502						
06	11190 X	7934	-0-	-3256	-0-	624	1	6793	3	Y	470	535	0	175
07	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	517	9	10965	3	Y	632	525	0	282
08	12245 X	10758	-0-	-1487	-0-	877	1	9045	3	Y	742	833	0	191
09	11850 X	8342	-0-	-3508	-0-	695	9							
10	0	9320	-0-	9320	9320	897	1	6811	3	Y	527	535	0	183
11	0	10194	-0-	10194	19514	816	9							290
						951	1	7873	3	Y	526	419	0	
						580	9							
						868	1	8663	3	Y	591	354	0	527
						579	9							
						881	1							
						650	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC				//CONT.// 166150									
CAPTAIN CALL				WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7780 - 11790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17580 X	14954	-0-	-2626	-0-	708 1	13721 3	Y	477	485 0			126
07	19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	525 9	1134 1	18079 3	Y	391	442 0		75
08	19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	430 9	1185 1	17813 3	Y	345	331 0		89
09	18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	380 9	1125 1	17261 3	Y	373	394 0		68
10	0	20680	-0-	20680	20680	410 9	1202 1	18843 3	Y	577	531 0		114
11	0	18553	-0-	18553	39233	635 9	1082 1	16855 3	Y	560	473 0		201
						616 9							
CAPTAIN CALL				WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 6913 - 10850	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CARPENTER C UNIT				WELL #: 203H		RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8293 - 12652	
06	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	42 1	1843 3	Y	551	631 0			255
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	606 9	36 1	3133 3	Y	513	607 0		161
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	564 9	18 1	3149 3	Y	503	513 0		151
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	553 9	28 1	2776 3	Y	742	128 0	382 1	383
10	0	2794	-0-	2794	2794	816 9	25 1	2198 3	Y	519	555 1		347
11	0	3132	-0-	3132	5926	571 9	17 1	2423 3	Y	629	717 1		259
						692 9							
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 7701 - 11710	
06	11190 X	4896	-0-	-6294	-0-	729 1	3926 3	Y	219	108 0			281
07	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	241 9	710 1	10658 3	Y	755	809 0		227
08	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	831 9	864 1	9490 3	Y	316	362 0		181
09	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	348 9	846 1	10509 3	Y	779	811 0		149
10	0	10572	-0-	10572	10572	857 9	863 1	8801 3	Y	825	848 0		126
11	0	8895	-0-	8895	19467	908 9	832 1	7252 3	Y	737	658 0		205
						811 9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
WETHERBEE D ALLOC														
WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	14	1	3531	3	Y	124	247	1	100
07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	136	9	2443	3	Y	95	130	1	65
08	8308 X	2397	-0-	-5911	-0-	11	1	2255	3	Y	121	59	1	127
09	8040 X	3027	-0-	-5013	-0-	105	9	2775	3	Y	219	140	1	206
10	0	3742	-0-	3742	3742	9	1	3173	3	Y	506	338	1	374
11	0	2716	-0-	2716	6458	12	1	2598	3	Y	97	125	1	346
						557	9							
						11	1							
						107	9							
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500														
06	14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	19	1	14311	3	Y	430	558	1	415
07	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	473	9	9763	3	Y	553	320	1	648
08	17732 X	10385	-0-	-7347	-0-	19	1	9841	3	Y	459	631	1	476
09	17160 X	5971	-0-	-11189	-0-	608	9	5468	3	Y	446	237	1	685
10	0	8397	-0-	8397	8397	39	1	7946	3	Y	380	362	1	703
11	0	8739	-0-	8739	17136	505	9	8322	3	Y	358	762	1	299
						12	1							
						491	9							
						33	1							
						418	9							
						23	1							
						394	9							
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510														
06	8460 X	4159	-0-	-4301	-0-	5	1	3440	3	Y	649	780	1	627
07	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	714	9	6516	3	Y	534	483	1	678
08	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	13	1	5918	3	Y	420	660	1	438
09	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	587	9	11462	3	Y	707	218	1	927
10	0	7558	-0-	7558	7558	23	1	6955	3	Y	522	490	1	959
11	0	8491	-0-	8491	16049	462	9	7686	3	Y	713	1076	1	596
						26	1							
						778	9							
						29	1							
						574	9							
						21	1							
						784	9							
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600														
06	12300 X	12105	-0-	-195	-0-	46	1	11292	3	Y	697	652	1	563
07	12710 X	11556	-0-	-1154	-0-	767	9	10766	3	Y	672	777	1	458
08	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	51	1	12534	3	Y	673	411	1	720
09	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	739	9	12804	3	Y	771	765	1	726
10	0	14696	-0-	14696	14696	53	1	13137	3	Y	1372	1084	1	1014
11	0	12896	-0-	12896	27592	740	9	12217	3	Y	573	338	1	1249
						49	1							
						848	9							
						50	1							
						1509	9							
						49	1							
						630	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
HORN SPLITTER STATE UNIT														
WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2820 X	1571	-0-	-1249	-0-	231 1	1248 3	Y	84	69 0				123
07	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	92 9	4227 3	Y	172	243 0				52
08	5177 X	1527	-0-	-3650	-0-	189 9	1189 3	Y	209	141 0				120
09	4980 X	2105	-0-	-2875	-0-	108 1	1423 3	Y	516	537 0				99
10	0	2164	-0-	2164	2164	230 9	1318 3	Y	652	651 0				100
11	0	1074	-0-	1074	3238	114 1	810 3	Y	155	212 0				43
						568 9								
						129 1								
						717 9								
						93 1								
						171 9								
SHEPARD STATE														
WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LORENA														
WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360														
06	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	410 1	16716 3	Y	302	320 0				91
07	18163 X	18163	-0-	-0-	-0-	332 9	17287 3	Y	417	374 0				134
08	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	417 1	17993 3	Y	389	372 0				151
09	19370 X	19370	-0-	-0-	-0-	459 9	18467 3	Y	304	284 0				171
10	0	18085	-0-	18085	18085	570 1	17203 3	Y	433	492 0				112
11	0	16617	-0-	16617	34702	48 4	15819 3	Y	355	363 0				104
						569 1								
						334 9								
						406 1								
						476 9								
						407 1								
						391 9								
DEETS														
WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017														
06	25261 X	25261	-0-	-0-	-0-	844 1	24047 3	Y	334	327 0				68
07	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	3 4	24275 3	Y	242	262 0				48
08	25207 X	25207	-0-	-0-	-0-	932 1	23449 3	Y	651	586 0				113
09	22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	1 4	21412 3	Y	261	323 0				51
10	0	22416	-0-	22416	22416	1005 1	21314 3	Y	215	232 0				34
11	0	3522	-0-	3522	25938	37 4	3145 3	Y	254	208 0				80
						908 1								
						287 9								
						865 1								
						237 9								
						98 1								
						279 9								

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1727

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC BOOMERANG A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 166150 460H	ASSOCIATED RRCID -> 291093		CAPACITY COMPL. DATE 10/20/2019				CNTY: LOVING 9372 PERF. 9611 - 19644					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	27121 X	27121	-0-	-0-	-0-	-0-	23672	3	3449	9	N	3135	3133	0			55
07	29423 X	29423	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	25190	3	N	3414	3424	0			45
08	20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	-0-	49	4	3755	9							46
09	0	27114	-0-	-0-	27114	27114	419	1	17286	3	N	2715	2714	0			64
10	0	25772	-0-	-0-	25772	52886	2987	9									61
11	0	34580	-0-	-0-	34580	87466	596	1	22755	3	N	3420	3402	0			57
							1	4	3762	9							
							654	1	21833	3	N	2964	2967	0			
							25	4	3260	9							
							827	1	30265	3	N	3171	3175	0			
							3488	9									
COLGATE OPERATING, LLC COLLIE A EAST				167327 WELL #: S 82H	RRCID -> 290384	COMPL. DATE 02/03/2019	TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017										
06	14280 X	12984	-0-	-1296	-0-	-0-	10673	3	2311	9	Y	2101	2170	0		12 8	71
07	14756 X	0	-0-	-14756	-0-	-0-					Y	2159	2130	0			100
08	14964 X	14964	-0-	0	-0-	-0-	12533	3	2431	9	Y	2210	2248	0			62
09	0	13180	-0-	13180	13180	13180	11065	3	2115	9	Y	1923	1937	0			48
10	0	12258	-0-	12258	25438	25438	10354	3	1904	9	Y	1731	1718	0			61
11	0	9870	-0-	9870	35308	35308	28	1	8085	3	Y	1511	1510	0		1 8	61
							95	4	1662	9							
CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCO STATE BS				172232 WELL #: 702H	RRCID -> 275696	COMPL. DATE 06/25/2018	TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318										
06	248 X	248	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3	201	9	N	183	183	1			376
07	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	3	705	9	N	641	548	1			469
08	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	-0-	4104	3	1607	9	N	1461	1461	1			469
09	0	4028	-0-	4028	4028	4028	2619	3	1409	9	N	1281	1281	1			469
*10	4028 X	-0-	-0-	-4028	-0-	-0-					N	-0-					469
*11	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	-0-	2817	3	1516	9	N	1378	1495	1			352
HEAD HONCHO STATE BS				WELL #: 701H	RRCID -> 276844	COMPL. DATE 08/20/2013	TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUSTLER HILLS 18				WELL #: 1H	RRCID -> 277516	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134										
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					177
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
BLUE LACY BS				WELL #: 804H	RRCID -> 277590	COMPL. DATE 12/03/2015	TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183										
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	17	1			10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			10
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SANDBAR (BONE SPRING)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
HEAD HONCHO STATE BS														
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
		//CONT.//		172232										
		WELL #:		602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH		7516 PERF. 7599 - 11490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEAD HONCHO STATE BS														
		WELL #:		6H		RRCID -> 292898		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH		8476 PERF. 9020 - 19279		
*03	0	127733	-0-	127733	127733	82912	3	44821	9	N	40746	40636	0	111
*04	303753 X	176020	-0-	-127733	-0-	118679	3	57341	9	N	52128	52178	0	61
*05	208165 X	128339	-0-	-79826	-0-	92871	3	35468	9	N	32244	32275	0	30
*06	201450 X	158935	-0-	-42515	-0-	115708	3	43227	9	N	39297	39218	0	109
*07	208165 X	118879	-0-	-89286	-0-	86862	3	32017	9	N	29106	29133	0	82
*08	208165 X	141053	-0-	-67112	-0-	108112	3	32941	9	N	29946	29897	0	131
*09	112960 X	112960	-0-	-0-	-0-	84665	3	28295	9	N	25723	25818	0	36
*10	164238 X	78689	-0-	-85549	-0-	56551	3	22138	9	N	20125	20115	0	46
11	158940 X	112004	-0-	-46936	-0-	85552	3	26452	9	N	24047	23975	0	118
HEAD HONCHO STATE BS														
		WELL #:		4H		RRCID -> 292904		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH		8446 PERF. 8876 - 18973		
02	0	2576	-0-	2576	2576	16	2	1792	3	N	698	698	0	-0-
*03	0	184210	-0-	184210	186786	768	9							
*04	344744 X	157958	-0-	-186786	-0-	128434	3	55776	9	N	50705	50567	0	138
*05	132587 X	109037	-0-	-23550	-0-	113998	3	43960	9	N	39964	40055	0	47
*06	128310 X	102528	-0-	-25782	-0-	76248	3	32789	9	N	29808	29828	0	27
*07	132587 X	89228	-0-	-43359	-0-	74725	3	27803	9	N	25275	25232	0	70
*08	132587 X	60763	-0-	-71824	-0-	65611	3	23617	9	N	21470	21479	0	61
*09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	43538	3	17225	9	N	15659	15652	0	68
*10	109027 X	7067	-0-	-101960	-0-	4631	3	375	9	N	341	409	0	-0-
11	102540 X	21772	-0-	-80768	-0-	5499	3	1568	9	N	1425	1422	0	3
						14130	3	7642	9	N	6947	6916	0	34
EOG RESOURCES, INC.														
VJ RANCH 55-16														
		WELL #:		1H		RRCID -> 264307		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH		8005 PERF. 8300 - 11895		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE PATHFINDER														
		WELL #:		31H		RRCID -> 283455		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH		9066 PERF. 9572 - 13534		
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE PATHFINDER														
		WELL #:		32H		RRCID -> 283456		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH		9077 PERF. 9480 - 13801		
06	20610 X	-0-	-0-	-20610	-0-					Y	1	1	0	-0-
07	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER			//CONT.// 80544 500 WELL #: 33H			ASSOCIATED RRCID -> 283457			CAPACITY COMPL. DATE 09/11/2017			CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	20700 X	7088	-0-	-0-	-13612	-0-	7029	2	59	9	Y	54	54	0	6	1	5
07	21390 X	-0-	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	-0-	1	8			-0-
08	25823 X	508	-0-	-0-	-25315	-0-	453	2	2	4	Y	48	43	0	2	8	3
09	22380 X	78	-0-	-0-	-22302	-0-	53	9				62					6
*10	23126 X	1131	-0-	-0-	-21995	-0-	68	9	6	4	Y	68	63	0	1	1	6
11	7080 X	-0-	-0-	-0-	-7080	-0-	1050	2			Y	-0-	4	8			-0-
							75	9					6	0			
STATE PATHFINDER					WELL #:	34H	RRCID -> 283458	COMPL. DATE 09/12/2017			TOTAL	DEPTH	9059	PERF.	9352	- 13726	
06	29280 X	4082	-0-	-0-	-25198	-0-	3974	2	108	9	Y	98	149	0	3	1	10
07	30256 X	-0-	-0-	-0-	-30256	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	40369 X	40369	-0-	-0-	-0-	-0-	39486	2	13	4	Y	791	730	0	5	1	52
09	30780 X	28881	-0-	-0-	-1899	-0-	870	9					4	8			
							28347	2	9	4	Y	477	471	0	10	1	48
*10	31806 X	27656	-0-	-0-	-4150	-0-	525	9	12	4	Y	534	496	0	35	1	49
11	30930 X	23112	-0-	-0-	-7818	-0-	27057	2			Y		2	8			
							587	9	12	4	Y	498	459	0	37	1	49
							22552	2					2	8			
							548	9									
STATE MERCURY					WELL #:	10H	RRCID -> 283660	COMPL. DATE 04/04/2015			TOTAL	DEPTH	9683	PERF.	9832	- 14566	
06	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	-0-	8517	2	1597	9	Y	1452	1376	0	7	1	51
07	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	-0-							57	8			
08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	-0-	13060	2	1761	9	Y	1601	1568	0	3	1	54
09	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	-0-	8296	2	28	4	Y	1131	1101	0	1	1	48
							1244	9					27	8			
*10	21537 X	21537	-0-	-0-	-0-	-0-	9372	2	30	4	Y	1171	1167	0	3	1	49
							1288	9					35	8			
*11	23032 X	23032	-0-	-0-	-0-	-0-	19033	2	48	4	Y	2233	2172	0	26	1	62
							2456	9					22	8			
							20038	2	50	4	Y	2676	2612	0	35	1	78
							2944	9					13	8			
STATE MAGELLAN					WELL #:	2H	RRCID -> 283664	COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL	DEPTH	10468	PERF.	11012	- 15880	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					245
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
VOYAGER W					WELL #:	1H	RRCID -> 283671	COMPL. DATE 08/04/2016			TOTAL	DEPTH	8939	PERF.	9210	- 13869	
06	45810 X	23383	-0-	-0-	-22427	-0-	22056	2	1327	9	Y	1206	1180	0	18	1	75
07	40238 X	26004	-0-	-0-	-14234	-0-							3	8			
08	37727 X	14487	-0-	-0-	-23240	-0-	24621	2	1383	9	Y	1257	1260	0	5	1	64
09	35700 X	10921	-0-	-0-	-24779	-0-	13503	2	13	4	Y	883	874	0	2	1	66
							971	9					3	8			
*10	31031 X	15862	-0-	-0-	-15169	-0-	10196	2	9	4	Y	651	664	0	4	1	49
							716	9									
11	25170 X	8446	-0-	-0-	-16724	-0-	15022	2	12	4	Y	753	736	0	22	1	42
							828	9					2	8			
							7875	2	7	4	Y	513	508	0	14	1	32
							564	9					1	8			

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1730

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 11H	ASSOCIATED RRCID -> 283678			CAPACITY COMPL. DATE 03/30/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* STATUS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-			6973	2	1549	9	Y	1408	1366 0 36 8		7	1		50
07	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-			7324	2	1440	9	Y	1309	1311 0 1 8		2	1		45
08	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-			5476 2 1968 9		15	4	Y	1789	1753 0 2 8		1	1		79
09	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-			6286 2 3274 9		30	4	Y	2976	2927 0 2 8		2	1		125
*10	7223 X	6621	-0-	-602	-0-			5377 2 1233 9		11	4	Y	1121	1204 0 3 8		7	1		32
11	6990 X	6765	-0-	-225	-0-			5486 2 1266 9		13	4	Y	1151	1139 0 1 8		9	1		34
STATE PATHFINDER				WELL #:	1H	RRCID -> 283679	COMPL. DATE 09/16/2014	TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623											
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-			4	2	223	9	Y	203	191	1		12	8	284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						284
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-							Y	-0-						284
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-							Y	-0-						284
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						284
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						284
STATE PATHFINDER				WELL #:	3H	RRCID -> 283680	COMPL. DATE 09/13/2014	TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692											
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-							Y	-0-						248
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						248
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						248
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						248
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						248
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						248
STATE PATHFINDER				WELL #:	4H	RRCID -> 283681	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120											
06	6960 X	5500	-0-	-1460	-0-			5443	2	57	9	Y	52	49 0 4 8		5	1		11
07	7192 X	6230	-0-	-962	-0-			6184	2	46	9	Y	42	32 0 2 8		1	1		18
08	7750 X	3185	-0-	-4565	-0-			3125 2 58 9		2	4	Y	53	59 0		1	8		11
09	6690 X	5770	-0-	-920	-0-			5731 2 37 9		2	4	Y	34	38 0		2	1		5
*10	6231 X	5223	-0-	-1008	-0-			5073 2 144 9		6	4	Y	131	108 0 1 8		6	1		21
11	6030 X	5690	-0-	-340	-0-			5395 2 286 9		9	4	Y	260	233 0 1 8		8	1		39
STATE PATHFINDER				WELL #:	5H	RRCID -> 283682	COMPL. DATE 05/13/2015	TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789											
06	15210 X	4635	-0-	-10575	-0-			4463	2	172	9	Y	156	152 0 9 8		4	1		36
07	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-							Y	-0-	36 0					-0-
08	13826 X	5578	-0-	-8248	-0-			5108 2 460 9		10	4	Y	418	327 0 5 8		1	1		85
09	12750 X	11104	-0-	-1646	-0-			10312 2 769 9		23	4	Y	699	674 0		3	1		107
*10	12307 X	7733	-0-	-4574	-0-			7368 2 351 9		14	4	Y	319	363 0 2 8		9	1		52
*11	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-			9370 2 718 9		18	4	Y	653	589 0 2 8		15	1		99

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER			//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 253162 6H	ASSOCIATED RRCID -> 283683		CAPACITY COMPL. DATE 08/12/2015				CNTY: LOVING 9850 PERF.10281 - 14905					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER					WELL #:	7H	RRCID -> 283684		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL	DEPTH	10649	PERF.11004		-	15815
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6180	2	338	9	Y	307	255	0	5	1	71
07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6490	2	221	9	Y	201	21	8	2	1	89
08	6448	X	6355	-0-	-93	-0-	6080	2	11	4	Y	240	4	8	1	1	48
09	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	264	9					7	8			
							6696	2	16	4	Y	377	365	0	2	1	58
*10	6448	X	2687	-0-	-3761	-0-	415	9									
							2382	2	13	4	Y	265	273	0	3	1	44
							292	9					3	8			
11	6240	X	158	-0-	-6082	-0-	7	4	151	9	Y	137	159	0	1	8	21

STATE PATHFINDER					WELL #:	12H	RRCID -> 283685		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL	DEPTH	10661	PERF.10990		-	15818
06	8670	X	4071	-0-	-4599	-0-	1977	2	2094	9	Y	1904	1676	0	2	1	451
07	8370	X	78	-0-	-8292	-0-	3	2	75	9	Y	68	114	8			
08	6975	X	1955	-0-	-5020	-0-	1841	2	11	4	Y	94	485	0	6	8	28
							103	9					96	0	8	8	18
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER					WELL #:	13H	RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015		TOTAL	DEPTH	10656	PERF.10966		-	15794
06	750	X	515	-0-	-235	-0-	98	2	417	9	Y	379	315	0	26	8	89
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2191	2	385	9	Y	350	279	0	1	1	159
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	451	2	9	4	Y	401	477	0			83
							441	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	14	2	12	4	Y	487	495	0			75
							536	9									
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	115	2	12	4	Y	460	456	0	1	8	78
							506	9									
*11	3000	N	7375	-0-	4375	4375	6836	2	14	4	Y	477	470	0	12	1	72
							525	9					1	8			

STATE MERCURY					WELL #:	4H	RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL	DEPTH	8905	PERF. 9204		-	14030
06	23278	X	23278	-0-	-0-	-0-	22689	2	589	9	Y	535	766	1	4	8	238
07	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	21690	2	542	9	Y	493	375	1	4	8	352
08	24741	X	24741	-0-	-0-	-0-	24149	2	29	4	Y	512	551	1	8	8	305
							563	9									
09	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	24998	2	33	4	Y	578	570	1			313
							636	9									
*10	24476	X	24476	-0-	-0-	-0-	23622	2	32	4	Y	747	411	1	2	8	647
							822	9									
11	23940	X	23241	-0-	-699	-0-	22590	2	32	4	Y	563	800	1	2	8	408
							619	9									

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162												
STATE MERCURY			WELL #:		3H		RRCID -> 283690		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH		8912 PERF. 9161 - 13990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				93	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				93	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				93	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				93	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				93	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				93	

STATE MERCURY			WELL #:		1H		RRCID -> 283691		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH		8904 PERF. 9207 - 14048				
06	11670 X	10694	-0-	-976	-0-	9863	2	831	9	Y	755	946	1	3 8		204	
07	14632 X	11557	-0-	-3075	-0-	10759	2	798	9	Y	725	750	1	3 8		176	
08	14632 X	914	-0-	-13718	-0-	853	2	2	4	Y	54	1	8			229	
						59	9										
09	14160 X	1754	-0-	-12406	-0-	1565	2	4	4	Y	168	188	1			209	
						185	9										
*10	11563 X	4646	-0-	-6917	-0-	4268	2	11	4	Y	334	196	1	1 8		346	
						367	9										
11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-	190	1			156	

STATE MAGELLAN			WELL #:		8H		RRCID -> 283697		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH		10580 PERF. 10872 - 15713				
06	13260 X	12025	-0-	-1235	-0-	11288	2	737	9	Y	670	640	0	10 1		42	
												16	8				
07	13485 X	12340	-0-	-1145	-0-	11498	2	842	9	Y	765	752	0	3 1		47	
												5	8				
08	13485 X	11577	-0-	-1908	-0-	10479	2	22	4	Y	978	941	0	1 1		71	
						1076	9					12	8				
09	12870 X	11896	-0-	-974	-0-	10913	2	31	4	Y	865	896	0	4 1		36	
						952	9										
*10	12958 X	11342	-0-	-1616	-0-	10380	2	62	4	Y	818	795	0	15 1		25	
						900	9					19	8				
11	12030 X	11012	-0-	-1018	-0-	10110	2	42	4	Y	782	725	0	19 1		54	
						860	9					9	8				

STATE MAGELLAN			WELL #:		9H		RRCID -> 283698		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH		10557 PERF. 10812 - 14660				
06	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	11423	2	703	9	Y	639	612	0	10 1		40	
												17	8				
07	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	11854	2	811	9	Y	737	723	0	3 1		46	
												5	8				
08	13051 X	10404	-0-	-2647	-0-	9769	2	13	4	Y	565	561	0	1 1		41	
						622	9					8	8				
09	12630 X	11421	-0-	-1209	-0-	10681	2	17	4	Y	657	667	0	4 1		27	
						723	9										
*10	13051 X	10160	-0-	-2891	-0-	9490	2	14	4	Y	596	589	0	13 1		19	
						656	9					2	8				
11	12270 X	10242	-0-	-2028	-0-	9587	2	14	4	Y	583	544	0	17 1		40	
						641	9					1	8				

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE MAGELLAN														
WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10963 - 15763														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	6249	2	936	9	Y	851	853	0	53
07	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6245	2	751	9	Y	683	680	0	42
08	7874 X	5636	-0-	-2238	-0-	4999	2	23	4	Y	558	538	0	39
09	7620 X	6023	-0-	-1597	-0-	614	9					13	8	
*10	7874 X	5665	-0-	-2209	-0-	5441	2	17	4	Y	514	530	0	21
11	7200 X	5843	-0-	-1357	-0-	565	9					22	8	
						5168	2	10	4	Y	443	443	0	14
						487	9							
						5323	2	26	4	Y	449	418	0	31
						494	9					5	8	
EXCELSIOR 12														
WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EXCELSIOR 12														
WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EXCELSIOR 12														
WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EXCELSIOR 12														
WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #:			1H	ASSOCIATED RRCID -> 283898		CAPACITY COMPL. DATE 08/04/2016			TOTAL	DEPTH	CNTY: LOVING 8927 PERF. 9213 - 13922					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	85481	X	34815	-0-	-0-	-50666	-0-	-0-	34648	2	167	9	Y	152	136	0	26	1	12
07	35948	X	35948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35792	2	156	9	Y	142	134	0	7	1	11
08	38456	X	38456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38232	2	3	4	Y	201	184	0	4	1	21
09	38819	X	38819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38577	2	4	4	Y	216	211	0	11	1	15
*10	41204	X	41204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40881	2	4	4	Y	290	240	0	43	1	21
*11	41408	X	41408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41341	2	2	4	Y	59	25	0	54	1	-0-
									65	9					1	8			
STATE GALILEO						WELL #:	1H	RRCID -> 283906	COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL	DEPTH	8998	PERF. 9333	- 14148			
06	330	X	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GALILEO						WELL #:	2H	RRCID -> 283907	COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL	DEPTH	8977	PERF. 9331	- 14146			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GALILEO						WELL #:	3H	RRCID -> 283908	COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL	DEPTH	10671	PERF.11048	- 15866			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	6081	-0-					Y	-0-					14
07	6152	X	71	-0-	-6081	-0-			38	1	2	2	Y	27	32	0	1	8	8
									1	4	30	9							
08	4123	X	2560	-0-	-1563	-0-			203	1	958	2	Y	1107	1094	0	16	8	5
									181	4	1218	9							
09	3990	X	3213	-0-	-777	-0-			171	1	2209	2	Y	648	647	0	1	1	5
									120	4	713	9							
*10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-			113	1	3428	2	Y	670	658	0	4	1	6
									26	4	737	9			7	8			
*11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-			3507	2	16	4	Y	467	439	0	25	1	4
									514	9					5	8			
STATE GALILEO						WELL #:	6H	RRCID -> 283909	COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL	DEPTH	10636	PERF.10952	- 15758			
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-			4086	2	980	9	Y	891	574	0	4	1	65
															350	8			
07	4929	X	4027	-0-	-902	-0-			3350	2	677	9	Y	615	589	0	1	1	78
															12	8			
08	4867	X	4462	-0-	-405	-0-			3619	2	30	4	Y	739	742	0	1	1	52
									813	9					22	8			
09	4710	X	4421	-0-	-289	-0-			3667	2	32	4	Y	656	642	0	1	1	65
									722	9									
*10	4867	X	3966	-0-	-901	-0-			3024	2	36	4	Y	824	786	0	4	1	89
									906	9					10	8			
11	4710	X	2694	-0-	-2016	-0-			1	1	2055	2	Y	557	551	0	4	1	86
									25	4	613	9			5	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221								
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 8H		RRCID -> 285198		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10895 - 15698								
06	10650 X	1955	-0-	-8695	-0-	1528	2	427	9	Y	388	377	0	1	1	97
07	11005 X	139	-0-	-10866	-0-	6	2	133	9	Y	121	163	0			55
08	10540 X	1443	-0-	-9097	-0-	762	2	681	9	Y	619	529	0	21	8	124
09	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-	124	0			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER			//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 253162 9H	ASSOCIATED RRCID -> 285199		CAPACITY COMPL. DATE 05/09/2017				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10600 PERF.110082 - 15623						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER					WELL #:	14H	RRCID -> 285200	COMPL. DATE 05/07/2017				TOTAL DEPTH	9842	PERF.10072 - 14949				
06	19950 X	67	-0-	-19883	-0-	3	2	64	9	Y	58	114	0	2	8	14		
07	19747 X	-0-	-0-	-19747	-0-					Y	-0-	14	0			-0-		
08	18197 X	42	-0-	-18155	-0-	1	2	4	4	Y	34	21	0	8	8	5		
09	17130 X	1525	-0-	-15605	-0-	1042	2	28	4	Y	414	355	0			64		
*10	16058 X	740	-0-	-15318	-0-	455	9											
*11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	611	2	20	4	Y	99	139	0	1	1	15		
						109	9					8	8					
						286	2	27	4	Y	86	80	0	9	8	12		
						95	9											
STATE PATHFINDER					WELL #:	15H	RRCID -> 285201	COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH	9830	PERF.10771 - 15195				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
STATE PATHFINDER					WELL #:	16H	RRCID -> 285202	COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH	9791	PERF.10092 - 14926				
06	15150 X	9347	-0-	-5803	-0-	8650	2	697	9	Y	634	727	0	9	1	147		
07	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-	43	8					
08	16120 X	9957	-0-	-6163	-0-	8469	2	11	4	Y	1343	1059	0	1	1	276		
						1477	9					7	8					
09	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	25875	2	55	4	Y	4038	3685	0	10	1	619		
						4442	9											
*10	27520 X	27520	-0-	-0-	-0-	23750	2	60	4	Y	3373	3376	0	36	1	564		
						3710	9					16	8					
*11	22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	18525	2	57	4	Y	3189	3220	0	35	1	488		
						3508	9					10	8					
STATE PATHFINDER					WELL #:	17H	RRCID -> 285203	COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH	10711	PERF.10977 - 15817				
06	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	7581	2	1745	9	Y	1586	1280	0	5	1	374		
07	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	8393	2	1947	9	Y	1770	1332	0	2	1	804		
08	9207 X	8707	-0-	-500	-0-	7144	2	1563	9	Y	1421	1924	0	1	1	292		
09	8910 X	8121	-0-	-789	-0-	6721	2	1400	9	Y	1273	1368	0	2	1	195		
*10	9207 X	7803	-0-	-1404	-0-	6723	2	1080	9	Y	982	999	0	8	1	164		
												6	8					
11	8910 X	6329	-0-	-2581	-0-	5250	2	1079	9	Y	981	982	0	8	1	150		
												5	8					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162									
STATE ATLAS A			WELL #:		3H	RRCID -> 285205		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH		9030 PERF. 9302 - 18983		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE ATLAS B			WELL #:		4H	RRCID -> 285206		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH		9038 PERF. 9151 - 19073		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE MERCURY			WELL #:		2H	RRCID -> 285207		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH		9441 PERF. 9590 - 14434		
06	16156 X	16156	-0-	-0-	-0-	15687	2	469	9	Y	426	763	1	243
07	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	16201	2	430	9	Y	391	111	1	519
08	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	17498	2	47	4	Y	580	568	1	522
						638	9							
09	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	15708	2	49	4	Y	528	754	1	296
						581	9							
*10	17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	16405	2	44	4	Y	562	211	1	645
						618	9							
11	17610 X	16056	-0-	-1554	-0-	15403	2	47	4	Y	551	599	1	595
						606	9							
STATE MERCURY			WELL #:		9H	RRCID -> 285208		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH		10632 PERF. 10683 - 15401		
06	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	3572	2	1529	9	Y	1390	1346	0	50
												38	8	
07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	3871	2	1441	9	Y	1310	1309	0	45
												5	8	
08	5022 X	2531	-0-	-2491	-0-	1931	2	8	4	Y	538	556	0	23
						592	9							
09	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	3715	2	20	4	Y	1306	1273	0	55
						1437	9							
*10	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	4154	2	22	4	Y	1627	1623	0	46
						1790	9					7	8	
11	5130 X	5127	-0-	-3	-0-	3719	2	19	4	Y	1263	1262	0	37
						1389	9					3	8	
STATE MAGELLAN			WELL #:		1H	RRCID -> 285209		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH		8991 PERF. 9312 - 14111		
06	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1125	2	303	9	Y	275	272	0	17
												19	8	
07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	632	2	189	9	Y	172	159	0	10
08	7316 X	2674	-0-	-4642	-0-	2073	2	22	4	Y	526	466	0	36
						579	9							
09	5820 X	3509	-0-	-2311	-0-	2759	2	22	4	Y	662	669	0	28
						728	9							
*10	6014 X	548	-0-	-5466	-0-	63	2	16	4	Y	426	429	0	13
						469	9							
11	2580 X	1142	-0-	-1438	-0-	746	2	23	4	Y	339	318	0	23
						373	9					9	8	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7110	X	6594	-0-	-516	-0-	5935	2	659	9	Y	599	566 0	37
													19 8	
07	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	6706	2	898	9	Y	816	792 0	50
													10 8	
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	6512	2	722	9	Y	656	645 0	47
													13 8	
09	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6090	2	717	9	Y	652	670 0	27
*10	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	6500	2	705	9	Y	641	638 0	20
													1 8	
*11	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	6444	2	680	9	Y	618	584 0	43
STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667														
06	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	8673	2	1384	9	Y	1258	1222 0	80
													27 8	
07	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	9170	2	1636	9	Y	1487	1458 0	92
													15 8	
08	10478	X	8130	-0-	-2348	-0-	6791	2	32	4	Y	1188	1166 0	85
							1307	9					28 8	
09	10140	X	9096	-0-	-1044	-0-	7648	2	29	4	Y	1290	1319 0	54
							1419	9						
*10	10819	X	8977	-0-	-1842	-0-	7642	2	29	4	Y	1187	1188 0	38
							1306	9					6 8	
11	10470	X	10098	-0-	-372	-0-	8701	2	32	4	Y	1241	1173 0	87
							1365	9					5 8	
STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256														
06	10530	X	1240	-0-	-9290	-0-	109	2	1131	9	Y	1028	957 0	66
							6	2	63	9	Y	57	117 0	3
07	1054	X	69	-0-	-985	-0-								
08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1314	2	40	4	Y	299	209 0	16
							329	9					77 8	
09	300	X	148	-0-	-152	-0-	12	2	11	4	Y	114	125 0	5
							125	9						
*10	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	2	4	9	Y	4	9 0	-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769														
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1631	2	362	9	Y	329	320 0	21
													9 8	
07	2015	N	1431	-0-	-584	-0-	1161	2	270	9	Y	245	249 0	15
08	2325	X	1462	-0-	-863	-0-	1040	2	7	4	Y	377	360 0	27
							415	9					5 8	
09	2250	X	363	-0-	-1887	-0-	165	2	3	4	Y	177	197 0	7
							195	9						
*10	2325	X	55	-0-	-2270	-0-	1	4	54	9	Y	49	54 0	2
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	2 0	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE MAGELLAN		WELL #:		14H	RRCID -> 285214	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH	9787	PERF.10149	- 15009		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		15H	RRCID -> 285215	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10163	- 14853		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		16H	RRCID -> 285216	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10193	- 14956		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		17H	RRCID -> 285217	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH	9723	PERF.10091	- 14913		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		18H	RRCID -> 285218	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH	9750	PERF.10205	- 15051		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		19H	RRCID -> 285219	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10084	- 14036		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
STATE ATLAS C		WELL #:		5H	RRCID ->	285221	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	9022	PERF.	9210	-	19015	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLAS D				WELL #:	6H	RRCID ->	285222	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL	DEPTH	9013	PERF.	9153	-	18895
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GALILEO				WELL #:	4H	RRCID ->	285233	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL	DEPTH	10666	PERF.	11028	-	15824
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					21
07	5735 X	2010	-0-	-3725	-0-	60 1	1746 2	Y	180	145 0	3 8					53
						6 4	198 9									
08	7347 X	7241	-0-	-106	-0-	264 1	5069 2	Y	1520	1547 0	1 1					7
						236 4	1672 9			18 8						
09	7110 X	6670	-0-	-440	-0-	209 1	4699 2	Y	1467	1460 0	2 1					12
						148 4	1614 9									
*10	7347 X	6706	-0-	-641	-0-	132 1	4892 2	Y	1501	1486 0	7 1					14
						31 4	1651 9			6 8						
11	7020 X	7001	-0-	-19	-0-	1 1	5314 2	Y	1512	1435 0	74 1					13
						23 4	1663 9			4 8						
STATE GALILEO				WELL #:	5H	RRCID ->	285235	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	9778	PERF.	10118	-	14932
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GALILEO				WELL #:	9H	RRCID ->	285236	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	10940	-	15758
06	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-					-0-
07	9331 X	1451	-0-	-7880	-0-	38 1	1411 2	Y	1	1 8						-0-
						1 4	1 9									
08	7998 X	970	-0-	-7028	-0-	150 1	94 2	Y	542	536 0	3 8					3
						130 4	596 9									
09	5160 X	372	-0-	-4788	-0-	104 1	25 2	Y	156	158 0						1
						71 4	172 9									
*10	5332 X	4090	-0-	-1242	-0-	83 1	3550 2	Y	398	386 0	6 1					4
						19 4	438 9			3 8						
*11	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3373 2	15 4	Y	533	501 0	29 1					4
						586 9				3 8						
ATLAS				WELL #:	1H	RRCID ->	285237	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL	DEPTH	9142	PERF.	9393	-	13956
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLAS			//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:		ASSOCIATED 2H		CAPACITY RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)					WELL #:	1H	RRCID -> 285239	COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH	9082	PERF.	9690	- 14256			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
STATE ATLAS G					WELL #:	9H	RRCID -> 287085	COMPL. DATE 01/08/2019			TOTAL DEPTH	9015	PERF.	9246	- 19092			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLAS I					WELL #:	11H	RRCID -> 287086	COMPL. DATE 01/08/2019			TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9212	- 18713			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLAS H					WELL #:	10H	RRCID -> 287090	COMPL. DATE 01/08/2019			TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9247	- 18740			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY E					WELL #:	34H	RRCID -> 289030	COMPL. DATE 12/02/2020			TOTAL DEPTH	8966	PERF.	9124	- 19051			
06	60600 X	11216	-0-	-49384		-0-		10664	2	552	9	Y	502	513	0	10	1	8
07	3751 X	872	-0-	-2879		-0-		550	2	322	9	Y	293	22	8			
08	52669 X	396	-0-	-52273		-0-		285	2	8	4	Y	94	14	8			
09	50970 X	50	-0-	-50920		-0-		103	9				39	80	0	17	8	2
09	50970 X	50	-0-	-50920		-0-		6	2	1	4	Y	39	40	0			1
*10	52669 X	296	-0-	-52373		-0-		43	9				237					
								32	2	3	4	Y	237	224	0			14
11	11220 X	6003	-0-	-5217		-0-		261	9									
								491	2	25	4	Y	4988	4702	0	1	1	295
								5487	9					4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY F														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	158490 X	133329	-0-	-25161	-0-	126203	2	7126	9	Y	6478	6399	0	104
07	151900 X	122192	-0-	-29708	-0-	114658	2	7534	9	Y	6849	6652	0	127
08	151900 X	76915	-0-	-74985	-0-	70796	2	948	4	Y	4701	4643	0	122
09	147000 X	92962	-0-	-54038	-0-	5171	9					55	8	
*10	151590 X	33003	-0-	-118587	-0-	86240	2	65	4	Y	6052	5938	0	210
11	133320 X	61	-0-	-133259	-0-	6657	9					19	8	
						3243	9					176	0	-0-
						61	2			Y	-0-			
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036														
06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-			-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950														
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W				//CONT.// WELL #:	80544 500 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
						RRCID ->	289353	COMPL.	DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10533	PERF.	10687	- 15348	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-		16568	2	1574	9	Y	1431	1403	0	15	1	89
07	18197 X	18160	-0-	-37	-0-		16231	2	1929	9	Y	1754	1735	0	4	1	88
08	22661 X	15620	-0-	-7041	-0-		13885	2	95	4	Y	1491	1385	0	2	1	105
09	21930 X	11853	-0-	-10077	-0-		1640	9	66	4	Y	847	884	0	4	1	64
*10	21514 X	12636	-0-	-8878	-0-		10855	2	61	4	Y	946	927	0	15	1	53
11	18150 X	15219	-0-	-2931	-0-		932	9	87	4	Y	3163	2986	0	19	1	201
							1640	9									
							1041	9									
							11653	2									
							3479	9									
VOYAGER W				WELL #:	10H	RRCID ->	289354	COMPL.	DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.	10633	- 15273	
06	19530 X	18097	-0-	-1433	-0-		15473	2	2624	9	Y	2385	2338	0	15	1	150
07	20181 X	18053	-0-	-2128	-0-		15343	2	2710	9	Y	2464	2478	0	4	1	125
08	20181 X	16216	-0-	-3965	-0-		13988	2	35	4	Y	1994	1952	0	2	1	148
09	19500 X	14179	-0-	-5321	-0-		2193	9	50	4	Y	1623	1642	0	5	1	124
*10	18755 X	17022	-0-	-1733	-0-		12344	2	43	4	Y	1676	1676	0	22	1	96
11	18090 X	15670	-0-	-2420	-0-		1785	9	58	4	Y	1496	1461	0	25	1	94
							15135	2									
							1844	9									
							13966	2									
							1646	9									
VOYAGER W				WELL #:	11H	RRCID ->	289355	COMPL.	DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10534	PERF.	10775	- 15358	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STATE VIKING E				WELL #:	6H	RRCID ->	289392	COMPL.	DATE	04/13/2018	TOTAL	DEPTH	8894	PERF.	9187	- 13637	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-					-0-
STATE VIKING E				WELL #:	7H	RRCID ->	289396	COMPL.	DATE	04/16/2018	TOTAL	DEPTH	8877	PERF.	9269	- 13595	
06	25590 X	2460	-0-	-23130	-0-		2376	2	84	9	Y	76	68	0	3	1	8
07	25978 X	6530	-0-	-19448	-0-		6394	2	9	4	Y	115	110	0	2	1	11
							127	9									
08	25823 X	3892	-0-	-21931	-0-		3728	2	2	4	Y	147	142	0	1	1	15
							162	9									
09	24990 X	4171	-0-	-20819	-0-		25	1	3568	2	Y	519	469	0	1	1	64
							7	4	571	9							
*10	21018 X	3699	-0-	-17319	-0-		104	1	3210	2	Y	324	348	0	5	1	35
							29	4	356	9							
11	6330 X	3131	-0-	-3199	-0-		45	1	2860	2	Y	201	193	0	5	1	38
							5	4	221	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
STATE VIKING E				WELL #:	8H	RRCID ->	289397	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL	DEPTH	8870	PERF.	9081	-	13751	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	DISPOSITIONS	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	45090 X	-0-	-0-	-45090	-0-					Y	-0-				-0-		
07	40827 X	-0-	-0-	-40827	-0-					Y	1	1	0		-0-		
08	21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-					Y	-0-				-0-		
09	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-				-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

STATE VIKING E				WELL #:	14H	RRCID ->	289398	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL	DEPTH	10489	PERF.	10694	-	15206	
06	10740 X	7324	-0-	-3416	-0-	6682	2	642	9	Y	584	750	0	5	1	64	
												6	8				
07	11098 X	10838	-0-	-260	-0-	9649	2	13	4	Y	1069	1017	0	2	1	98	
						1176	9					16	8				
08	12648 X	11306	-0-	-1342	-0-	9732	2	25	4	Y	1408	1341	0	1	1	145	
						1549	9					19	8				
09	12240 X	9735	-0-	-2505	-0-	61	1	8592	2	Y	961	984	0	3	1	119	
						25	4	1057	9								
*10	12648 X	12559	-0-	-89	-0-	346	1	10722	2	Y	1256	1220	0	12	1	135	
						109	4	1382	9			8	8				
*11	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	175	1	11171	2	Y	868	819	0	16	1	162	
						23	4	955	9			6	8				

STATE VIKING E				WELL #:	22H	RRCID ->	289399	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10837	-	15221	
06	13110 X	11811	-0-	-1299	-0-	10333	2	1478	9	Y	1344	1501	0	11	1	147	
												6	8				
07	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	13745	2	18	4	Y	1752	1722	0	4	1	162	
						1927	9					11	8				
08	13919 X	11804	-0-	-2115	-0-	11312	2	15	4	Y	434	535	0	2	1	43	
						477	9					16	8				
09	13380 X	12573	-0-	-807	-0-	88	1	11954	2	Y	463	444	0	5	1	57	
						22	4	509	9								
*10	15686 X	13810	-0-	-1876	-0-	427	1	12713	2	Y	502	481	0	19	1	52	
						118	4	552	9			7	8				
11	15180 X	13466	-0-	-1714	-0-	203	1	12672	2	Y	523	451	0	24	1	95	
						16	4	575	9			5	8				

STATE VIKING E				WELL #:	19H	RRCID ->	289401	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL	DEPTH	9306	PERF.	9606	-	14146	
06	22740 X	21193	-0-	-1547	-0-	20854	2	339	9	Y	308	279	0	14	1	27	
												2	8				
07	22134 X	11995	-0-	-10139	-0-	11667	2	328	9	Y	298	297	0	2	1	24	
												2	8				
08	21811 X	21811	-0-	-0-	-0-	21275	2	536	9	Y	487	449	0	2	1	53	
												7	8				
09	21180 X	20887	-0-	-293	-0-	20349	2	538	9	Y	489	500	0	6	1	36	
*10	21886 X	18777	-0-	-3109	-0-	17781	2	996	9	Y	905	842	0	21	1	75	
												3	8				
*11	23034 X	23034	-0-	-0-	-0-	22012	2	13	4	Y	917	889	0	32	1	69	
						1009	9					2	8				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
STATE VIKING E		WELL #:		17H	RRCID -> 289402	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 9911	-	14463						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	7500 X	58	-0-	-7442	-0-		3 2	55	9	Y	50	80	0	3	8	4	
07	7595 X	22	-0-	-7573	-0-		1 2	21	9	Y	19	17	0	5	8	1	
08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	6	2	0	5	8	-0-	
09	6180 X	10	-0-	-6170	-0-		10 2			Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ORION B 5		WELL #:		3H	RRCID -> 289403	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 9353	-	13759						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STATE VIKING E		WELL #:		16H	RRCID -> 289405	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 9430	-	14118						
06	30090 X	7	-0-	-30083	-0-	7 2				Y	-0-	8	0				-0-
07	31093 X	25	-0-	-31068	-0-	1 2	24	9		Y	22	20	0				2
08	31000 X	77	-0-	-30923	-0-	8 2	69	9		Y	63	58	0				7
09	30000 X	62	-0-	-29938	-0-	52 2	10	9		Y	9	15	0				1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

ORION A 5		WELL #:		2H	RRCID -> 289406	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9177	-	13752						
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STATE VIKING E		WELL #:		21H	RRCID -> 289410	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 9910	-	14493						
06	16440 X	14683	-0-	-1757	-0-	13389 2	1294 9			Y	1176	1370	0	14	1	128	
07	20850 X	20850	-0-	-0-	-0-	18905 2	25 4			Y	1745	1690	0	5	1	161	
08	19747 X	19033	-0-	-714	-0-	1920 9						17	8				
09	19110 X	18603	-0-	-507	-0-	17013 2	31 4			Y	1808	1756	0	2	1	185	
						1989 9						26	8				
*10	21892 X	21892	-0-	-0-	-0-	125 1	17256 2			Y	1077	1122	0	7	1	133	
						37 4	1185 9										
						647 1	19565 2			Y	1390	1336	0	28	1	147	
						151 4	1529 9					12	8				
*11	23322 X	23322	-0-	-0-	-0-	325 1	20864 2			Y	1939	1676	0	38	1	363	
						2133 9						9	8				

SANDBAR (BONE SPRING)												//CONT.// 80544 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.												//CONT.// 253162																			
ORION A 5												WELL #:				1HR				RRCID -> 289411				COMPL. DATE 08/06/2018				TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
06	1890	X	-0-	-0-		-1890		-0-						Y	-0-						-0-										
07		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
STATE VIKING E						WELL #:				18H				RRCID -> 289412				COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 10534 PERF. 10752 - 15290									
06	14070	X	11166	-0-		-2904		-0-		9680	2	1486	9	Y	1351	1310	0	8	1		124										
07	14539	X	13827	-0-		-712		-0-		11843	2	1984	9	Y	1804	1772	0	8	2	1	146										
08	14632	X	11453	-0-		-3179		-0-		10345	2	1108	9	Y	1007	1031	0	8	1	1	109										
09	14160	X	14071	-0-		-89		-0-		11511	2	2560	9	Y	2327	2259	0	8	4	1	173										
*10	14632	X	13465	-0-		-1167		-0-		12013	2	1452	9	Y	1320	1360	0	8	16	1	111										
11	13380	X	12800	-0-		-580		-0-		11535	2	1265	9	Y	1150	1150	0	8	19	1	89										
ORION B 5						WELL #:				4H				RRCID -> 289413				COMPL. DATE 08/05/2018				TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792									
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
ORION B 5						WELL #:				5H				RRCID -> 289414				COMPL. DATE 08/05/2018				TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827									
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
07		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-										
STATE VIKING E						WELL #:				5H				RRCID -> 289415				COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528									
06	38940	X	38422	-0-		-518		-0-		38359	2	63	9	Y	57	27	0	8	29	1	3										
07	39786	X	39786	-0-		-0-		-0-		39674	2	56	4	Y	51	39	0	8	8	1	4										
08	39616	X	39616	-0-		-0-		-0-		39574	2	5	4	Y	34	25	0	8	4	1	2										
09	38430	X	30517	-0-		-7913		-0-		225	1	30200	2	Y	79	64	0	8	8	1	9										
*10	39773	X	26077	-0-		-13696		-0-		855	1	24978	2	Y	38	19	0	8	27	1	1										
11	38490	X	20745	-0-		-17745		-0-		202	4	42	9	Y	43	13	0	8	28	1	3										

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE MERCURY B				WELL #:	21H	RRCID ->	289448	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL	DEPTH	8953	PERF. 9132	- 19033	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	88800 X	-0-	-0-	-88800	-0-					Y	-0-	3 0		-0-	
07	85870 X	68	-0-	-85802	-0-	3	2	65	9	Y	59	41 0	1 1	1	
08	85870 X	540	-0-	-85330	-0-	34	2	9	4	Y	452	16 8		10	
09	83100 X	668	-0-	-82432	-0-	497	9	8	4	Y	239	388 0	55 8	8	
*10	16213 X	1151	-0-	-15062	-0-	397	2	13	4	Y	735	241 0	14 8	44	
11	510 X	25	-0-	-485	-0-	263	9	3	9	Y	3	685 0		-0-	
						329	2					47 0			
						809	9								
						22	2								
STATE VIKING E				WELL #:	15H	RRCID ->	289453	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL	DEPTH	9275	PERF. 9461	- 14037	
06	40620 X	11	-0-	-40609	-0-	4	2	7	9	Y	6	64 0		1	
07	41974 X	2800	-0-	-39174	-0-	2042	2	2	4	Y	687	612 0	13 8	63	
08	41974 X	991	-0-	-40983	-0-	756	9	5	4	Y	188	227 0	5 8	19	
09	35760 X	41	-0-	-35719	-0-	779	2	1	4	Y	26	42 0		3	
*10	13268 X	76	-0-	-13192	-0-	207	9	51	2	Y	22	23 0		2	
11	2700 X	3	-0-	-2697	-0-	11	2	2	9	Y	2	4 0		-0-	
						29	9								
						1	1								
						24	9								
						1	2								
STATE MERCURY A				WELL #:	20H	RRCID ->	289548	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL	DEPTH	8942	PERF. 9066	- 18878	
06	118110 X	-0-	-0-	-118110	-0-					Y	-0-	7 0		-0-	
07	117459 X	1284	-0-	-116175	-0-	79	2	1205	9	Y	1095	1038 0	18 1	20	
08	87296 X	1133	-0-	-86163	-0-	78	2	14	4	Y	946	19 8	28 8	24	
09	76740 X	150	-0-	-76590	-0-	1041	9	5	4	Y	116	914 0		4	
*10	1271 X	563	-0-	-708	-0-	17	2	11	4	Y	175	136 0	17 8	10	
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	128	9			Y	-0-	152 0		-0-	
						359	2					10 0			
						193	9								
VOYAGER W				WELL #:	12H	RRCID ->	289623	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	10340	PERF. 10690	- 15274	
06	17790 X	15969	-0-	-1821	-0-	12976	2	2993	9	Y	2721	2686 0	13 1	171	
07	18383 X	14135	-0-	-4248	-0-	11205	2	2930	9	Y	2664	6 8	3 1	135	
08	21638 X	12492	-0-	-9146	-0-	9680	2	39	4	Y	2521	2690 0	1 1	188	
09	20430 X	11068	-0-	-9362	-0-	2773	9	49	4	Y	2453	7 8	3 1	187	
*10	18445 X	5107	-0-	-13338	-0-	8321	2	29	4	Y	1238	12 8	6 1	72	
11	15960 X	12052	-0-	-3908	-0-	2698	9	54	4	Y	2570	2451 0	18 1	164	
						3716	2								
						1362	9								
						9171	2								
						2827	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
VOYAGER W				WELL #:	13H	RRCID ->	289624	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	10589	PERF.10949	-	15312
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18060	X	14375	-0-	-3685	-0-	12405 2	1970 9	Y	1791	1754 0	8 8	10 1		112
07	17174	X	14677	-0-	-2497	-0-	12581 2	2096 9	Y	1905	1907 0	11 8	3 1		96
08	16027	X	13434	-0-	-2593	-0-	11554 2	36 4	Y	1676	1629 0	18 8	2 1		124
09	14910	X	13606	-0-	-1304	-0-	11982 2	43 4	Y	1437	1447 0	17 8	5 1		109
*10	15314	X	13717	-0-	-1597	-0-	12222 2	41 4	Y	1322	1331 0	7 8	18 1		75
11	14370	X	12269	-0-	-2101	-0-	11243 2	29 4	Y	906	900 0	3 8	21 1		57
							997 9								
VOYAGER W				WELL #:	14H	RRCID ->	289625	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10912	-	15425
06	16050	X	12990	-0-	-3060	-0-	11105 2	1885 9	Y	1714	1674 0	11 8	10 1		107
07	14694	X	13034	-0-	-1660	-0-	11157 2	1877 9	Y	1706	1709 0	16 8	2 1		86
08	14694	X	10748	-0-	-3946	-0-	9161 2	37 4	Y	1409	1366 0	24 8	1 1		104
09	13650	X	11927	-0-	-1723	-0-	10429 2	45 4	Y	1321	1320 0	15 8	4 1		101
*10	13485	X	11252	-0-	-2233	-0-	10012 2	40 4	Y	1091	1109 0	7 8	14 1		62
11	12990	X	11824	-0-	-1166	-0-	9999 2	44 4	Y	1619	1556 0	12 8	18 1		102
							1781 9					5 8			
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	551H	RRCID ->	289887	COMPL. DATE	03/19/2021	TOTAL	DEPTH	10470	PERF.10762	-	20452
06	53280	X	37874	-0-	-15406	-0-	30081 2	178 4	Y	6923	6839 0	7615 9	30 1		187
07	57722	X	51744	-0-	-5978	-0-	45 1	40659 2	Y	9938	10002 0	108 4	10 1		70
08	60953	X	60953	-0-	-0-	-0-	55 1	10932 9	Y	9789	9667 0	108 4	7 1		104
09	56413	X	56413	-0-	-0-	-0-	331 4	10768 9	Y	8961	8961 0	51 1	17 1		87
*10	60183	X	60183	-0-	-0-	-0-	174 4	9857 9	Y	9153	9056 0	85 1	70 1		90
*11	54955	X	54955	-0-	-0-	-0-	61 4	49969 2	Y	7993	7893 0	145 1	89 1		84
							72 4	8792 9				17 8			
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	552H	RRCID ->	289888	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL	DEPTH	10476	PERF.10635	-	20543
06	56940	X	11438	-0-	-45502	-0-	6953 2	82 4	Y	4003	3951 0	4403 9	8 1		108
07	58838	X	28396	-0-	-30442	-0-	28 1	21515 2	Y	6170	6188 0	66 4	7 1		43
08	45043	X	31648	-0-	-13395	-0-	66 4	6787 9	Y	6415	6321 0	33 1	4 1		68
09	43590	X	36391	-0-	-7199	-0-	191 4	24367 2	Y	6667	6657 0	191 4	13 1		65
*10	42822	X	42822	-0-	-0-	-0-	37 1	7057 9	Y	6678	6595 0	85 4	59 1		66
*11	46258	X	46258	-0-	-0-	-0-	68 1	28935 2	Y	5766	5679 0	68 1	76 1		60
							3 4	7346 9				23 8			
							133 1	39761 2	Y			3 4			
							21 4	6343 9				17 8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	53340 X	21026	-0-	-32314	-0-	17118	2	165	4	Y	3403	3364	0	92
						3743	9					21	8	
07	51305 X	28142	-0-	-23163	-0-	33	1	22445	2	Y	5078	5098	0	36
						78	4	5586	9			30	8	
08	45229 X	28708	-0-	-16521	-0-	34	1	23018	2	Y	4964	4893	0	52
						196	4	5460	9			52	8	
09	43770 X	28864	-0-	-14906	-0-	33	1	23261	2	Y	4995	4989	0	49
						75	4	5495	9					
*10	34578 X	34578	-0-	-0-	-0-	61	1	28574	2	Y	5400	5338	0	53
						3	4	5940	9			18	8	
*11	36062 X	36062	-0-	-0-	-0-	114	1	30587	2	Y	4857	4786	0	51
						18	4	5343	9			14	8	
ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517														
06	45780 X	-0-	-0-	-45780	-0-					Y	-0-	26	0	-0-
07	47368 X	3228	-0-	-44140	-0-	2160	2	1	4	Y	970	934	0	10
						1067	9					25	8	
08	35650 X	10973	-0-	-24677	-0-	8886	2	46	4	Y	1855	1764	0	28
						2041	9					72	8	
09	34500 X	17026	-0-	-17474	-0-	14048	2	9	4	Y	2699	2630	0	92
						2969	9							
*10	21392 X	21392	-0-	-0-	-0-	17515	2	390	4	Y	3170	3112	0	99
						3487	9					24	8	
*11	23195 X	23195	-0-	-0-	-0-	19203	2	342	4	Y	3318	3191	0	170
						3650	9					18	8	
ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241														
06	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	24603	2	19	4	Y	1922	1798	0	24
						2114	9					12	8	
07	27348 X	27348	-0-	-0-	-0-	25583	2	2	4	Y	1603	1594	0	16
						1763	9					11	8	
08	26079 X	26079	-0-	-0-	-0-	23996	2	62	4	Y	1837	1798	0	29
						2021	9					23	8	
09	24227 X	24227	-0-	-0-	-0-	22290	2	10	4	Y	1752	1713	0	60
						1927	9							
*10	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	21940	2	391	4	Y	1204	1191	0	37
						1324	9					6	8	
*11	23171 X	23171	-0-	-0-	-0-	20946	2	324	4	Y	1728	1637	0	88
						1901	9					4	8	
ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318														
06	23550 X	18310	-0-	-5240	-0-	16012	2	12	4	Y	2078	1968	0	27
						2286	9					8	8	
07	22475 X	19076	-0-	-3399	-0-	16436	2	1	4	Y	2399	2389	0	24
						2639	9					9	8	
08	20677 X	20152	-0-	-525	-0-	16200	2	41	4	Y	3555	3506	0	56
						3911	9					15	8	
09	20010 X	18601	-0-	-1409	-0-	16034	2	7	4	Y	2327	2298	0	80
						2560	9							
*10	20677 X	19738	-0-	-939	-0-	16961	2	280	4	Y	2270	2250	0	71
						2497	9					5	8	
11	19500 X	19104	-0-	-396	-0-	16544	2	235	4	Y	2114	2043	0	109
						2325	9					4	8	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT			//CONT.// 80544 500 253162 WELL #: 10H		ASSOCIATED RRCID -> 290012	CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2020					TOTAL	DEPTH 10469	CNTY: LOVING PERF.10690 - 15381				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	24000	X	17014	-0-	-6986	-0-	14161 2841	2 9	12	4	Y	2583	2447 12	0 8	113	1	33
07	23839	X	18824	-0-	-5015	-0-	15594 3229	2 9	1	4	Y	2935	2921 13	0 8	4	1	30
08	20522	X	19361	-0-	-1161	-0-	16310 3010	2 9	41	4	Y	2736	2696 25	0 8	2	1	43
09	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	17989 2303	2 9	8	4	Y	2094	2059 0	0	6	1	72
*10	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	20433 2781	2 9	389	4	Y	2528	2485 8	0 8	28	1	79
*11	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	17915 2439	2 9	310	4	Y	2217	2146 5	0 8	31	1	114
GEMINI					WELL #: 552H	RRCID -> 290120	COMPL. DATE 10/11/2020					TOTAL	DEPTH 10603	PERF.10754 - 15349			
06	27240	X	3338	-0-	-23902	-0-	2866	2	472	9	Y	429	447 3	0 8	4	1	89
07	28148	X	1140	-0-	-27008	-0-	554	2	586	9	Y	533	563 0	0	5	8	54
08	22847	X	13397	-0-	-9450	-0-	9109 4280	2 9	8	4	Y	3891	3321 39	0 8	573	1	12
09	22110	X	15190	-0-	-6920	-0-	11922 3223	2 9	45	4	Y	2930	2922 0	0	3	1	17
*10	22847	X	18145	-0-	-4702	-0-	14340 3783	2 9	22	4	Y	3439	3410 12	0 8	14	1	20
*11	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	12957 3078	2 9	45	4	Y	2798	2758 6	0 8	16	1	38
GEMINI					WELL #: 553H	RRCID -> 290121	COMPL. DATE 10/11/2020					TOTAL	DEPTH 10410	PERF.10698 - 15391			
06	29430	X	3342	-0-	-26088	-0-	3036	2	306	9	Y	278	238 3	0 8	4	1	57
07	29729	X	127	-0-	-29602	-0-	72	2	55	9	Y	50	98 0	0	4	8	5
08	27714	X	8534	-0-	-19180	-0-	3982 4547	2 9	5	4	Y	4134	3499 26	0 8	602	1	12
09	25740	X	16387	-0-	-9353	-0-	9261 7095	2 9	31	4	Y	6450	6422 0	0	3	1	37
*10	20367	X	17571	-0-	-2796	-0-	12599 4954	2 9	18	4	Y	4504	4483 14	0 8	18	1	26
*11	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	13851 3615	2 9	46	4	Y	3286	3233 9	0 8	25	1	45
GEMINI					WELL #: 554H	RRCID -> 290180	COMPL. DATE 10/11/2020					TOTAL	DEPTH 10617	PERF.10698 - 15391			
06	23820	X	3266	-0-	-20554	-0-	2484	2	782	9	Y	711	666 2	0 8	4	1	149
07	24614	X	462	-0-	-24152	-0-	57 369	2 9	36	4	Y	335	443 0	0	7	8	34
08	33976	X	3496	-0-	-30480	-0-	952 2540	2 9	4	4	Y	2309	1962 36	0 8	338	1	7
09	30420	X	7249	-0-	-23171	-0-	3959 3266	2 9	24	4	Y	2969	2958 0	0	1	1	17
*10	16554	X	9891	-0-	-6663	-0-	7201 2674	2 9	16	4	Y	2431	2409 17	0 8	8	1	14
*11	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	9100 3138	2 9	43	4	Y	2853	2805 10	0 8	13	1	39

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY D				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #:	33H	ASSOCIATED RRCID -> 290223	COMPL. DATE 12/30/2020	TOTAL	DEPTH	9338	PERF. 9581 - 19250	CNTY: LOVING			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	92070 X	74219	-0-	-0-	-17851	-0-	69428	2	4791	9	Y	4355	4312 0	21 8	59 1 70
07	91481 X	76724	-0-	-0-	-14757	-0-	71894	2	4830	9	Y	4391	4264 0	25 8	91 1 81
08	87978 X	56431	-0-	-0-	-31547	-0-	52129	2	695	4	Y	3279	3232 0	37 8	6 1 85
09	85140 X	76	-0-	-0-	-85064	-0-	3607	9	53	2	Y	21	105 0	37 8	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	23	9	Y	-0-	1 0	-0-	-0-
11	0	152	-0-	-0-	152	152	151	2	1	4	Y	-0-			-0-
STATE MERCURY C				WELL #:	31H	RRCID -> 290224	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL	DEPTH	9290	PERF. 9641 - 19488				
06	109050 X	-0-	-0-	-0-	-109050	-0-				Y	-0-	33 0			-0-
07	108562 X	7174	-0-	-0-	-101388	-0-	5831	2	1343	9	Y	1221	1149 0	28 8	22 1 22
08	105586 X	18206	-0-	-0-	-87380	-0-	15824	2	238	4	Y	1949	1848 0	72 8	2 1 49
09	100440 X	27493	-0-	-0-	-72947	-0-	2144 9	2	45	4	Y	2678	2627 0	24502 2	7 1 93
*10	31306 X	31306	-0-	-0-	-0-	-0-	2946 9	2	103	4	Y	2602	2479 0	28341 2	31 1 155
*11	24669 X	24669	-0-	-0-	-0-	-0-	2862 9	2	184	4	Y	2137	2077 0	30 8	71 1 121
							22134 2	2					2077 0	23 8	
							2351 9								
STATE MERCURY				WELL #:	24HR	RRCID -> 290241	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL	DEPTH	9258	PERF. 9440 - 14024				
06	52200 X	48061	-0-	-0-	-4139	-0-	47411	2	650	9	Y	591	547 0	11 8	37 1 9
07	52421 X	50360	-0-	-0-	-2061	-0-	49818	2	542	9	Y	493	466 0	9 8	18 1 9
08	51243 X	48188	-0-	-0-	-3055	-0-	46993	2	605	4	Y	536	514 0	590 9	5 1 14
09	49590 X	45447	-0-	-0-	-4143	-0-	44942	2	6	4	Y	454	440 0	12 8	13 1 15
*10	50375 X	48104	-0-	-0-	-2271	-0-	499 9	2	100	4	Y	382	321 0	47584 2	53 1 20
11	48750 X	42875	-0-	-0-	-5875	-0-	420 9	2	269	4	Y	117	74 0	42477 2	60 1 3
							42477 2	2							
							129 9								
STATE MERCURY				WELL #:	27H	RRCID -> 290243	COMPL. DATE 01/29/2021	TOTAL	DEPTH	10543	PERF. 10635 - 15325				
06	30120 X	24887	-0-	-0-	-5233	-0-	22536	2	2351	9	Y	2137	2084 0	10 8	21 1 35
07	31124 X	24229	-0-	-0-	-6895	-0-	21850	2	2379	9	Y	2163	2110 0	5 8	43 1 40
08	27900 X	22143	-0-	-0-	-5757	-0-	19805	2	266	4	Y	1884	1858 0	2072 9	2 1 49
09	27000 X	20995	-0-	-0-	-6005	-0-	18858	2	15	4	Y	1929	1905 0	2122 9	6 1 67
*10	25730 X	21879	-0-	-0-	-3851	-0-	2122 9	2	59	4	Y	2348	2244 0	19237 2	25 1 141
11	24900 X	20575	-0-	-0-	-4325	-0-	2583 9	2	134	4	Y	2010	1999 0	2583 9	32 1 117
							18230 2	2							
							2211 9								

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #:	29H	ASSOCIATED RRCID -> 290244	CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH	CNTY: LOVING 9705 PERF. 9932 - 14534					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	36150	X	31900	-0-	-4250	-0-	-	29368	2	2532	9	Y	2302	2265 21 8	0	27	1	37
07	37355	X	32994	-0-	-4361	-0-	-	30804	2	2190	9	Y	1991	1926 24 8	0	41	1	37
08	37355	X	31224	-0-	-6131	-0-	-	28584 2251	2 9	389	4	Y	2046	1985 42 8	0	4	1	52
09	31890	X	30025	-0-	-1865	-0-	-	28171 1830	2 9	24	4	Y	1664	1648	0	10	1	58
*10	32984	X	29550	-0-	-3434	-0-	-	27919 1555	2 9	76	4	Y	1414	1340 13 8	0	36	1	83
11	31920	X	28329	-0-	-3591	-0-	-	26315 1824	2 9	190	4	Y	1658	1592 10 8	0	44	1	95

STATE MERCURY				WELL #:	38H	RRCID -> 290246	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH	9333	PERF.	9399	-	14053	
06	54120	X	31243	-0-	-22877	-0-	-	30783	2	460	9	Y	418	394 8 8	0	24	1	6
07	54312	X	29364	-0-	-24948	-0-	-	28921	2	443	9	Y	403	379 11 8	0	12	1	7
08	51150	X	21528	-0-	-29622	-0-	-	20858 396	2 9	274	4	Y	360	338 18 8	0	2	1	9
09	49260	X	24113	-0-	-25147	-0-	-	23605 498	2 9	10	4	Y	453	439	0	7	1	16
*10	43741	X	26024	-0-	-17717	-0-	-	25399 565	2 9	60	4	Y	514	466 8 8	0	27	1	29
11	31230	X	23998	-0-	-7232	-0-	-	23707 133	2 9	158	4	Y	121	101 6 8	0	38	1	5

STATE MERCURY				WELL #:	23H	RRCID -> 290255	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH	10449	PERF.	10640	-	15236	
06	22350	X	18507	-0-	-3843	-0-	-	16895	2	1612	9	Y	1465	1448 9 8	0	15	1	24
07	22134	X	20558	-0-	-1576	-0-	-	18403	2	2155	9	Y	1959	1898 11 8	0	38	1	36
08	21173	X	18741	-0-	-2432	-0-	-	16604 1911	2 9	226	4	Y	1737	1709 17 8	0	2	1	45
09	20490	X	19533	-0-	-957	-0-	-	17042 2470	2 9	21	4	Y	2245	2206	0	6	1	78
*10	20925	X	18733	-0-	-2192	-0-	-	16633 2050	2 9	50	4	Y	1864	1803 6 8	0	21	1	112
11	19890	X	15860	-0-	-4030	-0-	-	14360 1395	2 9	105	4	Y	1268	1278 4 8	0	25	1	73

STATE MERCURY				WELL #:	22H	RRCID -> 290274	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH	9731	PERF.	9859	-	14428	
06	38842	X	38842	-0-	-0-	-0-	-	34227	2	4615	9	Y	4195	4154 30 8	0	31	1	68
07	44542	X	44542	-0-	-0-	-0-	-	39964	2	4578	9	Y	4162	4034 38 8	0	81	1	77
08	36487	X	26233	-0-	-10254	-0-	-	22716 3199	2 9	318	4	Y	2908	2863 44 8	0	3	1	75
09	38850	X	30654	-0-	-8196	-0-	-	26347 4266	2 9	41	4	Y	3878	3809	0	9	1	135
*10	44547	X	38212	-0-	-6335	-0-	-	33354 4743	2 9	115	4	Y	4312	4124 22 8	0	42	1	259
11	43110	X	36028	-0-	-7082	-0-	-	32436 3346	2 9	246	4	Y	3042	3050 17 8	0	58	1	176

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
GEMINI				WELL #:	551H	RRCID ->	290307	COMPL. DATE	10/11/2020	TOTAL	DEPTH	10622	PERF.10796	-	15153
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	28290	X	419	-0-	-27871	-0-	31	2	388	9	Y	353	366	0	74
07	28458	X	775	-0-	-27683	-0-	39	2	736	9	Y	669	671	0	68
08	24366	X	8149	-0-	-16217	-0-	4322	2	6	4	Y	3474	2989	0	10
							3821	9					28	8	
09	23580	X	11186	-0-	-12394	-0-	8445	2	34	4	Y	2461	2454	0	14
							2707	9							
*10	24366	X	15752	-0-	-8614	-0-	11494	2	17	4	Y	3855	3821	0	22
							4241	9					12	8	
*11	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	13134	2	49	4	Y	5620	5537	0	77
							6182	9					8	8	
STATE MERCURY				WELL #:	36H	RRCID ->	290525	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.10680	-	15240
06	33158	X	33158	-0-	-0-	-0-	27028	2	6130	9	Y	5573	5571	0	91
													19	8	
07	32530	X	32530	-0-	-0-	-0-	27008	2	5522	9	Y	5020	4905	0	93
													20	8	
08	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	22641	2	325	4	Y	4650	4585	0	121
							5115	9							
09	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	21527	2	43	4	Y	4855	4800	0	169
							5341	9							
*10	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	23488	2	87	4	Y	4598	4450	0	278
							5058	9					11	8	
11	26640	X	24584	-0-	-2056	-0-	20446	2	163	4	Y	3614	3640	0	212
							3975	9					7	8	
APOLLO				WELL #:	16H	RRCID ->	290566	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10900	-	15452
06	29100	X	19805	-0-	-9295	-0-	17354	2	2451	9	Y	2228	2187	0	86
													12	8	
07	27125	X	20211	-0-	-6914	-0-	17648	2	2563	9	Y	2330	2326	0	75
													11	8	
08	24986	X	18627	-0-	-6359	-0-	16144	2	59	4	Y	2204	2178	0	80
							2424	9							
09	23100	X	18938	-0-	-4162	-0-	16512	2	66	4	Y	2145	2128	0	92
							2360	9							
*10	20925	X	17968	-0-	-2957	-0-	15371	2	71	4	Y	2296	2256	0	109
							2526	9					6	8	
11	19800	X	18196	-0-	-1604	-0-	15574	2	72	4	Y	2318	2298	0	102
							2550	9					5	8	
APOLLO				WELL #:	15H	RRCID ->	290569	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.10793	-	15324
06	22020	X	18574	-0-	-3446	-0-	15927	2	2647	9	Y	2406	2375	0	94
													10	8	
07	22754	X	19186	-0-	-3568	-0-	16286	2	2900	9	Y	2636	2631	0	85
													10	8	
08	22754	X	17026	-0-	-5728	-0-	14050	2	64	4	Y	2647	2617	0	97
							2912	9					16	8	
09	20070	X	17595	-0-	-2475	-0-	14362	2	75	4	Y	2871	2839	0	124
							3158	9							
*10	19778	X	12736	-0-	-7042	-0-	10300	2	56	4	Y	2164	2168	0	103
							2380	9					4	8	
11	18570	X	16408	-0-	-2162	-0-	12838	2	83	4	Y	3170	3108	0	140
							3487	9					4	8	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 17H			ASSOCIATED RRCID -> 290570		CAPACITY COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344				CNTY: LOVING			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	27570	X	18391	-0-	-9179	-0-			16766	2	1625	9	Y	1477	1451	0	13	1	57
07	26567	X	18923	-0-	-7644	-0-			17128	2	1795	9	Y	1632	1626	0	3	1	52
08	24955	X	19243	-0-	-5712	-0-			17393	2	39	4	Y	1646	1620	0	2	1	60
09	20490	X	18432	-0-	-2058	-0-			1811	9					16	8			
*10	19778	X	17976	-0-	-1802	-0-			16678	2	43	4	Y	1555	1542	0	6	1	67
									1711	9									
11	18630	X	16866	-0-	-1764	-0-			16185	2	46	4	Y	1586	1552	0	21	1	75
									1745	9					5	8			
									15119	2	43	4	Y	1549	1527	0	25	1	68
									1704	9					4	8			
APOLLO			WELL #: 14H			RRCID -> 290598	COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509								
06	36570	X	26730	-0-	-9840	-0-			23608	2	3122	9	Y	2838	2788	0	23	1	110
07	36828	X	26780	-0-	-10048	-0-			23210	2	3570	9	Y	3245	3235	0	6	1	104
08	31899	X	22690	-0-	-9209	-0-			19309	2	74	4	Y	3006	2977	0	3	1	110
09	30240	X	25412	-0-	-4828	-0-			3307	9					20	8			
*10	29884	X	25723	-0-	-4161	-0-			21856	2	87	4	Y	3154	3120	0	8	1	136
									3469	9									
11	26730	X	22881	-0-	-3849	-0-			22054	2	95	4	Y	3249	3192	0	32	1	154
									3574	9					7	8			
									19777	2	78	4	Y	2751	2743	0	36	1	121
									3026	9					5	8			
APOLLO			WELL #: 13H			RRCID -> 290604	COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352								
06	30810	X	20897	-0-	-9913	-0-			18600	2	2297	9	Y	2088	2055	0	16	1	81
07	29884	X	20298	-0-	-9586	-0-			17891	2	2407	9	Y	2188	2188	0	4	1	70
08	25792	X	16850	-0-	-8942	-0-			14529	2	42	4	Y	2072	2051	0	2	1	76
09	24960	X	15644	-0-	-9316	-0-			2279	9					13	8			
*10	22971	X	14743	-0-	-8228	-0-			13386	2	46	4	Y	2011	1996	0	4	1	87
									2212	9									
11	20910	X	14733	-0-	-6177	-0-			12298	2	51	4	Y	2176	2141	0	14	1	104
									2394	9					4	8			
									12101	2	52	4	Y	2345	2325	0	17	1	104
									2580	9					3	8			
APOLLO			WELL #: 12H			RRCID -> 290717	COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339								
06	30990	X	18817	-0-	-12173	-0-			16738	2	2079	9	Y	1890	1853	0	13	1	73
07	29605	X	19247	-0-	-10358	-0-			17022	2	2225	9	Y	2023	2018	0	3	1	65
08	26288	X	17747	-0-	-8541	-0-			15598	2	55	4	Y	1904	1881	0	2	1	69
09	22350	X	18233	-0-	-4117	-0-			2094	9					17	8			
*10	19685	X	17680	-0-	-2005	-0-			15911	2	67	4	Y	2050	2025	0	6	1	88
									2255	9									
11	18810	X	16588	-0-	-2222	-0-			15480	2	68	4	Y	1938	1904	0	24	1	92
									2132	9					6	8			
									14548	2	60	4	Y	1800	1781	0	28	1	79
									1980	9					4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS K				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 555H	ASSOCIATED RRCID -> 290870	CAPACITY COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL	DEPTH 10621	PERF.10749	CNTY: LOVING - 20732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	75780 X	75780	-0-	-0-	-0-	65101 10678	2 9	1	4	Y	9707	9633 32	0 8	64	1	382
07	84570 X	84570	-0-	-0-	-0-	74294	2	10276	9	Y	9342	9273 37	0 8	19	1	395
08	75439 X	75439	-0-	-0-	-0-	65965 9359	2 9	115	4	Y	8508	8654 69	0 8	9	1	171
09	74283 X	74283	-0-	-0-	-0-	65774 8395	2 9	114	4	Y	7632	7486	0	24	1	293
*10	69170 X	69170	-0-	-0-	-0-	60809 8252	2 9	109	4	Y	7502	7334 20	0 8	86	1	355
11	65730 X	65427	-0-	-303	-0-	1729 99	1 4	55548 8051	2 9	Y	7319	7311 15	0 8	99	1	249

STATE ATLAS L				WELL #:	556H	RRCID -> 290871	COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL	DEPTH 10674	PERF.10823	- 20733		
06	72406 X	72406	-0-	-0-	-0-	56027	2	16379	9	Y	14890	14835 30	0 8	51	1	589
07	80793 X	80793	-0-	-0-	-0-	65048	2	15745	9	Y	14314	14246 35	0 8	15	1	607
08	83631 X	83631	-0-	-0-	-0-	69209 14318	2 9	104	4	Y	13016	13280 73	0 8	8	1	262
09	63960 X	24763	-0-	-39197	-0-	19853 4864	2 9	46	4	Y	4422	4507	0	7	1	170
*10	66092 X	4395	-0-	-61697	-0-	490 3857	2 9	48	4	Y	3506	3495 12	0 8	1	1	168
11	63960 X	20375	-0-	-43585	-0-	380 63	1 4	12939 6993	2 9	Y	6357	6273 12	0 8	21	1	219

EXCELSIOR 12 UNIT				WELL #:	551H	RRCID -> 292170	COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10850	- 15466		
06	SHUT IN	50042	-0-	50042	160057	1020 198	1 4	33909 14915	2 9	Y	13559	13529 32	0 8	28	1	349
07	SHUT IN	66338	-0-	66338	226395	309 74	1 4	53263 12692	2 9	Y	11538	11449 38	0 8	198	1	202
08	283619 X	57224	-0-	-226395	-0-	32 111	1 4	47890 9191	2 9	Y	8355	8317 68	0 8	5	1	167
09	60060 X	48105	-0-	-11955	-0-	338 7623	1 9	40144	2	Y	6930	6722	0	12	1	363
*10	62062 X	44675	-0-	-17387	-0-	288 1	1 4	39080 5306	2 9	Y	4824	4839 14	0 8	44	1	290
11	60060 X	39343	-0-	-20717	-0-	134 62	1 4	36399 2748	2 9	Y	2498	2636 10	0 8	52	1	90

EXCELSIOR 12 UNIT				WELL #:	553H	RRCID -> 292217	COMPL. DATE 05/09/2022				TOTAL	DEPTH 10659	PERF.10950	- 15644		
06	SHUT IN	77694	-0-	77694	220122	990 47	1 4	52160 24497	2 9	Y	22270	22190 37	0 8	58	1	574
07	SHUT IN	73310	-0-	73310	293432	297 71	1 4	50093 22849	2 9	Y	20772	20595 37	0 8	350	1	364
08	361295 X	67863	-0-	-293432	-0-	33 115	1 4	51195 16520	2 9	Y	15018	15007 65	0 8	8	1	302
09	57046 X	57046	-0-	-0-	-0-	359 13542	1 9	43145	2	Y	12311	11951	0	17	1	645
*10	52142 X	51107	-0-	-1035	-0-	306 1	1 4	40283 10517	2 9	Y	9561	9552 15	0 8	62	1	577
11	50460 X	46398	-0-	-4062	-0-	139 65	1 4	38893 7301	2 9	Y	6637	6885 11	0 8	76	1	242

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
EXCELSIOR 12		WELL #: 554H		RRCID -> 292218		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 10699	
								PERF.10870 - 15598	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	72693	-0-	72693	192436	40 1	47442 2	22671	22304 0
						273 4	24938 9		142 8
07	SHUT IN	57959	-0-	57959	250395	98 1	39022 2	16929	17188 0
						217 4	18622 9		28 8
08	300477 X	50082	-0-	-250395	-0-	76 1	34777 2	13795	13761 0
						54 4	15175 9		47 8
09	41250 X	41250	-0-	-0-	-0-	370 1	28744 2	11014	11215 0
						21 4	12115 9		10 1
*10	39821 X	39821	-0-	-0-	-0-	178 1	28594 2	9996	9930 0
						53 4	10996 9		15 8
*11	35904 X	35904	-0-	-0-	-0-	399 1	26543 2	8104	7887 0
						48 4	8914 9		9 8
EXCELSIOR 12		WELL #: 555H		RRCID -> 292219		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 10717	
								PERF.10800 - 15514	
06	SHUT IN	69435	-0-	69435	195329	47190 2	274 4	19974	19734 0
						21971 9			128 8
07	SHUT IN	62317	-0-	62317	257646	45120 2	239 4	15416	15623 0
						16958 9			30 8
08	310731 X	53085	-0-	-257646	-0-	40365 2	59 4	11510	11505 0
						12661 9			51 8
09	44130 X	42633	-0-	-1497	-0-	33824 2	23 4	7987	8180 0
						8786 9			11 1
*10	45601 X	43831	-0-	-1770	-0-	35486 2	63 4	7529	7454 0
						8282 9			15 8
11	44130 X	41545	-0-	-2585	-0-	33422 2	58 4	7332	7082 0
						8065 9			9 8
EXCELSIOR 12		WELL #: 556H		RRCID -> 292242		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 10716	
								PERF.10880 - 15743	
06	SHUT IN	67012	-0-	67012	188912	44979 2	254 4	19799	19555 0
						21779 9			127 8
07	SHUT IN	63152	-0-	63152	252064	44220 2	236 4	16996	17149 0
						18696 9			32 8
08	306106 X	54042	-0-	-252064	-0-	39322 2	58 4	13329	13307 0
						14662 9			52 8
09	46299 X	46299	-0-	-0-	-0-	34178 2	23 4	10998	11183 0
						12098 9			11 1
*10	44396 X	44396	-0-	-0-	-0-	33257 2	58 4	10074	10001 0
						11081 9			16 8
11	39750 X	39059	-0-	-691	-0-	29799 2	51 4	8372	8141 0
						9209 9			9 8
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 292248		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 10654	
								PERF.10640 - 15488	
06	SHUT IN	83818	-0-	83818	237388	1108 1	56784 2	23393	23394 0
						194 4	25732 9		42 8
07	SHUT IN	72448	-0-	72448	309836	296 1	49448 2	20575	20434 0
						71 4	22633 9		36 8
08	380852 X	71016	-0-	-309836	-0-	33 1	51386 2	17711	17643 0
						115 4	19482 9		64 8
09	60015 X	60015	-0-	-0-	-0-	382 1	46083 2	12318	12011 0
						13550 9			18 1
*10	63137 X	63137	-0-	-0-	-0-	354 1	47851 2	13574	13313 0
						1 4	14931 9		17 8
*11	59649 X	59649	-0-	-0-	-0-	152 1	42358 2	15516	15677 0
						71 4	17068 9		12 8

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLAS B				//CONT.// 80544 500 WELL #: 552H	ASSOCIATED RRCID -> 292725	CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL	DEPTH	10588	PERF.10719	- 15418
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	0 W	34368	-0-	34368	900239	27483 6809	2 9	76	4	Y	6190	6082 21	0 8	22 1 123
07	0 W	30068	-0-	30068	930307	23684 6296	2 9	88	4	Y	5724	5674 23	0 8	5 1 145
08	0 W	23918	-0-	23918	954225	18014 5788	2 9	116	4	Y	5262	5249 48	0 8	2 1 108
09	0 W	22653	-0-	22653	976878	16802 5410	2 9	441	4	Y	4918	4901 0	0	5 1 120
*10	0 W	26648	-0-	26648	1003526	21436 5124	2 9	88	4	Y	4658	4654 17	0 8	24 1 83
*11	1030207 X	26681	-0-	-1003526	-0-	21746 4879	2 9	56	4	Y	4435	4399 13	0 8	31 1 75

ATLAS C				WELL #: 553H	RRCID -> 292728	COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL	DEPTH	10374	PERF.10646	- 15458
06	0 W	44120	-0-	44120	990451	37655 6387	2 9	78	4	Y	5806	5701 18	0 8	30 1 115
07	0 W	42898	-0-	42898	1033349	36393 6411	2 9	94	4	Y	5828	5769 19	0 8	7 1 148
08	1073593 X	40244	-0-	-1033349	-0-	34271 5837	2 9	136	4	Y	5306	5305 36	0 8	4 1 109
09	47430 X	39000	-0-	-8430	-0-	33281 5192	2 9	527	4	Y	4720	4704 0	0	10 1 115
*10	49011 X	33667	-0-	-15344	-0-	29099 4481	2 9	87	4	Y	4074	4075 10	0 8	32 1 72
11	44130 X	32053	-0-	-12077	-0-	27502 4498	2 9	53	4	Y	4089	4046 8	0 8	38 1 69

STATE ATLANTIS UNIT				WELL #: 201H	RRCID -> 292949	COMPL. DATE 07/07/2022				TOTAL	DEPTH	9275	PERF. 9444	- 19511
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	33440	2	Y	-0-	15128	0	-0-
07	SHUT IN	50502	-0-	50502	50502	138 52	4 1	16893	9	Y	15357	111 8	0	10 1 108
08	SHUT IN	67894	-0-	67894	118396	518 583	4 1	49254	2	Y	16427	16349 3	0 8	8 1 175
09	SHUT IN	65479	-0-	65479	183875	128 76	4 1	13630	9	Y	12391	12422 0	0	23 1 121
*10	241320 X	57445	-0-	-183875	-0-	455 4	1 4	46097	2	Y	9834	9751 28	0 8	79 1 97
*11	52140 X	30024	-0-	-22116	-0-	100 19	1 4	24369	2	Y	5033	5021 0	0	56 1 53

STATE ATLANTIS UNIT				WELL #: 204H	RRCID -> 292950	COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL	DEPTH	9273	PERF. 9580	- 19460
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	1	27778	2	Y	NO RPT	12136	0	-0-
07	SHUT IN	41649	-0-	41649	41649	284 59	4 1	13556	9	Y	12324	92 8	0	9 1 87
08	SHUT IN	71898	-0-	71898	113547	583 61	4 1	54921	2	Y	14850	14767 3	0 8	9 1 158
09	SHUT IN	70083	-0-	70083	183630	143 89	4 1	16335	9	Y	11175	11198 0	0	26 1 109
*10	247247 X	63617	-0-	-183630	-0-	534 137	4 1	53462	2	Y	8665	8574 25	0 8	90 1 85
*11	59850 X	46670	-0-	-13180	-0-	27 4	1 4	9532	9	Y	6103	6039 0	0	85 1 64

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE ATLANTIS UNIT														
WELL #: 205H RRCID -> 292951 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	31261	-0-	31261	31261	28	1	22290	2	Y	7882	7746	0	55
						273	4	8670	9			75	8	
08	SHUT IN	66918	-0-	66918	98179	59	1	53731	2	Y	11403	11326	0	122
						585	4	12543	9			2	8	
09	SHUT IN	57896	-0-	57896	156075	56	1	49210	2	Y	7728	7756	0	75
						129	4	8501	9					
*10	219711 X	63636	-0-	-156075	-0-	92	1	55503	2	Y	6810	6713	0	67
						550	4	7491	9			22	8	
*11	56280 X	30735	-0-	-25545	-0-	110	1	25833	2	Y	4337	4306	0	46
						21	4	4771	9					
STATE ATLANTIS UNIT														
WELL #: 301H RRCID -> 292952 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 19602														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	29381	-0-	29381	29381	36	1	18267	2	Y	9743	9511	0	68
						361	4	10717	9			159	8	
08	SHUT IN	55419	-0-	55419	84800	63	1	34674	2	Y	18235	18099	0	195
						623	4	20059	9			4	8	
09	SHUT IN	65278	-0-	65278	150078	72	1	44165	2	Y	18976	18968	0	185
						167	4	20874	9					
*10	194743 X	44665	-0-	-150078	-0-	82	1	30410	2	Y	12440	12418	0	123
						489	4	13684	9			37	8	
*11	45286 X	45286	-0-	-0-	-0-	139	1	32088	2	Y	11847	11768	0	125
						27	4	13032	9					
STATE ATLANTIS UNIT														
WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	47162	-0-	47162	47162	39	1	29078	2	Y	15945	15718	0	112
						505	4	17540	9			106	8	
08	SHUT IN	99989	-0-	99989	147151	77	1	68948	2	Y	27454	27259	0	293
						765	4	30199	9			3	8	
09	SHUT IN	101514	-0-	101514	248665	73	1	76425	2	Y	22587	22626	0	220
						170	4	24846	9					
*10	348913 X	100248	-0-	-248665	-0-	107	1	78717	2	Y	18891	18767	0	187
						644	4	20780	9			23	8	
*11	91551 X	91551	-0-	-0-	-0-	186	1	73950	2	Y	15799	15675	0	166
						36	4	17379	9					
STATE MERCURY														
WELL #: 25H RRCID -> 293196 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 10730 - 15211														
06	0 W	22065	-0-	22065	762862	18018	2	28	4	Y	3654	3595	0	60
						4019	9					4	8	
07	0 W	19696	-0-	19696	782558	17655	2	15	4	Y	1842	1828	0	34
						2026	9					4	8	
08	0 W	16584	-0-	16584	799142	15431	2	204	4	Y	863	865	0	22
						949	9					8	8	
09	0 W	16090	-0-	16090	815232	15035	2	9	4	Y	951	935	0	33
						1046	9							
*10	0 W	18382	-0-	18382	833614	17386	2	41	4	Y	868	826	0	51
						955	9					3	8	
*11	849367 X	15753	-0-	-833614	-0-	15430	2	100	4	Y	203	216	0	10
						223	9					2	8	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162																
GEMINI		WELL #: 302H		RRCID -> 293372		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9836		- 14472						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	114901	-0-		114901	114901		80912	2	56	4	Y	30848	25907	0	4472	1	93
								33933	9					376	8			
09	234111 X	119210	-0-		-114901	-0-		94688	2	24522	9	Y	22293	22222	0	37	1	127
*10	112251 X	64952	-0-		-47299	-0-		52032	2	12920	9	Y	11745	11680	0	77	1	68
														47	8			
11	108630 X	56694	-0-		-51936	-0-		45881	2	2	4	Y	9828	9656	0	85	1	134
								10811	9					21	8			
GEMINI		WELL #: 303H		RRCID -> 293375		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 9840		- 14700						
08	0	125155	-0-		125155	125155		88610	2	38	4	Y	33188	27869	0	4811	1	100
								36507	9					408	8			
09	263344 X	138189	-0-		-125155	-0-		112597	2	25592	9	Y	23265	23183	0	50	1	132
*10	120497 X	21916	-0-		-98581	-0-		16662	2	3	4	Y	4774	4828	0	28	1	28
								5251	9					22	8			
11	116610 X	56551	-0-		-60059	-0-		43814	2	2	4	Y	11577	11331	0	94	1	157
								12735	9					23	8			
GEMINI		WELL #: 304H		RRCID -> 293430		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 9847		PERF. 9818		- 14672						
08	0	127522	-0-		127522	127522		90570	2	41	4	Y	33555	28190	0	4867	1	101
								36911	9					397	8			
09	0	82614	-0-		82614	210136		63431	2	19183	9	Y	17439	17418	0	23	1	99
*10	272135 X	61999	-0-		-210136	-0-		48006	2	1	4	Y	12720	12636	0	67	1	74
								13992	9					42	8			
11	108000 X	67548	-0-		-40452	-0-		54818	2	2	4	Y	11571	11372	0	97	1	157
								12728	9					19	8			
GEMINI		WELL #: 301H		RRCID -> 293476		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 9833		PERF. 9831		- 14727						
*08	0	43276	-0-		43276	43276		28438	2	63	4	Y	13432	11108	0	1917	1	40
								14775	9					367	8			
*09	92800 X	49524	-0-		-43276	-0-		35107	2	14417	9	Y	13106	13058	0	14	1	74
*10	63302 X	39582	-0-		-23720	-0-		28921	2	1	4	Y	9691	9595	0	45	1	56
								10660	9					69	8			
*11	61260 X	36084	-0-		-25176	-0-		27329	2	2	4	Y	7957	7814	0	53	1	108
								8753	9					38	8			
STATE GEMINI C		WELL #: 203H		RRCID -> 293517		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9550		- 19695						
*08	0	130894	-0-		130894	130894		970	1	85813	2	Y	39364	38989	0	12	1	183
								811	4	43300	9			180	8			
*09	241922 X	111028	-0-		-130894	-0-		737	1	84124	2	Y	23358	23323	0	31	1	187
								473	4	25694	9							
*10	DELQ PR	119585	-0-		119585	119585		534	1	98070	2	Y	18960	18827	0	106	1	183
								125	4	20856	9			31	8			
*11	228431 X	108846	-0-		-119585	-0-		2	1	92933	2	Y	14422	13716	0	747	1	121
								47	4	15864	9			21	8			
STATE GEMINI D		WELL #: 204H		RRCID -> 293518		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 9524		PERF. 9763		- 19655						
*08	0	92794	-0-		92794	92794		590	1	61429	2	Y	27528	27221	0	8	1	128
								494	4	30281	9			171	8			
*09	180987 X	88193	-0-		-92794	-0-		468	1	69054	2	Y	16701	16671	0	25	1	133
								300	4	18371	9							
*10	DELQ PR	12820	-0-		12820	12820		89	1	10897	2	Y	1648	1735	0	15	1	16
								21	4	1813	9			15	8			
*11	91548 X	78728	-0-		-12820	-0-		2	1	65732	2	Y	11781	11066	0	615	1	98
								35	4	12959	9			18	8			

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE GEMINI B				WELL #:	202H	RRCID ->	293536	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	9486	PERF.	9704 -	19546
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	0	87340	-0-	87340	87340		748	1	57790	2	Y	25615	25293	0	119
							625	4	28177	9			195	8	
*09	201742 X	114402	-0-	-87340	-0-		765	1	87851	2	Y	22995	22897	0	184
							491	4	25295	9				33	
*10	139715 X	139715	-0-	-0-	-0-		609	1	115448	2	Y	21377	21180	0	206
							143	4	23515	9			35	8	
*11	122233 X	122233	-0-	-0-	-0-		2	1	104801	2	Y	15799	15011	0	132
							51	4	17379	9			23	8	

MCGREGOR D 5 UNIT				WELL #:	501H	RRCID ->	293565	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL	DEPTH	10423	PERF.	N/A	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*10	SHUT IN	310	-0-	310	310		3	2	73	4	Y	213			213
							234	9							
*11	SHUT IN	131676	-0-	131676	131986		79127	2	640	4	Y	47190	46367	0	249
							51909	9							

MCGREGOR C 5 UNIT				WELL #:	301H	RRCID ->	293597	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.	N/A	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*10	SHUT IN	454	-0-	454	454		17	2	92	4	Y	314			314
							345	9							
*11	SHUT IN	70251	-0-	70251	70705		40092	2	250	4	Y	27190	26811	0	143
							29909	9							

GEMINI				WELL #:	103H	RRCID ->	293639	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	10162	PERF.	10157 -	15028
08	0	72147	-0-	72147	72147		52507	2	53	4	Y	17806	14899	0	53
							19587	9					280	8	
09	0	39871	-0-	39871	112018		31655	2	8216	9	Y	7469	7469	0	42
*10	153058 X	41040	-0-	-112018	-0-		33551	2	7489	9	Y	6808	6741	0	39
													27	8	
11	65220 X	44133	-0-	-21087	-0-		37611	2	2	4	Y	5927	5812	0	80
							6520	9					12	8	

MCGREGOR C 5 UNIT				WELL #:	401H	RRCID ->	293654	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.	N/A	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				2
*11	SHUT IN	63481	-0-	63481	63481		36533	2	283	4	Y	24241	23687	0	128
							26665	9							

STATE GEMINI E				WELL #:	205H	RRCID ->	293669	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	9553	PERF.	9560 -	19733
*08	0	83899	-0-	83899	83899		671	1	51776	2	Y	28083	27700	0	130
							561	4	30891	9			246	8	
*09	191908 X	108009	-0-	-83899	-0-		708	1	79655	2	Y	24720	24621	0	198
							454	4	27192	9				31	
*10	114765 X	114765	-0-	-0-	-0-		497	1	89910	2	Y	22037	21892	0	213
							117	4	24241	9			34	8	
*11	97329 X	97329	-0-	-0-	-0-		2	1	81787	2	Y	14089	13447	0	118
							42	4	15498	9			18	8	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
ORION B 5		WELL #:		552H	RRCID ->	293948	COMPL. DATE	10/07/2022	TOTAL	DEPTH	10581	PERF. 10710 - 15455		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	126798	-0-	126798	126798	79210	2	365	4	Y	42930	34544	0	216
						47223	9					83	8	
*11	SHUT IN	51674	-0-	51674	178472	31800	2	163	4	Y	17919	17843	0	230
						19711	9					22	8	
LRR PECOS VALLEY, LLC		WELL #:		511724	RRCID ->	272698	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL	DEPTH	9166	PERF. 9400 - 13648		
SID M. KYLE 26				B002AH										
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	132	132	0		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
Z&T 32		WELL #:		C002AH	RRCID ->	272777	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL	DEPTH	8677	PERF. 8800 - 13380		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
Z&T 32		WELL #:		B002AH	RRCID ->	274469	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL	DEPTH	8764	PERF. 8950 - 13430		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
Z&T 32		WELL #:		A002AH	RRCID ->	276195	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL	DEPTH	8868	PERF. 9140 - 13170		
06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	611	1	151	2	Y	831	849	0	31
						358	4	914	9					
07	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	675	1	305	2	Y	829	834	0	26
						111	4	912	9					
08	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	677	1	5979	2	Y	1276	1302	0	-0-
						412	4	1404	9					
09	0	744	-0-	744	744	63	1	607	2	Y	67	25	0	42
						74	9							
10	801 X	57	-0-	-744	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	42	0	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
Z&T 32		WELL #:		F001AH	RRCID ->	280664	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL	DEPTH	9171	PERF. 9300 - 13733		
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	679	1	85	4	Y	1091	1099	0	52
						1200	9							
07	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	736	1	311	2	Y	1822	1795	0	79
						22	4	2004	9					
08	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	521	1	4765	2	Y	1181	1260	0	-0-
						13	4	1299	9					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	374	2	Y	566	299	0	267
						51	4	623	9					
11	0	4856	-0-	4856	4856	68	1	1268	2	Y	3190	3289	0	168
						11	4	3509	9					

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING	
LRR PECOS VALLEY, LLC														
SID M. KYLE 26														
WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SID M. KYLE 26														
WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098														
06	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	688 1	3596 4	Y		836	827 0			535
						920 9								
07	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	785 1	3033 2	Y		844	654 0			725
						6254 4	928 9							
08	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	770 1	174 2	Y		595	749 0			571
						5784 4	655 9							
09	0	14357	-0-	14357	14357	2513 1	7709 2	Y		481	773 0			279
						3606 4	529 9							
10	0	20013	-0-	20013	34370	3106 1	11501 2	Y		509	204 0			584
						4846 4	560 9							
11	0	15901	-0-	15901	50271	159 1	12307 2	Y		679	1009 0			254
						2688 4	747 9							
SID M. KYLE 26														
WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
Z&T 42														
WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357														
06	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	1728 1	569 4	Y		1667	1616 0			110
						1834 9								
07	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	727 1	2792 2	Y		1778	1707 0			181
						893 4	1956 9							
08	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	3244 1	7431 2	Y		2190	2247 0			124
						320 4	2409 9							
09	0	3413	-0-	3413	3413	231 1	1116 2	Y		1878	1948 0			54
						2066 9								
10	8865 X	5452	-0-	-3413	-0-	478 1	3696 2	Y		1160	1171 0			43
						2 4	1276 9							
11	0	1619	-0-	1619	1619	108 1	731 2	Y		709	704 0			48
						780 9								
Z&T 42														
WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														CAPACITY				CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC																					
Z&T 32														WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
Z&T 32														WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 10775 - 13723							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
Z&T 42														WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 10639 - 13440							
06	18603 X	18603	-0-	-0-	-0-	1791	1	13968	2	Y	1948	1891	0	127							
						701	4	2143	9												
07	16864 X	11599	-0-	-5265	-0-	1393	1	5710	2	Y	1575	1702	0	-0-							
						2763	4	1733	9												
08	16864 X	1502	-0-	-15362	-0-	117	1	284	2	Y	934	802	0	132							
						74	4	1027	9												
09	16320 X	4031	-0-	-12289	-0-	143	1	1079	2	Y	2554	2564	0	122							
						2809	9														
10	0	10207	-0-	10207	10207	764	1	5484	2	Y	3563	3536	0	149							
						40	4	3919	9												
*11	18008 X	7801	-0-	-10207	-0-	569	1	3611	2	Y	3133	3088	0	194							
						175	4	3446	9												
Z&T 42														WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF. 11142 - 15855							
06	13620 X	7990	-0-	-5630	-0-	1081	1	5355	2	Y	1063	1046	0	65							
						385	4	1169	9												
07	14074 X	7243	-0-	-6831	-0-	926	1	3768	2	Y	1008	983	0	90							
						1440	4	1109	9												
08	14074 X	9170	-0-	-4904	-0-	2208	1	5305	2	Y	1321	1347	0	64							
						204	4	1453	9												
09	13620 X	5014	-0-	-8606	-0-	721	1	3182	2	Y	1008	1037	0	35							
						2	4	1109	9												
10	0	4977	-0-	4977	4977	508	1	3337	2	Y	1009	1004	0	40							
						22	4	1110	9												
*11	11561 X	6584	-0-	-4977	-0-	860	1	4539	2	Y	922	897	0	65							
						171	4	1014	9												
Z&T 20														WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 11761 - 16066							
06	53940 X	17950	-0-	-35990	-0-	1443	1	13254	2	Y	2957	2989	0	121							
						3253	9														
07	55738 X	18519	-0-	-37219	-0-	1441	1	12830	2	Y	3862	3765	0	218							
						4248	9														
08	55738 X	17312	-0-	-38426	-0-	1403	1	12431	2	Y	3053	3186	0	85							
						120	4	3358	9												
09	53940 X	16074	-0-	-37866	-0-	1403	1	12431	2	Y	1927	1900	0	112							
						120	4	2120	9												
10	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	808	1	10440	2	Y	2200	2193	0	119							
						15	4	2420	9												
11	0	12024	-0-	12024	12024	543	1	8557	2	Y	2069	2049	0	139							
						648	4	2276	9												

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: E006		ASSOCIATED RRCID -> 292981	CAPACITY COMPL. DATE 04/05/2018				TOTAL	DEPTH	10036	PERF. 9937	- 14833	CNTY: LOVING		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	40080	X	13485	-0-	-26595	-0-	1640 634	1 4	8138 3073	2 9	Y	2794	2740	0			160
07	41416	X	13549	-0-	-27867	-0-	1527 2379	1 4	6080 3563	2 9	Y	3239	3174	0			225
08	41416	X	15924	-0-	-25492	-0-	3619 358	1 4	8511 3436	2 9	Y	3124	3209	0			140
09	40080	X	19682	-0-	-20398	-0-	2803 6	1 4	13456 3417	2 9	Y	3106	3099	0			147
10	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	2337 112	1 4	15801 3814	2 9	Y	3467	3477	0			137
*11	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	2038 503	1 4	12329 2270	2 9	Y	2064	1968	0			233
Z&T 42			WELL #: F005		RRCID -> 292982	COMPL. DATE 04/05/2018				TOTAL	DEPTH	9861	PERF.10189	- 14468			
06	38700	X	11428	-0-	-27272	-0-	1409 575	1 4	7047 2397	2 9	Y	2179	2136	0			127
07	39990	X	8565	-0-	-31425	-0-	892 1906	1 4	4064 1703	2 9	Y	1548	1675	0			-0-
08	39990	X	4051	-0-	-35939	-0-	1025 181	1 4	2418 427	2 9	Y	388	262	0			126
09	38700	X	14040	-0-	-24660	-0-	2081 4	1 4	9919 2036	2 9	Y	1851	1895	0			82
10	0		10704	-0-	10704	10704	1075 49	1 4	7869 1711	2 9	Y	1555	1599	0			38
*11	17091	X	6387	-0-	-10704	-0-	663 141	1 4	4884 699	2 9	Y	635	651	0			22
Z&T 20			WELL #: A002		RRCID -> 292983	COMPL. DATE 10/10/2017				TOTAL	DEPTH	10192	PERF.10256	- 15091			
06	31890	X	17335	-0-	-14555	-0-	1309 3949	1 9	12077	2	Y	3590	3603	0			119
07	32953	X	15084	-0-	-17869	-0-	1196 3376	1 9	10512	2	Y	3069	3188	0			-0-
*08	32953	X	25842	-0-	-7111	-0-	2223 511	1 4	19786 3322	2 9	Y	3020	2848	0			172
*09	31890	X	29233	-0-	-2657	-0-	2422 1215	1 4	21866 3730	2 9	Y	3391	3458	0			105
*10	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	1008 38	1 4	12972 3389	2 9	Y	3081	3086	0			100
11	0		18297	-0-	18297	18297	826 716	1 4	13496 3259	2 9	Y	2963	2963	0			100

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC				//CONT.//	511724								
Z&T 42				WELL #: G005		RRCID -> 292984		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12	35309 X	21187	-0-	-14122	-0-	383	1	15030	2	4994	5037	0	153
						281	4	5493	9				
*01	35309 X	18590	-0-	-16719	-0-	375	1	12917	2	3984	3966	0	171
						916	4	4382	9				
*02	31892 X	11064	-0-	-20828	-0-	1017	1	6728	2	2521	2632	0	60
						546	4	2773	9				
03	35309 X	13652	-0-	-21657	-0-	55	1	10095	2	3184	3130	0	114
						3502	9						
*04	34170 X	15293	-0-	-18877	-0-	643	1	11409	2	2772	2775	0	111
						192	4	3049	9				
*05	35309 X	15789	-0-	-19520	-0-	1166	1	10931	2	2641	2664	0	88
						787	4	2905	9				
*06	34170 X	18745	-0-	-15425	-0-	2542	1	12596	2	2399	2322	0	165
						968	4	2639	9				
*07	35309 X	15845	-0-	-19464	-0-	1996	1	8080	2	2459	2539	0	85
						3064	4	2705	9				
*08	35309 X	121	-0-	-35188	-0-	43	1	75	2	-0-	18	0	67
						3	4						
09	34170 X	158	-0-	-34012	-0-	28	1	130	2	-0-			67
*10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	713	1	4588	2	722	725	0	64
						30	4	794	9				
*11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	362	1	2254	2	898	947	0	15
						74	4	988	9				
Z&T 20				WELL #: D001		RRCID -> 292988		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229			
06	34860 X	13061	-0-	-21799	-0-	1067	1	9872	2	1929	1931	0	63
						2122	9						
07	36022 X	13728	-0-	-22294	-0-	1151	1	10348	2	2026	1985	0	104
						2229	9						
08	36022 X	14385	-0-	-21637	-0-	1151	1	10223	2	2582	2596	0	90
						171	4	2840	9				
09	34860 X	13841	-0-	-21019	-0-	1151	1	10223	2	2087	2100	0	77
						171	4	2296	9				
10	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	499	1	4724	2	2100	2100	0	77
						218	4	2310	9				
11	0	7629	-0-	7629	7629	312	1	5074	2	1804	1814	0	67
						259	4	1984	9				
Z&T 42				WELL #: G009		RRCID -> 292995		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 10117 PERF.10361 - 14895			
06	33420 X	-0-	-0-	-33420	-0-				Y	-0-			-0-
07	34534 X	-0-	-0-	-34534	-0-				Y	-0-			-0-
08	34534 X	12361	-0-	-22173	-0-	3085	1	7356	2	1489	1404	0	85
						282	4	1638	9				
09	33420 X	11871	-0-	-21549	-0-	3195	1	7396	2	1161	1223	0	23
						3	4	1277	9				
10	0	14769	-0-	14769	14769	1761	1	11882	2	950	931	0	42
						81	4	1045	9				
*11	27369 X	12600	-0-	-14769	-0-	1747	1	9658	2	859	891	0	10
						250	4	945	9				

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: E006		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
						RRCID -> 292997		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 10140		PERF.10363 - 14764					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	47640 X	15108	-0-	-32532	-0-			1099 3858	1 9	10151	2	Y	3507	3611	0		208
07	49228 X	21102	-0-	-28126	-0-			1623 4888	1 9	14591	2	Y	4444	4427	0		225
08	49228 X	6700	-0-	-42528	-0-			574 82	1 4	5202	2	Y	765	836	0		154
09	47640 X	24549	-0-	-23091	-0-			1670 607	1 4	15683	2	Y	5990	5915	0		229
10	19104 X	19104	-0-	-0-	-0-			878 31	1 4	11300	2	Y	6268	6299	0		198
11	0	18567	-0-	18567		18567		639 520	1 4	10441 6967	2 9	Y	6334	6318	0		214
SID M. KYLE 26				WELL #:		1ST	RRCID -> 293004	COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 10351		PERF.10012 - 14727					
06	87210 X	19480	-0-	-67730	-0-			1561 1338	1 4	9801	2	Y	6164	6128	0		149
07	90117 X	23042	-0-	-67075	-0-			2390 2711	1 4	10969	2	Y	6338	6345	0		142
08	90117 X	24762	-0-	-65355	-0-			2755 2593	1 4	12896	2	Y	5925	5907	0		160
09	87210 X	15470	-0-	-71740	-0-			2793 1481	1 4	9093	2	Y	1912	2032	0		40
10	25790 X	25790	-0-	-0-	-0-			3612 2274	1 4	14159	2	Y	5223	5046	0		217
11	0	36910	-0-	36910		36910		284 8738	1 4	21550 6338	2 9	Y	5762	5823	0		156
SID M. KYLE 26				WELL #:		A006	RRCID -> 293005	COMPL. DATE 02/04/2020		TOTAL DEPTH 10246		PERF.10160 - 15019					
06	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-			1648 1261	1 4	10003	2	Y	4467	4496	0		79
07	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-			1873 1987	1 4	9454	2	Y	4037	4013	0		103
08	18627 X	18627	-0-	-0-	-0-			2134 1947	1 4	9795	2	Y	4319	4268	0		154
09	18773 X	18773	-0-	-0-	-0-			3077 1325	1 4	9610	2	Y	4328	4354	0		128
10	18759 X	18759	-0-	-0-	-0-			2543 1429	1 4	9549	2	Y	4762	4751	0		139
11	0	12881	-0-	12881		12881		115 2232	1 4	7116 3418	2 9	Y	3107	3141	0		105
SID M. KYLE 26				WELL #:		B011	RRCID -> 293006	COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 10252		PERF.10548 - 14749					
06	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-			1717 1388	1 4	10644	2	Y	6278	6271	0		66
07	19274 X	19274	-0-	-0-	-0-			1956 2099	1 4	9504	2	Y	5195	5212	0		49
*08	20203 X	20203	-0-	-0-	-0-			2192 2030	1 4	10186	2	Y	5268	5160	0		157
*09	25329 X	25329	-0-	-0-	-0-			4497 2015	1 4	14034	2	Y	4348	4384	0		121
*10	21727 X	21727	-0-	-0-	-0-			3241 1868	1 4	12068	2	Y	4136	4130	0		127
11	0	18073	-0-	18073		18073		147 2966	1 4	10770 4190	2 9	Y	3809	3833	0		103

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
SID M. KYLE 26														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 511724														
WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	18450 X	14152	-0-	-4298	-0-	1363	1	8323	2	Y	3074	3104	0	57
						1085	4	3381	9					
07	19065 X	15030	-0-	-4035	-0-	1756	1	8703	2	Y	2438	2446	0	49
						1889	4	2682	9					
08	19065 X	15168	-0-	-3897	-0-	1992	1	9167	2	Y	1992	1978	0	63
						1818	4	2191	9					
09	18450 X	15484	-0-	-2966	-0-	2975	1	9328	2	Y	1734	1737	0	60
						1274	4	1907	9					
10	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	2141	1	8082	2	Y	1839	1850	0	49
						1251	4	2023	9					
11	0	10340	-0-	10340	10340	80	1	6435	2	Y	1484	1487	0	46
						2193	4	1632	9					

WEBER 26 WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414														
06	23914 X	23914	-0-	-0-	-0-	1452	1	13248	2	Y	8376	8373	0	449
						9214	9							
07	25827 X	25827	-0-	-0-	-0-	1719	1	14320	2	Y	8898	8963	0	384
						9788	9							
08	22165 X	4184	-0-	-17981	-0-	303	1	1921	2	Y	1782	2061	0	105
						1960	9							
09	21450 X	3247	-0-	-18203	-0-	182	1	1398	2	Y	1515	1620	0	-0-
						1667	9							
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	273 X	273	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	236	134	0	102
						260	9							

NEAL-LETHCO 41 WELL #: H005 RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390														
06	21480 X	15181	-0-	-6299	-0-	165	1	12930	2	N	1896	1820	0	626
						2086	9							
07	31093 X	31093	-0-	-0-	-0-	138	1	27731	2	N	2931	2916	0	641
						3224	9							
08	36162 X	36162	-0-	-0-	-0-	118	1	31593	2	N	2572	2636	0	577
						1622	4	2829	9					
09	38882 X	38882	-0-	-0-	-0-	260	1	35720	2	N	2638	2669	0	546
						2902	9							
10	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	78	1	11197	2	N	873	1134	0	285
						960	9							
11	0	19730	-0-	19730	19730	164	1	9878	2	N	1584	1222	0	647
						7946	4	1742	9					

WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBER 26 WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
KYLE 24														
				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING
				//CONT.//	511724									
				WELL #:	G002	RRCID ->	293030	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL	DEPTH	11573	PERF.11505	- 16420
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		23970 X	8105	-0-	-15865	-0-	1185	1	3799	2	Y	2545	2523	0
							321	4	2800	9				103
07		24769 X	8377	-0-	-16392	-0-	1359	1	4168	2	Y	2175	2167	0
							457	4	2393	9				111
08		24769 X	7282	-0-	-17487	-0-	1486	1	3449	2	Y	1875	1833	0
							284	4	2063	9				153
09		23970 X	5076	-0-	-18894	-0-	648	1	1918	2	Y	1976	2016	0
							336	4	2174	9				113
10		0	4862	-0-	4862	4862	401	1	2624	2	Y	1652	1667	0
							20	4	1817	9				98
11		0	4069	-0-	4069	8931	455	1	2055	2	Y	1386	1415	0
							34	4	1525	9				69

SID M. KYLE 26				WELL #:	D006	RRCID ->	293379	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL	DEPTH	9879	PERF.10028	- 14884
*06		24300 X	10376	-0-	-13924	-0-	1007	1	5883	2	Y	2339	2363	0
							913	4	2573	9				42
*07		25110 X	11202	-0-	-13908	-0-	1261	1	6635	2	Y	1886	1886	0
							1231	4	2075	9				42
*08		25110 X	12225	-0-	-12885	-0-	7184	1	1531	2	Y	1932	1908	0
							1385	4	2125	9				66
*09		24300 X	8674	-0-	-15626	-0-	1567	1	4953	2	Y	1302	1319	0
							722	4	1432	9				49
*10		25110 X	10472	-0-	-14638	-0-	1600	1	6222	2	Y	1673	1680	0
							810	4	1840	9				42
*11		0	9346	-0-	9346	9346	32	1	5919	2	Y	1794	1786	0
							1422	4	1973	9				50

Z&T 32				WELL #:	F006	RRCID ->	294040	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL	DEPTH	10065	PERF.10607	- 14885
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

Z&T 32				WELL #:	C006	RRCID ->	294050	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.10458	- 14948
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL WEST '11'														
				WELL #:	B2010B	RRCID ->	278671	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL	DEPTH	8821	PERF. 9172	- 13500
06		4320 X	2	-0-	-4318	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	0
07		4464 X	4052	-0-	-412	-0-	26	1	2884	2	Y	1038	411	0
							1142	9						889
08		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	31	1	3774	2	Y	1075	1588	0
							1183	9						376
09		0	2521	-0-	2521	2521	19	1	2056	2	Y	405	612	0
							446	9						169
10		0	4474	-0-	4474	6995	31	1	3344	2	Y	999	949	0
							1099	9						219
11		0	4423	-0-	4423	11418	30	1	3215	2	Y	1071	813	0
							1178	9						477

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL 41														
WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	13650 X	8154	-0-	-5496	-0-	720	1	5335	2	N	1908	1481	1	1066
07	14105 X	10853	-0-	-3252	-0-	2099	9	6705	2	N	2616	2924	1	758
08	14105 X	10001	-0-	-4104	-0-	1270	1	6092	2	N	2568	2582	1	744
09	0	7046	-0-	7046	7046	2878	9	3242	2	N	2452	2172	1	1024
10	0	3921	-0-	3921	10967	1084	1	1788	2	N	916	1123	1	817
11	0	4584	-0-	4584	15551	2825	9	1776	2	N	1539	2045	1	311
						1107	1							
						2697	9							
						1125	1							
						1008	9							
						1115	1							
						1693	9							
ZUMA 3														
WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310														
06	22026 X	22026	-0-	-0-	-0-	225	1	15870	2	Y	5392	5127	0	275
07	12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	5931	9	8653	2	Y	3380	3434	0	221
08	20305 X	8645	-0-	-11660	-0-	247	1	5419	2	Y	2736	2816	0	141
09	0	4137	-0-	4137	4137	3718	9	1131	2	Y	2497	2528	0	110
10	0	13927	-0-	13927	18064	216	1	10202	2	Y	3154	3077	0	187
11	0	13359	-0-	13359	31423	3010	9	10135	2	Y	2697	2747	0	137
						259	1							
						2747	9							
						256	1							
						3469	9							
						257	1							
						2967	9							
TXL 31														
WELL #: B201B0 RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630														
06	9480 X	3302	-0-	-6178	-0-	351	1	2600	2	Y	319	646	1	151
07	9796 X	6671	-0-	-3125	-0-	351	9	5430	2	Y	522	168	1	505
08	11966 X	9849	-0-	-2117	-0-	667	1	7254	2	Y	1204	1257	1	452
09	0	10335	-0-	10335	10335	574	9	7905	2	Y	1091	1179	1	364
10	0	9181	-0-	9181	19516	1271	1	6938	2	Y	951	805	1	510
11	0	7607	-0-	7607	27123	1324	9	5434	2	Y	968	924	1	554
						1230	1							
						1200	9							
						1197	1							
						1046	9							
						1108	1							
						1065	9							
TXL WEST '11'														
WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641														
06	3390 X	1	-0-	-3389	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	212	0	203
07	3441 X	98	-0-	-3343	-0-	25	1	77	2	Y	63	415	0	54
08	3193 X	718	-0-	-2475	-0-	69	9	555	2	Y	555	415	0	194
09	0	2196	-0-	2196	2196	30	1	1079	2	Y	988	770	0	412
10	0	2608	-0-	2608	4804	611	9	1666	2	Y	828	1058	0	182
11	0	899	-0-	899	5703	1087	9	581	2	Y	278	336	0	124
						31	1							
						911	9							
						12	1							
						306	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560											
TXL 31			WELL #:		B201CN	RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9361 - 13400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	8	1	2554	2	Y	384	833	1	5	8	181
07	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	422	9	2770	2	Y	702	204	1			679
08	15996 X	12202	-0-	-3794	-0-	772	9	10020	2	Y	1955	1900	1			734
09	0	11828	-0-	11828	11828	31	1	10046	2	Y	1593	1796	1			531
10	0	8013	-0-	8013	19841	2151	9	6829	2	Y	1048	1017	1			562
11	0	6991	-0-	6991	26832	1752	9	6041	2	Y	838	920	1			480
						31	1									
						1153	9									
						28	1									
						922	9									

TXL 40/45			WELL #:		B201DM	RRCID -> 280442		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 9088 - 13555				
06	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	764	1	5716	2	N	2050	1471	1			906
07	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	2255	9	6857	2	N	1689	2239	1			356
08	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	897	1	9704	2	N	1800	1866	1			290
09	0	11547	-0-	11547	11547	1858	9	6857	2	N	3156	2575	1			871
10	0	7843	-0-	7843	19390	1254	1	5255	2	N	1480	1114	1			1237
11	0	383	-0-	383	19773	1980	9	2	9	N	2	939	1			300
						1218	1									
						3472	9									
						960	1									
						1628	9									
						381	2									

ZUMA 3			WELL #:		B203B0	RRCID -> 281519		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 9012 - 13337				
06	15875 X	15875	-0-	-0-	-0-	889	1	13124	2	Y	1693	1673	0			31
07	13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	1862	9	9514	2	Y	2309	2316	0			24
08	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	1218	1	5599	2	Y	1901	1885	0			40
09	0	10574	-0-	10574	10574	2540	9	7169	2	Y	1977	1964	0			53
10	0	9076	-0-	9076	19650	1036	1	6582	2	Y	1264	1269	0			48
11	0	7695	-0-	7695	27345	2091	9	5204	2	Y	1481	1471	0			58
						1230	1									
						2175	9									
						1104	1									
						1390	9									
						862	1									
						1629	9									

TXL 7			WELL #:		B201B0	RRCID -> 281580		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8935 - 13275				
06	11250 X	10282	-0-	-968	-0-	657	1	7878	2	N	1588	934	1			986
07	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	1747	9	10721	2	N	1911	2586	1			311
08	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	1271	1	9963	2	N	1690	1297	1			704
09	0	12364	-0-	12364	12364	2102	9	9427	2	N	1552	1649	1			607
10	0	12126	-0-	12126	24490	1271	1	9255	2	N	1457	736	1			1328
11	0	267	-0-	267	24757	1859	9	19	9	N	17	754	1			591
						1230	1									
						1707	9									
						1268	1									
						1603	9									
						248	1									

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL 31														
WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	1230	1	12747	2	N	1373	1276	1	831
07	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	1510	9	12088	2	N	1333	1278	1	886
08	15779 X	14966	-0-	-813	-0-	1271	1	12085	2	N	1464	1270	1	1080
09	0	14204	-0-	14204	14204	1610	9	11591	2	N	1257	1475	1	862
10	0	13471	-0-	13471	27675	1230	1	10839	2	N	1274	1290	1	846
11	0	12760	-0-	12760	40435	1383	9	10293	2	N	1196	1126	1	916
						1231	1							
						1401	9							
						1151	1							
						1316	9							
ZUMA 3														
WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076														
06	15750 X	15195	-0-	-555	-0-	1220	1	12242	2	Y	1575	1584	0	543
07	16275 X	13541	-0-	-2734	-0-	1733	9	11470	2	Y	1146	1240	0	449
08	16957 X	16643	-0-	-314	-0-	810	1	13647	2	Y	1568	1529	0	488
09	0	15612	-0-	15612	15612	1261	9	12857	2	Y	1433	1484	0	437
10	0	16702	-0-	16702	32314	1271	1	13581	2	Y	1682	1761	0	358
11	0	15583	-0-	15583	47897	1725	9	12789	2	Y	1434	1318	0	474
						1179	1							
						1576	9							
						1271	1							
						1850	9							
						1217	1							
						1577	9							
TXL 19														
WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335														
06	26790 X	17139	-0-	-9651	-0-	657	1	12665	2	N	3470	3721	1	1065
07	28148 X	26495	-0-	-1653	-0-	3817	9	19514	2	N	5373	5494	1	944
08	28148 X	27486	-0-	-662	-0-	1071	1	20539	2	N	5160	5133	1	971
09	27240 X	25215	-0-	-2025	-0-	5910	9	19189	2	N	4523	4610	1	884
10	0	26948	-0-	26948	26948	1271	1	20407	2	N	4873	5067	1	690
11	0	20955	-0-	20955	47903	5676	9	15583	2	N	3987	3949	1	728
						1051	1							
						4975	9							
						1181	1							
						5360	9							
						986	1							
						4386	9							
TXL 39														
WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182														
06	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	1123	1	10132	2	N	2790	2621	1	893
07	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	3069	9	9732	2	N	3072	2982	1	983
08	17515 X	15616	-0-	-1899	-0-	1214	1	11104	2	N	2962	2986	1	959
09	0	10261	-0-	10261	10261	3379	9	7357	2	N	1736	2188	1	507
10	0	14822	-0-	14822	25083	1254	1	10295	2	N	3033	2630	1	910
11	0	12969	-0-	12969	38052	3258	9	9439	2	N	2298	2279	1	929
						994	1							
						1910	9							
						1191	1							
						3336	9							
						1002	1							
						2528	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
TXL 47		WELL #: H302AP		RRCID -> 284116		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14430 X	7250	-0-	-7180	-0-	890	1	4497	2	Y	1694	1926	0			320
07	11780 X	10732	-0-	-1048	-0-	1863	9	6963	2	Y	2310	2187	0			443
08	10602 X	10360	-0-	-242	-0-	1228	1	6813	2	Y	2070	2159	0			354
09	0	10363	-0-	10363	10363	2541	9	7038	2	Y	1931	1930	0			355
10	0	2464	-0-	2464	12827	1270	1	728	2	Y	490	493	0			352
11	0	1020	-0-	1020	13847	2277	9	36	9	Y	33	1	0			384
						1201	1									
						2124	9									
						1197	1									
						539	9									
						984	1									

TXL 47		WELL #: H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538								
06	17610 X	12074	-0-	-5536	-0-	1181	1	8386	2	Y	2279	2429	0			430
07	14229 X	12818	-0-	-1411	-0-	2507	9	8938	2	Y	2390	2362	0			458
08	14229 X	12262	-0-	-1967	-0-	1251	1	8514	2	Y	2254	2327	0			385
09	0	11831	-0-	11831	11831	2629	9	8184	2	Y	2199	2180	0			404
10	0	4220	-0-	4220	16051	1269	1	2624	2	Y	507	547	0			364
11	0	1082	-0-	1082	17133	2479	9	58	9	Y	53	1	0			416
						1228	1									
						2419	9									
						1038	1									
						558	9									
						1024	1									

ZUMA 3		WELL #: B203CN		RRCID -> 284813		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465								
06	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	1129	1	8575	2	Y	2783	2561	0			646
07	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	3061	9	6640	2	Y	1786	1930	0			502
08	15066 X	10074	-0-	-4992	-0-	1216	1	6810	2	Y	1819	1727	0			594
09	0	8906	-0-	8906	8906	1965	9	5966	2	Y	1582	1632	0			544
10	0	8971	-0-	8971	17877	1263	1	6137	2	Y	1495	1526	0			513
11	0	8530	-0-	8530	26407	2001	9	5751	2	Y	1471	1555	0			429
						1200	1									
						1740	9									
						1189	1									
						1645	9									
						1161	1									
						1618	9									

TXL 40/45		WELL #: H302BO		RRCID -> 289001		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988								
06	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	25	1	7740	2	Y	1759	1685	0			171
07	29110 X	29110	-0-	-0-	-0-	1935	9	23120	2	Y	5421	5380	0			212
08	24614 X	21757	-0-	-2857	-0-	27	1	17751	2	Y	3333	3402	0		7 8	136
09	30744 X	30744	-0-	-0-	-0-	5963	9	24823	2	Y	4172	4138	0			170
10	0	25293	-0-	25293	25293	340	1	16917	2	Y	6849	6601	0			418
11	0	5912	-0-	5912	31205	3666	9	3289	2	Y	2105	2210	0			313
						1332	1									
						4589	9									
						842	1									
						7534	9									
						307	1									
						2316	9									

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
TXL 40/45				WELL #:		H301CN	RRCID -> 289052	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	9417	PERF.	9895 - 19772	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30360 X	5863	-0-	-24497	-0-		37	1	4968	2	Y	780	839	0	76
							858	9							
07	31372 X	14409	-0-	-16963	-0-		27	1	10514	2	Y	3516	3455	0	137
							3868	9							
08	47616 X	22543	-0-	-25073	-0-		34	1	19053	2	Y	3142	3144	0	129
							3456	9						6 8	
09	32580 X	32360	-0-	-220	-0-		129	1	28542	2	Y	3354	3347	0	136
							3689	9							
10	0	31117	-0-	31117	31117		589	1	26384	2	Y	3767	3673	0	230
							4144	9							
11	0	3623	-0-	3623	34740		41	1	527	2	Y	2777	2594	0	413
							3055	9							

KENTZEL STATE 42				WELL #:		H301DM	RRCID -> 291152	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.	10140 - 15014	
06	61560 X	21693	-0-	-39867	-0-		923	1	17110	2	Y	3327	3455	0	368
							3660	9							
07	49507 X	14326	-0-	-35181	-0-		548	1	11486	2	Y	2084	2172	0	280
							2292	9							
08	48794 X	13631	-0-	-35163	-0-		960	1	8880	2	Y	3446	3515	0	201
							3791	9						10 8	
09	0	19091	-0-	19091	19091		804	1	13124	2	Y	4694	4777	0	118
							5163	9							
10	0	22474	-0-	22474	41565		835	1	16498	2	Y	4674	4668	0	124
							5141	9							
11	0	7458	-0-	7458	49023		850	1	3803	2	Y	2550	2570	0	104
							2805	9							

KENTZEL STATE 42				WELL #:		H302DM	RRCID -> 291153	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.	10151 - 14981	
06	63360 X	23748	-0-	-39612	-0-		1048	1	18073	2	Y	4206	4321	0	465
							4627	9							
07	64232 X	16621	-0-	-47611	-0-		639	1	13350	2	Y	2393	2537	0	321
							2632	9							
08	57412 X	4401	-0-	-53011	-0-		707	1	739	2	Y	2686	2842	0	157
							2955	9							
09	0	10027	-0-	10027	10027		1355	1	5735	2	Y	2670	2760	0	67
							2937	9							
10	0	14066	-0-	14066	24093		1393	1	9935	2	Y	2489	2490	0	66
							2738	9							
11	0	13733	-0-	13733	37826		828	1	10111	2	Y	2540	2503	0	103
							2794	9							

TXL 40/45				WELL #:		H301BO	RRCID -> 291685	COMPL. DATE	09/23/2021	TOTAL	DEPTH	9568	PERF.	10050 - 20400	
06	105060 X	25783	-0-	-79277	-0-		551	1	17903	2	Y	6663	6709	0	648
							7329	9							
07	108562 X	50936	-0-	-57626	-0-		459	1	38033	2	Y	11313	11519	0	442
							12444	9							
08	89683 X	51488	-0-	-38195	-0-		1803	1	33949	2	Y	14305	14133	0	586
							15736	9						28 8	
09	0	76707	-0-	76707	76707		1565	1	50650	2	Y	22265	21945	0	906
							24492	9							
10	0	70875	-0-	70875	147582		1433	1	55193	2	Y	12954	13069	0	791
							14249	9							
11	0	29048	-0-	29048	176630		1414	1	21068	2	Y	5969	5872	0	888
							6566	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
ZUMA 57-T1-3X10				WELL #:	H301AP	RRCID -> 291746	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL	DEPTH	9152	PERF. 9275 - 19370			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	118140 X	50965	-0-	-67175	-0-	190	1	38332	2	Y	11312	11589	0	207
						12443	9							
07	114545 X	59444	-0-	-55101	-0-	285	1	46043	2	Y	11924	12007	0	124
						13116	9							
08	85746 X	59983	-0-	-25763	-0-	273	1	48363	2	Y	10315	10220	0	219
						11347	9							
09	0	62029	-0-	62029	62029	262	1	50313	2	Y	10413	10351	0	281
						11454	9							
10	0	57776	-0-	57776	119805	265	1	48859	2	Y	7865	7847	0	299
						8652	9							
11	0	54880	-0-	54880	174685	268	1	45866	2	Y	7951	7938	0	312
						8746	9							
ZUMA 57-T1-3X10				WELL #:	H302AP	RRCID -> 291764	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL	DEPTH	9320	PERF. 9283 - 19546			
06	97350 X	27945	-0-	-69405	-0-	234	1	22692	2	Y	4563	4560	0	83
						5019	9							
07	50189 X	46745	-0-	-3444	-0-	285	1	39670	2	Y	6173	6192	0	64
						6790	9							
08	54022 X	54022	-0-	-0-	-0-	262	1	46662	2	Y	6453	6380	0	137
						7098	9							
09	0	53098	-0-	53098	53098	259	1	45360	2	Y	6799	6753	0	183
						7479	9							
10	0	51481	-0-	51481	104579	263	1	43721	2	Y	6815	6739	0	259
						7497	9							
11	0	47316	-0-	47316	151895	269	1	40896	2	Y	5592	5631	0	220
						6151	9							
TXL 40/45				WELL #:	H301AP	RRCID -> 291776	COMPL. DATE 09/23/2021	TOTAL	DEPTH	9429	PERF. 9925 - 20289			
06	104610 X	63296	-0-	-41314	-0-	2510	1	47426	2	Y	12145	12048	0	1181
						13360	9							
07	108097 X	94872	-0-	-13225	-0-	2813	1	72493	2	Y	17787	18273	0	695
						19566	9							
08	90210 X	76531	-0-	-13679	-0-	2466	1	58928	2	Y	13761	13865	0	563
						15137	9							
09	87300 X	80665	-0-	-6635	-0-	1472	1	66859	2	Y	11213	11320	0	456
						12334	9							
10	0	66555	-0-	66555	66555	1210	1	53677	2	Y	10607	10415	0	648
						11668	9							
11	0	44519	-0-	44519	111074	1338	1	37234	2	Y	5406	5250	0	804
						5947	9							
ZUMA 57-T1-3X10				WELL #:	H302B0	RRCID -> 293279	COMPL. DATE 05/20/2022	TOTAL	DEPTH	9293	PERF. 9302 - 19610			
06	0	70004	-0-	70004	89805	698	1	48771	2	Y	18668	18667	0	341
						20535	9							
07	0	107695	-0-	107695	197500	30	1	82088	2	Y	23252	23351	0	242
						25577	9							
08	288275 X	90775	-0-	-197500	-0-	30	1	70711	2	Y	18213	18069	0	386
						20034	9							
09	81772 X	81772	-0-	-0-	-0-	30	1	66673	2	Y	13699	13715	0	370
						15069	9							
10	0	73255	-0-	73255	73255	29	1	59041	2	Y	12895	12774	0	491
						14185	9							
11	0	59616	-0-	59616	132871	28	1	48182	2	Y	10369	10453	0	407
						11406	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
ZUMA 57-T1-3X10														
WELL #: H301B0 RRCID -> 293299														
COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409														
CAPACITY														
CNTY: LOVING														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
ALLOW CODE														
COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
C M														
BALANCE														
06	0	43423	-0-	43423	44174	829	1	27819	2	Y	13432	13201	0	245
07	0	94214	-0-	94214	138388	14775	9							
08	218676 X	80288	-0-	-138388	-0-	30	1	70344	2	Y	21673	21692	0	226
09	82341 X	82341	-0-	-0-	-0-	23840	9							
10	0	72025	-0-	72025	72025	30	1	62019	2	Y	16581	16455	0	352
11	0	65803	-0-	65803	137828	18239	9							
						30	1	66173	2	Y	14671	14627	0	396
						16138	9							
						30	1	57661	2	Y	13031	12931	0	496
						14334	9							
						30	1	53929	2	Y	10767	10840	0	423
						11844	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12														
WELL #: H301AP RRCID -> 293448														
COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881														
07	0	25657	-0-	25657	25657	12	1	19305	2	Y	5764	5584	0	180
08	0	85978	-0-	85978	111635	6340	9							
09	216477 X	104842	-0-	-111635	-0-	26	1	65763	2	Y	18354	18360	0	174
10	104997 X	104997	-0-	-0-	-0-	20189	9							
11	0	86729	-0-	86729	86729	28	1	84416	2	Y	18544	18594	0	124
						20398	9							
						31	1	87415	2	Y	15955	15954	0	125
						17551	9							
						30	1	73869	2	Y	11664	11680	0	109
						12830	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12														
WELL #: B201AP RRCID -> 293452														
COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234														
07	0	18063	-0-	18063	18063	12	1	12978	2	Y	4612	4468	0	144
08	0	77526	-0-	77526	95589	5073	9							
09	185945 X	90356	-0-	-95589	-0-	29	1	51872	2	Y	23295	23219	0	220
10	92803 X	92803	-0-	-0-	-0-	25625	9							
11	0	67344	-0-	67344	67344	30	1	62015	2	Y	25737	25785	0	172
						28311	9							
						31	1	68434	2	Y	22125	22124	0	173
						24338	9							
						24	1	50618	2	Y	15184	15215	0	142
						16702	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12														
WELL #: H302AP RRCID -> 293453														
COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851														
07	0	33391	-0-	33391	33391	12	1	24749	2	Y	7845	7600	0	245
08	0	149399	-0-	149399	182790	8630	9							
09	0	154195	-0-	154195	336985	29	1	111317	2	Y	34594	34512	0	327
10	0	131303	-0-	131303	468288	38053	9							
11	0	85701	-0-	85701	553989	30	1	120208	2	Y	30870	30990	0	207
						33957	9							
						31	1	107300	2	Y	21793	21830	0	170
						23972	9							
						25	1	72112	2	Y	12331	12386	0	115
						13564	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #:		H301B0	RRCID ->	293478	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9483 - 19609	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
07	0	24634	-0-	24634	24634		13	1	18737	2	Y	5349	5182	0	167
							5884	9							
08	0	153105	-0-	153105	177739		30	1	114391	2	Y	35167	35001	0	333
							38684	9							
09	368308 X	190569	-0-	-177739	-0-		30	1	143408	2	Y	42846	42892	0	287
							47131	9							
10	176407 X	176407	-0-	-0-	-0-		31	1	138760	2	Y	34196	34216	0	267
							37616	9							
11	0	123660	-0-	123660	123660		25	1	99355	2	Y	22073	22134	0	206
							24280	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #:		B201B0	RRCID ->	293491	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	9016	PERF.	9058 - 19168	
07	0	30070	-0-	30070	30070		13	1	21518	2	Y	7763	7521	0	242
							8539	9							
08	0	122855	-0-	122855	152925		30	1	85535	2	Y	33900	33821	0	321
							37290	9							
09	305059 X	152134	-0-	-152925	-0-		30	1	102892	2	Y	44738	44759	0	300
							49212	9							
10	152554 X	152554	-0-	-0-	-0-		31	1	108010	2	Y	40466	40450	0	316
							44513	9							
11	0	134922	-0-	134922	134922		30	1	100277	2	Y	31468	31490	0	294
							34615	9							
TXL 37/48				WELL #:		H301CN	RRCID ->	293574	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TXL 37/48				WELL #:		H302CN	RRCID ->	293580	COMPL. DATE	05/23/2022	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KENTZEL STATE 42				WELL #:		H301AP	RRCID ->	293665	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL DEPTH	10124	PERF.	10147 - 15088	
*08	0	8469	-0-	8469	8469		9	1	6735	2	Y	1568	1294	0	274
							1725	9							
*09	0	87221	-0-	87221	95690		30	1	69735	2	Y	15869	15735	0	408
							17456	9							
*10	142304 X	46614	-0-	-95690	-0-		26	1	35136	2	Y	10411	10513	0	306
							11452	9							
*11	60630 X	31412	-0-	-29218	-0-		20	1	23570	2	Y	7111	7159	0	258
							7822	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//		562560														
KENTZEL STATE 42				WELL #:		H302B0	RRCID ->	293666	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL	DEPTH	10105	PERF.10062	- 15035					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08		0		7365	-0-	7365	7365			9	1	5887	2	Y	1335	1102	0			233
										1469	9									
*09		0		76955	-0-	76955	84320			30	1	60403	2	Y	15020	14867	0			386
										16522	9									
*10		140552	X	56232	-0-	-84320	-0-			24	1	45436	2	Y	9793	9891	0			288
										10772	9									
*11		53318	X	53318	-0-	-0-	-0-			28	1	41688	2	Y	10547	10452	0			383
										11602	9									
KENTZEL STATE 42				WELL #:		H301B0	RRCID ->	293695	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL	DEPTH	10095	PERF.10101	- 15180					
*08		0		19756	-0-	19756	19756			11	1	16744	2	Y	2728	2569	0			159
										3001	9									
*09		0		79529	-0-	79529	99285			30	1	63582	2	Y	14470	14266	0			363
										15917	9									
*10		145870	X	46585	-0-	-99285	-0-			25	1	37210	2	Y	8500	8637	0			226
										9350	9									
*11		66120	X	38030	-0-	-28090	-0-			24	1	31650	2	Y	5778	5769	0			235
										6356	9									
KENTZEL STATE 42				WELL #:		H301CN	RRCID ->	293697	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL	DEPTH	10084	PERF. 9989	- 15064					
*08		0		23893	-0-	23893	23893			11	1	20389	2	Y	3175	2990	0			185
										3493	9									
*09		0		85695	-0-	85695	109588			30	1	68776	2	Y	15354	15154	0			385
										16889	9									
*10		170037	X	60449	-0-	-109588	-0-			31	1	48540	2	Y	10798	10896	0			287
										11878	9									
*11		74190	X	25979	-0-	-48211	-0-			120	1	20980	2	Y	4435	4541	0			181
										4879	9									
PDEH LLC				646827																
ROSS 55-2-46				WELL #:		1H	RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL	DEPTH	8356	PERF. 8602	- 12572					
*04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
*05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
*06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
*07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
*08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
*09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
*10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
*11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
BRIDWELL 54-1-34 LOV				WELL #:		1H	RRCID ->	275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	8783	PERF. 9102	- 12963					
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					743
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					743
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					743
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					743
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					743
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					743
LINDLEY 54-2-44 LOV				WELL #:		1H	RRCID ->	275864	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL	DEPTH	8272	PERF. 8441	- 12772					
*05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	324					Y			-0-					49
*06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	324					Y			-0-					49
*07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	324					Y			-0-					49
*08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	324					Y			-0-					49
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	324					Y			-0-					-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	324					Y			-0-					-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	324					Y			-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY				CNTY: LOVING			
PDEH LLC												//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED							
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV												WELL #: 1H RRCID -> 275875				COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3	108	9	Y	98	242	1				43	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	39	1				5	
08	651 N	21	-0-	-630	-0-	-0-	13	3	1	4	Y	6	7	1				4	
							7	9											
09	0	641	-0-	641	641	641	502	3	139	9	Y	126	25	1				105	
10	0	1868	-0-	1868	2509	2509	1295	3	573	9	Y	521	359	1				267	
11	0	1871	-0-	1871	4380	4380	1310	3	561	9	Y	510	573	1				204	
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV												WELL #: 2H RRCID -> 276316				COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203						Y	-0-						-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203						Y	-0-						-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203						Y	-0-						-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203						Y	-0-						-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203						Y	-0-						-0-	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203						Y	-0-						-0-	
LINDLEY 54-2-30												WELL #: 2H RRCID -> 276318				COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1763	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1763	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1763	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1763	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
BRIDWELL 54-1-40 LOV												WELL #: 1H RRCID -> 277180				COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						334	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						334	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						334	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						334	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						334	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						334	
BULLHEAD STATE 55-1-44												WELL #: 1H RRCID -> 277183				COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975			
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130						Y	-0-						-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130						Y	-0-						-0-	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130						Y	-0-						-0-	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130						Y	-0-						-0-	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130						Y	-0-						-0-	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130						Y	-0-						-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130						Y	-0-						-0-	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130						Y	-0-						-0-	
JOHNSON 54-2-26												WELL #: 1H RRCID -> 277189				COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)														
PDEH LLC														
JOHNSON 54-2-34														
WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON 54-2-36 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090														
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-			336
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-			336
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-			336
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-			-0-
JOHNSON 54-2-38 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-			-0-
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON 54-2-46 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-			-0-
GELLER 54-2 SB UNIT														
WELL #: 4801H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-			-0-
08	17824 X	-0-	-0-	-17824	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
PDEH LLC			//CONT.// 646827														
LINDLEY 54-2-28			WELL #: 1H			RRCID -> 277224			COMPL. DATE 09/20/2011			TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LINDLEY 54-2-30			WELL #: 1V			RRCID -> 277230			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
LINDLEY 54-2-32 LOV			WELL #: 1H			RRCID -> 277231			COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529					
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV			WELL #: 1H			RRCID -> 277233			COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 9717 PERF. 10400 - 13872					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 277237			COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLACK BOX 54-2-16 LOV			WELL #: 1H			RRCID -> 277239			COMPL. DATE 01/11/2013			TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
PDEH LLC				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
JOHNSON 54-2-40				//CONT.//	646827									
				WELL #:	1H	RRCID ->	277378	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8545 - 12382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946						Y	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946						Y	-0-		-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946						Y	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946						Y	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946						Y	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946						Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946						Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946						Y	-0-		-0-
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV														
				WELL #:	1H	RRCID ->	277384	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	9318 - 13174	
06	T. A.	3455	-0-	3455	9202	2046	3	92	4	Y	1197	795	1	684
						1317	9							
07	T. A.	1674	-0-	1674	10876	963	3	31	4	Y	618	820	1	482
						680	9							
08	11849 X	973	-0-	-10876	-0-	368	3	20	4	Y	532	754	1	260
						585	9							
09	3060 X	239	-0-	-2821	-0-	97	3	142	9	Y	129	78	1	311
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			311
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	1	234
WALLACE 54-1-42 LOV														
				WELL #:	1H	RRCID ->	277386	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	8864 - 12908	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-			706
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	653	3	413	9	Y	375	375	1	706
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1911	3	202	9	Y	184	184	1	706
09	0	2180	-0-	2180	2180	2180	3			Y	-0-			706
10	0	2281	-0-	2281	4461	1895	3	386	9	Y	351	351	1	706
11	0	1451	-0-	1451	5912	1451	3			Y	-0-			706
TOM MCKNIGHT 21														
				WELL #:	2H	RRCID ->	277395	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9079 - 13217	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
BULLHEAD 55-2-7 LOV														
				WELL #:	2H	RRCID ->	289113	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10645 - 15054	
06	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	417	1	11324	3	Y	2828	2860	0	172
						73	4	3111	9					
07	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	565	1	12475	3	Y	2952	2880	0	244
						74	4	3247	9					
08	17081 X	16209	-0-	-872	-0-	605	1	12317	3	Y	2925	2987	0	182
						69	4	3218	9					
09	0	14910	-0-	14910	14910	560	1	11238	3	Y	2788	2791	0	179
						45	4	3067	9					
10	0	15075	-0-	15075	29985	530	1	11415	3	Y	2805	2892	0	92
						44	4	3086	9					
11	0	11860	-0-	11860	41845	510	1	8959	3	Y	2152	2189	0	55
						24	4	2367	9					

SANDBAR (BONE SPRING)															CAPACITY															CNTY: LOVING																													
PDEH LLC															//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED																																												
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A															//CONT.// 646827																																												
															WELL #: 3H RRCID -> 290852															COMPL. DATE 04/14/2021															TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																						
06	32424	X	32424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			142	1	25887	3	Y	5681	5801	0	3	8	345																																						
											146	4	6249	9																																													
07	32714	X	32714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			158	1	26510	3	Y	5374	5275	0			444																																						
											135	4	5911	9																																													
08	36581	X	36581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			189	1	29732	3	Y	5927	6001	0			370																																						
											140	4	6520	9																																													
09	0		24074	-0-		24074		24074			120	1	19341	3	Y	4133	4238	0			265																																						
											67	4	4546	9																																													
10	0		26419	-0-		26419		50493			58	1	21262	3	Y	4570	4684	0	1	8	150																																						
											72	4	5027	9																																													
11	0		23486	-0-		23486		73979			88	1	18996	3	Y	3961	4009	0	1	8	101																																						
											45	4	4357	9																																													
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND															WELL #: 7H RRCID -> 291395															COMPL. DATE 05/01/2021															TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331														
06	32100	X	5739	-0-	-26361	-0-					26	1	4547	3	N	1035	1218	0	1	8	63																																						
											27	4	1139	9																																													
07	34751	X	1881	-0-	-32870	-0-					16	1	1269	3	N	530	549	0			44																																						
											13	4	583	9																																													
08	34751	X	34132	-0-	-619	-0-					269	1	24392	3	N	8429	7947	0			526																																						
											199	4	9272	9																																													
09	0		32014	-0-	32014		32014				248	1	22286	3	N	8494	8475	0			545																																						
											137	4	9343	9																																													
10	0		24908	-0-	24908		56922				82	1	17585	3	N	6489	6820	0	1	8	213																																						
											103	4	7138	9																																													
11	0		19583	-0-	19583		76505				108	1	14085	3	N	4850	4939	0	1	8	123																																						
											55	4	5335	9																																													
PDC PERMIAN, INC.															646832																																												
GREENWICH 57-3142															WELL #: S 5H RRCID -> 292249															COMPL. DATE 05/22/2022															TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8993 - 16894														
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		4683								Y	-0-					-0-																																						
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		4683								Y	-0-					-0-																																						
08	SHUT IN		12	-0-	12		4695				12	4			Y	-0-					-0-																																						
09	SHUT IN		17	-0-	17		4712				8	4		9	9	Y	8	8	8		-0-																																						
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		4712								Y	-0-					-0-																																						
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-		4712								Y	-0-					-0-																																						
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC															712803																																												
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24															WELL #: 8BS RRCID -> 292157															COMPL. DATE 04/23/2022															TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794														
06	119280	X	69032	-0-	-50248	-0-					1242	1	55787	2	Y	10477	10188	1	269	8	617																																						
											478	4	11525	9																																													
07	123256	X	74111	-0-	-49145	-0-					1513	1	60424	2	Y	10626	10371	1	164	8	708																																						
											485	4	11689	9																																													
08	101928	X	30525	-0-	-71403	-0-					733	1	23597	2	Y	5580	5785	1	27	8	476																																						
											57	4	6138	9																																													
09	98640	X	248	-0-	-98392	-0-					18	1	199	2	Y	28	29	1	28	8	447																																						
											31	9																																															
10	101928	X	6364	-0-	-95564	-0-					314	1	4804	2	Y	1133	1251	1	148	8	181																																						
											1246	9																																															
11	0		28141	-0-	28141		28141				1446	1	19957	2	Y	5653	5163	1	198	8	473																																						
											520	4	6218	9																																													

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	66630 X	32062	-0-	-34568	-0-	635 1	25494 2	192 4	5741 9	Y	5219	4871 1	336 8		295
07	68851 X	19244	-0-	-49607	-0-	366 1	14622 2	102 4	4154 9	Y	3776	3619 1	205 8		247
08	45415 X	7876	-0-	-37539	-0-	196 1	6331 2	17 4	1332 9	Y	1211	1319 1	31 8		108
09	43950 X	38	-0-	-43912	-0-	3 2	35 9			Y	32	32 8			108
10	45415 X	1692	-0-	-43723	-0-	87 1	1287 2			Y	289	240 1	122 8		35
11	0	14516	-0-	14516	14516	318 9		666 1	10935 2	Y	2475	2090 1	228 8		192
						192 4	2723 9								
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 10290 - 22800															
06	216967 X	35069	-0-	-181898	-0-	500 1	27342 2	251 4	6976 9	N	6342	6556 1	107 8		644
07	69409 X	38074	-0-	-31335	-0-	600 1	28834 2	918 4	7722 9	N	7020	6854 1	93 8		717
08	69409 X	34987	-0-	-34422	-0-	573 1	24757 2	2835 4	6822 9	N	6202	6322 1	86 8		511
09	67170 X	16042	-0-	-51128	-0-	335 1	10572 2	1906 4	3229 9	N	2935	3078 1	49 8		319
10	69409 X	8862	-0-	-60547	-0-	364 1	5696 2	67 4	2735 9	N	2486	2367 1	64 8		374
*11	36840 X	25294	-0-	-11546	-0-	102 1	20273 2	201 4	4718 9	Y	4289	4519 1	67 8		77
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082 SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286															
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623 CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
CBR 22		WELL #:		2H	RRCID -> 277240	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 8062	- 12430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						407
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						407
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						407
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						407
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						407
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						407
ROBINSON 5		WELL #:		2H	RRCID -> 277586	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH 7599	PERF. 8053	- 11925		
06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	86 3	46 9	N	42		187
07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	115 3	20 9	N	18		205
08	335 X	335	-0-	-0-	-0-	152 3	183 9	N	166		371
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	180 3	53 9	N	48	184 1	233
10	220 X	220	-0-	-0-	-0-	168 3	52 9	N	47	1 8	279
11	0	338	-0-	338	338	158 3	180 9	N	164	193 1	250
LINDSAY 16		WELL #:		1H	RRCID -> 277689	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 8619	PERF. 9065	- 13185		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950			Y	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950			Y	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950			Y	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950			Y	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950			Y	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950			Y	-0-		34
LINDSAY 2		WELL #:		1H	RRCID -> 277691	COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL DEPTH 8434	PERF. 9136	- 12760		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CBR 32		WELL #:		1H	RRCID -> 277928	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 8203	- 12323		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LINDSAY 2		WELL #:		2H	RRCID -> 278466	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 8972	PERF. 9316	- 13436		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38

SANDBAR (BONE SPRING)											CAPACITY		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC											//CONT.// 80544 500									
COVINGTON 46											//CONT.// 942623									
WELL #: 1H											RRCID -> 278512		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 7402 - 11522			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
CBR 22											WELL #: 3H		RRCID -> 278634		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8567 - 12687	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
CBR 12											WELL #: 1H		RRCID -> 278773		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 9033 - 12105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
LINDSAY 10											WELL #: 1H		RRCID -> 278774		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9358 - 12982	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178				
CBR 22											WELL #: 1H		RRCID -> 278777		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8087 - 11711	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
ROBINSON 5											WELL #: 1H		RRCID -> 278861		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7981 - 11853	
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	11	3	9	9	N	8					231				
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					231				
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	N	2					233				
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					233				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233				
CBR 28											WELL #: 1H		RRCID -> 278931		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7937 - 12057	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID ->	278935	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	7399	PERF. 7946	- 11570
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINDSAY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	279351	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 9583	- 13207
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TXL 29		WELL #:		B201AP	RRCID ->	280421	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 9587	- 13600
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TXL 21		WELL #:		B201MD	RRCID ->	280426	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 9265	- 13590
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TXL 33		WELL #:		B201PA	RRCID ->	280429	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9139	PERF. 9464	- 13867
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CBR 32		WELL #:		9H	RRCID ->	283156	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	9062	PERF. 9067	- 13437
*05	6499 X		6499	-0-	-0-	4460	3	2039 9	Y	1854	2027 1	495
*06	3000 N		8096	-0-	5096	5959	3	58 4	Y	1890	1786 1	570
						2079	9					
*07	16561 X		11465	-0-	-5096	9437	3	443 4	Y	1441	1274 1	710
						1585	9					
*08	11450 X		11450	-0-	-0-	9523	3	54 4	Y	1703	2036 1	344
						1873	9					
*09	12320 X		12320	-0-	-0-	10210	3	2110 9	Y	1918	1830 1	373
*10	12602 X		12602	-0-	-0-	10504	3	2098 9	Y	1907	1862 1	360
*11	9536 X		9536	-0-	-0-	7773	3	1763 9	Y	1603	1497 1	421

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 9														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 942623														
WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	696	1	7584	3	Y	1920	1786	0	191
						9	4	2112	9					
*01	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	575	1	6749	3	Y	1555	1386	0	292
						279	4	1711	9					
*02	DLQ G-10	10730	-0-	10730	10730	707	1	8307	3	Y	1560	1526	0	254
						1716	9							
*03	14589 X	3859	-0-	-10730	-0-	519	1	2753	3	Y	513	597	0	144
						23	4	564	9					
*04	10110 X	4043	-0-	-6067	-0-	458	1	3144	3	Y	401	267	0	250
						441	9							
*05	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	824	1	9234	3	Y	1885	1875	0	194
						2074	9							
*06	11370 X	10191	-0-	-1179	-0-	743	1	7849	3	Y	1454	1452	0	155
						1599	9							
*07	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	488	1	15327	3	Y	1191	1097	0	205
						3	4	1310	9					
*08	39865 X	39865	-0-	-0-	-0-	946	1	36569	3	Y	2132	2009	0	201
						5	4	2345	9					
*09	34842 X	34842	-0-	-0-	-0-	911	1	32058	3	Y	1703	1580	0	133
						1873	9							
*10	17081 X	277	-0-	-16804	-0-	275	1	2	9	Y	2	133	0	-0-
*11	27750 X	610	-0-	-27140	-0-	610	1			Y	-0-			-0-

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635														
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	2411	3	40	4	N	991	985	0	109
						1090	9							
07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1256	3	526	9	N	478	497	0	87
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	88	4	289	9	N	263	244	0	106
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1222	3	571	9	N	519	543	0	75
10	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	4502	3	1231	9	N	1119	1050	0	119
11	0	7154	-0-	7154	7154	5696	3	70	4	N	1262	1248	0	100
						1388	9							

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714														
06	31980 X	24205	-0-	-7775	-0-	477	1	20419	3	Y	2915	2835	0	45
						102	4	3207	9					
07	33046 X	26621	-0-	-6425	-0-	482	1	21013	3	Y	3472	3424	0	30
						1307	4	3819	9					
08	33046 X	26403	-0-	-6643	-0-	533	1	21678	3	Y	3166	3018	0	100
						709	4	3483	9					
09	28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	532	1	24527	3	Y	3255	3166	0	44
						3581	9							
10	26567 X	24095	-0-	-2472	-0-	584	1	20239	3	Y	2965	2827	0	67
						10	4	3262	9					
*11	25710 X	25568	-0-	-142	-0-	21840	3	431	4	Y	2997	2857	0	75
						3297	9							

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204														
06	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	11617	3	5	4	N	2398	2267	0	351
						2638	9							
07	17112 X	14442	-0-	-2670	-0-	11767	3	2675	9	N	2432	2330	0	420
08	17112 X	16370	-0-	-742	-0-	13806	3	2564	9	N	2331	2704	0	-0-
09	18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	14990	3	3078	9	N	2798	2577	0	134
10	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	16302	3	3090	9	N	2809	2706	0	147
11	0	19580	-0-	19580	19580	16554	3	3026	9	N	2751	2584	0	218

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623														
CBR 22-27A			WELL #:			1H	RRCID	-> 285383	COMPL. DATE	09/22/2019	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10425	- 20535		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	39979 X	39979	-0-	-0-	-0-		496	1	33785	3	Y	4821	4689	0	167	8	35
07	46562 X	26123	-0-	-20439	-0-		395	4	5303	9							
08	46562 X	-0-	-0-	-46562	-0-		357	1	22437	3	Y	3026	2967	0	63	8	31
09	45060 X	1013	-0-	-44047	-0-		3329	9									
10	41819 X	792	-0-	-41027	-0-		982	1		9	4	Y	1	12	0		20
11	0	1583	-0-	1583	1583		22	9				20	6	8			34
							734	1	58	9	Y	53	40	0	4	8	43
							14	1	186	3	Y	1223	1236	0	2	8	28
							38	4	1345	9							
CBR 22-27B			WELL #:			2H	RRCID	-> 285385	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.10347	- 20460		
06	40320 X	39910	-0-	-410	-0-		506	1	34487	3	Y	4339	4204	0	169	8	32
07	41664 X	29616	-0-	-12048	-0-		144	4	4773	9							
08	42067 X	38	-0-	-42029	-0-		403	1	25371	3	Y	3452	3376	0	72	8	36
09	40710 X	-0-	-0-	-40710	-0-		45	4	3797	9							
10	42067 X	-0-	-0-	-42067	-0-		2	1	34	4	Y	2	13	0			25
11	0	29	-0-	29	29		2	9				-0-					25
											Y	-0-					-0-
											Y	-0-	25	0			-0-
							22	4	7	9	Y	6	6	0			-0-
CBR 22-27C			WELL #:			3H	RRCID	-> 285809	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.10420	- 20558		
06	38190 X	37169	-0-	-1021	-0-		451	1	30709	3	Y	5444	5340	0	150	8	40
07	39463 X	28679	-0-	-10784	-0-		21	4	5988	9							
08	40517 X	63	-0-	-40454	-0-		380	1	23876	3	Y	4021	3952	0	67	8	42
09	39210 X	10	-0-	-39200	-0-		4423	9									
10	40517 X	1288	-0-	-39229	-0-		34	4	29	9	Y	26	16	0			52
11	0	24888	-0-	24888	24888		3	4	7	9	Y	6					58
							842	1	446	9	Y	405	107	0	4	8	352
							1389	1	18848	3	Y	4219	4361	0	117	8	93
							10	4	4641	9							
CBR 11-2B-56-1			WELL #:			332H	RRCID	-> 287133	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.10645	- 20711		
06	32250 X	24154	-0-	-8096	-0-		480	1	20553	3	Y	2837	2814	0	101	8	44
07	31682 X	26728	-0-	-4954	-0-		3121	9									
08	31682 X	28569	-0-	-3113	-0-		532	1	23226	3	Y	2700	2655	0	66	8	23
09	29421 X	29421	-0-	-0-	-0-		2970	9									
10	26691 X	22865	-0-	-3826	-0-		611	1	24858	3	Y	2818	2667	0	86	8	88
*11	27570 X	22248	-0-	-5322	-0-		3100	9									
							567	1	26141	3	Y	2466	2366	0	155	8	33
							2713	9									
							599	1	20758	3	Y	1368	1254	0	118	8	29
							3	4	1505	9							
							20757	3	25	4	Y	1333	1207	0	123	8	32
							1466	9									

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623														
CBR 11-2C-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->	287159	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.10397	-	20540				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	34050 X	29307	-0-	-4743	-0-			521	1	22295	3	Y	5886	5831	0	110	8	92	
								16	4	6475	9								
07	34937 X	32257	-0-	-2680	-0-			559	1	24395	3	Y	6635	6599	0	69	8	59	
								4	4	7299	9								
08	34937 X	32078	-0-	-2859	-0-			601	1	24461	3	Y	6322	6095	0	85	8	201	
								62	4	6954	9								
09	32995 X	32995	-0-	-0-	-0-			553	1	25503	3	Y	6308	6271	0	151	8	87	
								6939	9										
10	32209 X	30110	-0-	-2099	-0-			629	1	21801	3	Y	6971	6774	0	124	8	160	
								12	4	7668	9								
*11	31170 X	29604	-0-	-1566	-0-			21755	3	108	4	Y	7037	6886	0	130	8	181	
								7741	9										
CBR 11-2D-56-1				WELL #:	334H	RRCID ->	287161	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	10219	PERF.10640	-	20684				
06	29880 X	27542	-0-	-2338	-0-			543	1	23272	3	Y	3388	3306	0	114	8	52	
								3727	9										
07	31604 X	31604	-0-	-0-	-0-			605	1	26374	3	Y	4183	4123	0	75	8	37	
								24	4	4601	9								
08	30876 X	30426	-0-	-450	-0-			604	1	24579	3	Y	4590	4396	0	86	8	145	
								194	4	5049	9								
09	32757 X	32757	-0-	-0-	-0-			594	1	27392	3	Y	4337	4261	0	162	8	59	
								4771	9										
10	31558 X	27957	-0-	-3601	-0-			668	1	23187	3	Y	3704	3547	0	132	8	84	
								28	4	4074	9								
*11	30540 X	24332	-0-	-6208	-0-			20989	3	277	4	Y	2787	2675	0	126	8	70	
								3066	9										
CBR 32-29A-56-1				WELL #:	331H	RRCID ->	287197	COMPL. DATE	09/24/2019	TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 9952	-	19793				
*06	23040 X	22825	-0-	-215	-0-			257	1	18378	3	Y	3809	3888	0	91	8	67	
								4190	9										
*07	24521 X	20956	-0-	-3565	-0-			16762	3	59	4	Y	3759	3632	0	48	8	146	
								4135	9										
*08	24521 X	19879	-0-	-4642	-0-			15690	3	182	4	Y	3643	3540	0	56	8	193	
								4007	9										
*09	28560 X	21192	-0-	-7368	-0-			17162	3	8	4	Y	3656	3590	0	102	8	157	
								4022	9										
*10	29512 X	20380	-0-	-9132	-0-			16452	3	12	4	Y	3560	3463	0	93	8	161	
								3916	9										
*11	28560 X	17396	-0-	-11164	-0-			13890	3	169	4	Y	3034	2977	0	84	8	134	
								3337	9										
CBR 32-29B-56-1				WELL #:	332H	RRCID ->	287198	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	9676	PERF. 9932	-	20000				
*06	25594 X	25594	-0-	-0-	-0-			299	1	21419	3	Y	3524	3550	0	106	8	62	
								3876	9										
*07	27032 X	23391	-0-	-3641	-0-			19366	3	231	4	Y	3449	3322	0	56	8	133	
								3794	9										
*08	27032 X	20597	-0-	-6435	-0-			17166	3	33	4	Y	3089	2999	0	60	8	163	
								3398	9										
*09	37590 X	24904	-0-	-12686	-0-			20645	3	2	4	Y	3870	3745	0	123	8	165	
								4257	9										
*10	38843 X	23325	-0-	-15518	-0-			19584	3	3741	9	Y	3401	3302	0	111	8	153	
*11	37590 X	20777	-0-	-16813	-0-			17446	3	3331	9	Y	3028	2944	0	104	8	133	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623											
CBR 32-29C-56-1				WELL #:		333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9878 - 20026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	23993 X	23993	-0-	-0-	-0-		268 1 19157 3		4568 9	Y		4153	4249 0	95 8	74		
*07	23643 X	23643	-0-	-0-	-0-		18715 3		4928 9	Y		4480	4326 0	54 8	174		
*08	23002 X	21830	-0-	-1172	-0-		17287 3		4543 9	Y		4130	4025 0	60 8	219		
*09	35130 X	25993	-0-	-9137	-0-		21143 3		2 4	Y		4407	4311 0	126 8	189		
							4848 9										
*10	36301 X	26071	-0-	-10230	-0-		21252 3		4819 9	Y		4381	4251 0	121 8	198		
*11	35130 X	18372	-0-	-16758	-0-		14662 3		3710 9	Y		3373	3335 0	87 8	149		

CBR 6-7-56-1				WELL #:		332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 9899 - 20016			
06	26220 X	17079	-0-	-9141	-0-		647 1 12366 3		4066 9	Y		3696	3710 0	63 8	-0-		
07	27094 X	24993	-0-	-2101	-0-		376 1 18796 3		5821 9	Y		5292	5239 0	53 8	-0-		
08	35340 X	17965	-0-	-17375	-0-		363 1 13663 3		3939 9	Y		3581	3533 0	48 8	-0-		
09	34200 X	12525	-0-	-21675	-0-		593 1 8533 3		3399 9	Y		3090	3037 0	53 8	-0-		
10	27559 X	18565	-0-	-8994	-0-		675 1 13115 3		375 4	Y		4000	3855 0	78 8	67		
11	0	17941	-0-	17941	17941		585 1 13860 3		3496 9	Y		3178	3162 0	83 8	-0-		

CBR 6-7-56-1				WELL #:		331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9926 - 20094			
06	41850 X	6260	-0-	-35590	-0-		175 1 3345 3		11 4	Y		2481	2498 0	17 8	-0-		
07	43245 X	28418	-0-	-14827	-0-		378 1 18931 3		32 4	Y		8252	8198 0	54 8	-0-		
08	43245 X	14956	-0-	-28289	-0-		249 1 9385 3		195 4	Y		4661	4628 0	33 8	-0-		
09	25200 X	7683	-0-	-17517	-0-		293 1 4226 3		4 4	Y		2873	2847 0	26 8	-0-		
10	28520 X	8417	-0-	-20103	-0-		282 1 5482 3		2653 9	Y		2412	2339 0	32 8	41		
11	0	8755	-0-	8755	8755		251 1 5957 3		59 4	Y		2262	2267 0	36 8	-0-		

CBR 10 PILOT				WELL #:		1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 11488		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		

CBR 27-22D-56-1				WELL #:		335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 9937		PERF. 9902 - 19864			
06	29250 X	28860	-0-	-390	-0-		23809 3		5051 9	Y		4592	4519 0	114 8	18		
07	29264 X	7950	-0-	-21314	-0-		6481 3		1469 9	Y		1335	1322 0	18 8	13		
08	32364 X	-0-	-0-	-32364	-0-					Y		-0-	13 0		-0-		
09	31320 X	2832	-0-	-28488	-0-		1838 3		994 9	Y		904	886 0	11 8	7		
10	32364 X	10359	-0-	-22005	-0-		9208 3		1151 9	Y		1046	998 0	51 8	4		
11	0	9928	-0-	9928	9928		7915 3		2013 9	Y		1830	1780 0	46 8	8		

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623														
BIG JAY 27				WELL #:		337H		RRCID -> 288594				COMPL. DATE 01/26/2020				TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	36656 X	8950	-0-	-27706	-0-			6595	3	2355	9	Y	2141	2116	0	32	8		8	
07	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-			4155	3	746	9	Y	678	667	0	12	8		7	
08	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-			7147	3	1113	9	Y	1012	989	0	24	8		6	
09	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-			7844	3	1648	9	Y	1498	1448	0	45	8		11	
10	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-			9204	3	1751	9	Y	1592	1545	0	51	8		7	
11	0	10805	-0-	10805	10805			8584	3	2221	9	Y	2019	1967	0	50	8		9	

CBR 27-22E-56-1				WELL #:		336H		RRCID -> 288602				COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837				
06	24210 X	21961	-0-	-2249	-0-			17317	3	4644	9	Y	4222	4179	0	83	8		16	
07	25110 X	6153	-0-	-18957	-0-			4787	3	1366	9	Y	1242	1233	0	13	8		12	
08	27621 X	-0-	-0-	-27621	-0-							Y	57	69	0				-0-	
09	26730 X	2285	-0-	-24445	-0-			1535	3	750	9	Y	682	668	0	9	8		5	
10	27621 X	8514	-0-	-19107	-0-			6403	3	158	4	Y	1775	1736	0	36	8		8	
								1953	9											
11	0	12417	-0-	12417	12417			9405	3	78	4	Y	2667	2608	0	55	8		12	
								2934	9											

CBR 8-5A-56-1				WELL #:		331H		RRCID -> 288998				COMPL. DATE 03/25/2020				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394				
*04	64410 X	30348	-0-	-34062	-0-			19427	3	10921	9	Y	9928	9829	0	248	8		18	
*05	66557 X	23410	-0-	-43147	-0-			16006	3	7404	9	Y	6731	6637	0	105	8		7	
*06	38340 X	30571	-0-	-7769	-0-			19820	3	207	4	Y	9585	9475	0	96	8		21	
								10544	9											
*07	44826 X	26708	-0-	-18118	-0-			21093	3	428	4	Y	4715	4667	0	60	8		9	
								5187	9											
*08	38750 X	36823	-0-	-1927	-0-			27553	3	309	4	Y	8146	8040	0	95	8		20	
								8961	9											
*09	37500 X	35590	-0-	-1910	-0-			30073	3	5517	9	Y	5015	4836	0	175	8		24	
*10	38263 X	38263	-0-	-0-	-0-			32382	3	5881	9	Y	5346	5168	0	179	8		23	
*11	42278 X	42278	-0-	-0-	-0-			35108	3	7170	9	Y	6518	6304	0	204	8		33	

CBR 17-20A-56-1				WELL #:		331H		RRCID -> 289060				COMPL. DATE 03/26/2020				TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444				
*04	61350 X	44735	-0-	-16615	-0-			38494	3	6241	9	Y	5674	5403	0	492	8		10	
*05	63395 X	47536	-0-	-15859	-0-			40772	3	228	4	Y	5942	5676	0	270	8		6	
								6536	9											
*06	51180 X	47918	-0-	-3262	-0-			41761	3	346	4	Y	5283	5075	0	203	8		11	
								5811	9											
*07	72230 X	44586	-0-	-27644	-0-			37940	3	807	4	Y	5308	5201	0	108	8		10	
								5839	9											
*08	50809 X	43215	-0-	-7594	-0-			37139	3	480	4	Y	5087	4957	0	128	8		12	
								5596	9											
*09	49170 X	42291	-0-	-6879	-0-			37020	3	5271	9	Y	4792	4566	0	215	8		23	
*10	49476 X	39954	-0-	-9522	-0-			34784	3	5170	9	Y	4700	4511	0	192	8		20	
*11	47880 X	30615	-0-	-17265	-0-			27346	3	160	4	Y	2826	2672	0	160	8		14	
								3109	9											

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15R-55-1														
WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	73346	X	46469	-0-	-26877	-0-	37882 3	54 4	Y	7757	7631 0	268 8		176
							8533 9							
*01	75361	X	30690	-0-	-44671	-0-	24850 3	121 4	Y	5199	4962 0	223 8		190
							5719 9							
*02	68068	X	22081	-0-	-45987	-0-	17398 3	4683 9	Y	4257	3995 0	140 8		312
*03	75361	X	21565	-0-	-53796	-0-	16882 3	29 4	Y	4231	4190 0	135 8		218
							4654 9							
*04	46110	X	44849	-0-	-1261	-0-	36434 3	8415 9	Y	7650	7293 0	280 8		295
*05	46190	X	43775	-0-	-2415	-0-	36003 3	7772 9	Y	7065	6879 0	236 8		245
*06	42037	X	42037	-0-	-0-	-0-	35027 3	7010 9	Y	6373	6176 0	168 8		274
*07	46035	X	42920	-0-	-3115	-0-	36944 3	5976 9	Y	5433	5605 0	102 8		-0-
*08	46035	X	39829	-0-	-6206	-0-	32462 3	324 4	Y	6403	6228 0	111 8		64
							7043 9							
*09	44550	X	40804	-0-	-3746	-0-	33727 3	7077 9	Y	6434	6234 0	195 8		69
*10	43524	X	40879	-0-	-2645	-0-	33969 3	6910 9	Y	6282	6091 0	187 8		73
11	41850	X	37229	-0-	-4621	-0-	30933 3	55 4	Y	5674	5490 0	179 8		78
							6241 9							
CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538														
06	72660	X	61078	-0-	-11582	-0-	49808 3	11270 9	Y	10245	10445 0			67
07	79050	X	55370	-0-	-23680	-0-	45319 3	10051 9	Y	9137	9123 0			81
08	79050	X	71412	-0-	-7638	-0-	59105 3	12307 9	Y	11188	11188 0			81
09	76500	X	66095	-0-	-10405	-0-	54896 3	11199 9	Y	10181	10194 0			68
10	74989	X	63128	-0-	-11861	-0-	53175 3	9953 9	Y	9048	9051 0			65
11	0	X	3571	-0-	-3571	-0-	3571 3	24 9	Y	22	86 0			1
CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526														
06	83640	X	68052	-0-	-15588	-0-	56587 3	11465 9	Y	10423	10613 0			69
07	86428	X	57094	-0-	-29334	-0-	47428 3	9666 9	Y	8787	8779 0			77
08	86428	X	67109	-0-	-19319	-0-	56007 3	11102 9	Y	10093	10097 0			73
09	83040	X	63261	-0-	-19779	-0-	52925 3	10336 9	Y	9396	9406 0			63
10	78430	X	62410	-0-	-16020	-0-	52959 3	9451 9	Y	8592	8593 0			62
11	0	X	25063	-0-	-25063	-0-	21141 3	3922 9	Y	3565	3537 0			90
CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613														
06	76620	X	64338	-0-	-12282	-0-	53372 3	10966 9	Y	9969	10107 0			66
07	79980	X	59955	-0-	-20025	-0-	50228 3	9727 9	Y	8843	8831 0			78
08	79980	X	59498	-0-	-20482	-0-	49583 3	9915 9	Y	9014	9027 0			65
09	77400	X	66715	-0-	-10685	-0-	55998 3	10717 9	Y	9743	9743 0			65
10	66557	X	35268	-0-	-31289	-0-	29186 3	6082 9	Y	5529	5554 0			40
11	0	X	29374	-0-	-29374	-0-	22525 3	6849 9	Y	6226	6109 0			157
LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941														
06	52950	X	46904	-0-	-6046	-0-	38339 3	8565 9	N	7786	7600 0	184 8		276
07	54715	X	43387	-0-	-11328	-0-	35161 3	8226 9	N	7478	7470 0	97 8		187
08	54157	X	39636	-0-	-14521	-0-	31941 3	7695 9	N	6995	6842 0	108 8		232
09	48300	X	40523	-0-	-7777	-0-	32740 3	7783 9	N	7075	6863 0	190 8		254
10	49910	X	39822	-0-	-10088	-0-	32220 3	7602 9	N	6911	6848 0	177 8		140
11	0	X	40153	-0-	-40153	-0-	32735 3	7418 9	N	6744	6304 0	189 8		391

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623													
CBR 10-3A-56-1			WELL #: 331H			RRCID -> 289869			COMPL. DATE 09/02/2020			TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	55410 X	33208	-0-	-22202	-0-	26291	3	6917	9	Y	6288	6283	0	126	8	98
07	40641 X	34251	-0-	-6390	-0-	26859	3	7392	9	Y	6720	6624	0	74	8	120
08	38037 X	33011	-0-	-5026	-0-	25856	3	117	4	Y	6398	6273	0	88	8	157
						7038	9									
09	36810 X	27372	-0-	-9438	-0-	21594	3	5778	9	Y	5253	5160	0	125	8	125
10	38037 X	32255	-0-	-5782	-0-	25347	3	6908	9	Y	6280	6114	0	140	8	151
11	0	31174	-0-	31174	31174	24626	3	6548	9	Y	5953	5837	0	142	8	125
CBR 10-3B-56-1			WELL #: 332H			RRCID -> 289870			COMPL. DATE 09/02/2020			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 10398 - 20521				
06	46500 X	38282	-0-	-8218	-0-	32713	3	5569	9	Y	5063	4975	0	157	8	78
07	48050 X	39356	-0-	-8694	-0-	34450	3	4906	9	Y	4460	4364	0	95	8	79
08	40765 X	39030	-0-	-1735	-0-	34325	3	4705	9	Y	4277	4137	0	116	8	103
09	39450 X	32515	-0-	-6935	-0-	28658	3	3857	9	Y	3506	3362	0	166	8	81
10	40765 X	34531	-0-	-6234	-0-	30238	3	4293	9	Y	3903	3725	0	167	8	92
11	0	33067	-0-	33067	33067	28877	3	4190	9	Y	3809	3655	0	167	8	79
CBR 9-4G-56-1			WELL #: 333H			RRCID -> 289913			COMPL. DATE 09/01/2020			TOTAL DEPTH 9993 PERF. 10370 - 20491				
06	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	6044	3	350	4	Y	2914	2850	0	31	8	77
						3205	9									
07	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	10869	3	521	4	Y	3649	3578	0	32	8	116
						4014	9									
08	27389 X	27389	-0-	-0-	-0-	22397	3	533	4	Y	4054	3989	0	78	8	103
						4459	9									
09	44868 X	44868	-0-	-0-	-0-	39827	3	39	4	Y	4547	4322	0	231	8	97
						5002	9									
10	47716 X	47716	-0-	-0-	-0-	42317	3	5399	9	Y	4908	4652	0	233	8	120
11	0	29606	-0-	29606	29606	24563	3	294	4	Y	4317	4143	0	144	8	150
						4749	9									
CBR 9-4H-56-1			WELL #: 321H			RRCID -> 289914			COMPL. DATE 09/02/2020			TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681				
06	38148 X	38148	-0-	-0-	-0-	30325	3	7	4	Y	7105	6909	0	146	8	185
						7816	9									
07	49383 X	40415	-0-	-8968	-0-	32964	3	11	4	Y	6764	6645	0	91	8	213
						7440	9									
08	40486 X	39227	-0-	-1259	-0-	31574	3	7653	9	Y	6957	6886	0	107	8	177
09	39180 X	35222	-0-	-3958	-0-	27120	3	8102	9	Y	7365	7222	0	157	8	163
10	40424 X	36773	-0-	-3651	-0-	28844	3	7929	9	Y	7208	7031	0	159	8	181
11	0	46522	-0-	46522	46522	39474	3	7048	9	Y	6407	6139	0	228	8	221
CBR 35-38-56-1			WELL #: 334H			RRCID -> 289969			COMPL. DATE 11/20/2021			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 10186 - 20375				
06	133020 X	98881	-0-	-34139	-0-	84964	3	13917	9	Y	12652	13125	0			82
07	130169 X	97659	-0-	-32510	-0-	83364	3	14295	9	Y	12995	12949	0			128
08	96906 X	92369	-0-	-4537	-0-	79304	3	2	4	Y	11875	11920	0			83
						13063	9									
09	93780 X	85572	-0-	-8208	-0-	74432	3	11140	9	Y	10127	10106	0			104
10	96906 X	57299	-0-	-39607	-0-	48455	3	8844	9	Y	8040	8055	0			89
11	0	60869	-0-	60869	60869	48635	3	12234	9	Y	11122	11146	0			65

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 35-38-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
06	123150 X	81993	-0-	-41157	-0-	68070	3	13923	9	Y	12657	13166	0	82
07	114018 X	73625	-0-	-40393	-0-	60063	3	4	4	Y	12325	12286	0	121
						13558	9							
08	114018 X	83060	-0-	-30958	-0-	68548	3	14512	9	Y	13193	13222	0	92
09	101070 X	75462	-0-	-25608	-0-	62645	3	18	4	Y	11635	11608	0	119
						12799	9							
10	100471 X	53841	-0-	-46630	-0-	44168	3	113	4	Y	8691	8713	0	97
						9560	9							
11	0	67353	-0-	67353	67353	52125	3	1263	4	Y	12695	12718	0	74
						13965	9							
LINDSAY 9-4A-55-1														
WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939														
06	73989 X	73989	-0-	-0-	-0-	61331	3	12658	9	Y	11507	11159	0	118
07	81313 X	81313	-0-	-0-	-0-	68854	3	12459	9	Y	11326	11174	0	79
08	77372 X	77372	-0-	-0-	-0-	64495	3	12877	9	Y	11706	11505	0	61
09	73833 X	73833	-0-	-0-	-0-	61621	3	12212	9	Y	11102	10709	0	97
10	71441 X	71441	-0-	-0-	-0-	59438	3	132	4	Y	10792	10510	0	51
						11871	9							
11	0	65473	-0-	65473	65473	54286	3	680	4	Y	9552	9135	0	151
						10507	9							
LINDSAY 3-10A-55-1														
WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368														
06	40920 X	34745	-0-	-6175	-0-	28922	3	5823	9	Y	5294	5113	0	274
07	41416 X	34668	-0-	-6748	-0-	28860	3	5808	9	Y	5280	5379	0	95
08	41416 X	34591	-0-	-6825	-0-	28615	3	52	4	Y	5385	5234	0	149
						5924	9							
09	40080 X	32550	-0-	-7530	-0-	27482	3	5068	9	Y	4607	4371	0	226
10	37634 X	23871	-0-	-13763	-0-	19661	3	4210	9	Y	3827	3920	0	25
11	0	27157	-0-	27157	27157	22146	3	5011	9	Y	4555	4437	0	15
CBR 9-4J-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215														
06	37302 X	37302	-0-	-0-	-0-	32173	3	346	4	Y	4348	4162	0	112
						4783	9							
07	38358 X	38358	-0-	-0-	-0-	33253	3	290	4	Y	4377	4259	0	137
						4815	9							
08	39280 X	39280	-0-	-0-	-0-	34577	3	135	4	Y	4153	4068	0	104
						4568	9							
09	39799 X	39799	-0-	-0-	-0-	35339	3	52	4	Y	4007	3820	0	86
						4408	9							
10	37897 X	37897	-0-	-0-	-0-	33756	3	35	4	Y	3733	3542	0	91
						4106	9							
11	0	32847	-0-	32847	32847	29041	3	16	4	Y	3445	3251	0	117
						3790	9							
CBR 35-38-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342														
06	104070 X	77458	-0-	-26612	-0-	60623	3	133	4	Y	15184	15656	0	98
						16702	9							
07	107539 X	68824	-0-	-38715	-0-	55440	3	13384	9	Y	12167	12145	0	120
08	100781 X	72076	-0-	-28705	-0-	58126	3	120	4	Y	12573	12605	0	88
						13830	9							
09	94470 X	69519	-0-	-24951	-0-	57952	3	11567	9	Y	10515	10495	0	108
10	92101 X	58303	-0-	-33798	-0-	47990	3	10313	9	Y	9375	9379	0	104
11	0	74095	-0-	74095	74095	59294	3	128	4	Y	13339	13365	0	78
						14673	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 2-11A-55-1														
WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	41610 X	35847	-0-	-5763	-0-	29778	3	6069	9	Y	5517	5344	0	143 8
07	40052 X	36585	-0-	-3467	-0-	30099	3	6486	9	Y	5896	5992	0	83 8
08	40052 X	36392	-0-	-3660	-0-	29871	3	6521	9	Y	5928	5769	0	101 8
09	38670 X	19795	-0-	-18875	-0-	16349	3	3446	9	Y	3133	3049	0	95 8
10	39153 X	-0-	-0-	-39153	-0-					Y	202	355	0	
11	0	10052	-0-	10052	10052	7851	3	2201	9	Y	2001	1950	0	45 8
CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348														
06	59322 X	59322	-0-	-0-	-0-	46135	3	778	4	Y	11281	10985	0	225 8
						12409	9							
07	59397 X	59397	-0-	-0-	-0-	46627	3	705	4	Y	10968	10849	0	131 8
						12065	9							
08	58374 X	58374	-0-	-0-	-0-	46136	3	593	4	Y	10586	10420	0	158 8
						11645	9							
09	52770 X	52770	-0-	-0-	-0-	41950	3	33	4	Y	9806	9532	0	243 8
						10787	9							
10	51305 X	45385	-0-	-5920	-0-	35817	3	205	4	Y	8512	8430	0	198 8
						9363	9							
11	0	49882	-0-	49882	49882	39026	3	1836	4	Y	8200	7892	0	236 8
						9020	9							
CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718														
06	61050 X	49892	-0-	-11158	-0-	40675	3	9217	9	Y	8379	8203	0	195 8
07	60543 X	45324	-0-	-15219	-0-	37150	3	8174	9	Y	7431	7312	0	103 8
08	60543 X	42386	-0-	-18157	-0-	34625	3	7761	9	Y	7055	6964	0	117 8
09	56220 X	38422	-0-	-17798	-0-	31435	3	18	4	Y	6335	6094	0	182 8
						6969	9							
10	51367 X	49184	-0-	-2183	-0-	40365	3	8819	9	Y	8017	7744	0	222 8
11	0	49499	-0-	49499	49499	41267	3	8232	9	Y	7484	7288	0	238 8
CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741														
06	30645 X	30645	-0-	-0-	-0-	21430	3	16	4	Y	8363	8215	0	103 8
						9199	9							
07	77531 X	31232	-0-	-46299	-0-	21873	3	9359	9	Y	8508	8449	0	61 8
08	77531 X	32513	-0-	-45018	-0-	22906	3	129	4	Y	8616	8525	0	78 8
						9478	9							
09	75030 X	34885	-0-	-40145	-0-	25804	3	20	4	Y	8237	8057	0	149 8
						9061	9							
10	34968 X	32265	-0-	-2703	-0-	22911	3	9354	9	Y	8504	8460	0	126 8
11	0	44316	-0-	44316	44316	33818	3	50	4	Y	9498	9203	0	195 8
						10448	9							
CBR 11-2E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290231 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527														
06	56880 X	44159	-0-	-12721	-0-	36856	3	7303	9	Y	6639	6481	0	177 8
07	54436 X	41262	-0-	-13174	-0-	34509	3	6753	9	Y	6139	6026	0	96 8
08	52235 X	44981	-0-	-7254	-0-	37627	3	7354	9	Y	6685	6569	0	128 8
09	49470 X	43322	-0-	-6148	-0-	36622	3	6700	9	Y	6091	5822	0	212 8
10	46841 X	39462	-0-	-7379	-0-	33029	3	6433	9	Y	5848	5661	0	182 8
11	0	40532	-0-	40532	40532	34392	3	6140	9	Y	5582	5412	0	198 8

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10C-55-1														
WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0							CODE		M		AMT	CODE	BALANCE	
06	77040 X	60780	-0-	-16260	-0-	522	1	49999	3	Y	9326	9353	0	80
07	79608 X	55658	-0-	-23950	-0-	10259	9	592	1	Y	8218	8199	0	99
08	62403 X	53209	-0-	-9194	-0-	9040	9	46026	3	Y	8344	8346	0	97
09	60390 X	51188	-0-	-9202	-0-	556	1	43475	3	Y	7741	7724	0	114
10	62403 X	50288	-0-	-12115	-0-	9178	9	502	1	Y	7480	7528	0	66
11	0	46618	-0-	46618	46618	8515	9	41555	3	Y	7184	7169	0	81
						505	1	38248	3	Y				
						8228	9							
						468	1							
						7902	9							
LINDSAY 3-10D-55-1														
WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270														
06	68460 X	67453	-0-	-1007	-0-	571	1	54713	3	Y	11063	11068	0	95
07	70742 X	65058	-0-	-5684	-0-	12169	9	679	1	Y	10523	10491	0	127
08	61443 X	61443	-0-	-0-	-0-	11575	9	52804	3	Y	10453	10458	0	122
09	59070 X	59070	-0-	-0-	-0-	631	1	49314	3	Y	9942	9917	0	147
10	56947 X	55031	-0-	-1916	-0-	11498	9	565	1	Y	9402	9466	0	83
11	0	47674	-0-	47674	47674	10936	9	44154	3	Y	6979	6983	0	79
						535	1	39515	3	Y				
						10342	9							
						482	1							
						7677	9							
CBR 9-4N-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189														
06	14B2 EXT	127257	-0-	127257	307799	103834	3	23423	9	Y	21294	21323	0	109
07	421733 X	113934	-0-	-307799	-0-	95852	3	18082	9	Y	16438	16389	0	158
08	119660 X	93807	-0-	-25853	-0-	79407	3	16	4	Y	13076	13048	0	186
09	115800 X	61797	-0-	-54003	-0-	14384	9	50291	3	Y	10016	10102	0	100
10	119660 X	61066	-0-	-58594	-0-	488	1	10625	9	Y	9659	9625	0	134
11	0	57836	-0-	57836	57836	11018	9	9381	9	Y	8528	8492	0	170
						50441	3							
						48455	3							
LINDSAY 3-10B-55-1														
WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372														
06	74550 X	61081	-0-	-13469	-0-	532	1	51038	3	Y	8646	8667	0	74
07	73005 X	57625	-0-	-15380	-0-	9511	9	47811	3	Y	8364	8337	0	101
08	55862 X	50976	-0-	-4886	-0-	614	1	42439	3	Y	7267	7283	0	85
09	54060 X	49167	-0-	-4893	-0-	9200	9	41145	3	Y	6847	6831	0	101
10	55862 X	48196	-0-	-7666	-0-	543	1	40542	3	Y	6510	6553	0	58
11	0	44090	-0-	44090	44090	7994	9	36892	3	Y	6134	6123	0	69
						490	1							
						7532	9							
						493	1							
						7161	9							
						451	1							
						6747	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10E-55-1														
WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	76320 X	59242	-0-	-17078	-0-	520	1	49888	3	Y	8031	8053	0	69
07	77283 X	57149	-0-	-20134	-0-	8834	9	47875	3	Y	7871	7845	0	95
08	59303 X	53281	-0-	-6022	-0-	616	1	44738	3	Y	7246	7256	0	85
09	57390 X	51444	-0-	-5946	-0-	8658	9	43381	3	Y	6861	6845	0	101
10	59303 X	52315	-0-	-6988	-0-	572	1	44187	3	Y	6901	6941	0	61
11	0	49206	-0-	49206	49206	7971	9	41059	3	Y	6950	6933	0	78
						516	1							
						7547	9							
						537	1							
						7591	9							
						502	1							
						7645	9							
LINDSAY 9-4A-55-1														
WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582														
*04	88349 X	88349	-0-	-0-	-0-	69417	3	83	4	Y	17135	17198	0	238
*05	111631 X	75631	-0-	-36000	-0-	18849	9	16267	9	Y	14788	14927	0	99
*06	110040 X	71232	-0-	-38808	-0-	59364	3	390	4	Y	12663	12670	0	92
*07	113708 X	39364	-0-	-74344	-0-	56913	3	94	4	Y	7565	7629	0	28
*08	113708 X	40476	-0-	-73232	-0-	13929	9	884	4	Y	8493	8498	0	23
*09	87930 X	53587	-0-	-34343	-0-	30948	3	11868	9	Y	10789	10770	0	42
*10	75640 X	57423	-0-	-18217	-0-	8322	9	11563	9	Y	10512	10506	0	48
11	0	32925	-0-	32925	32925	41719	3	103	4	Y	5897	5862	0	83
						45860	3							
						26335	3							
						6487	9							
CBR 9-40-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456														
06	14B2 EXT	110571	-0-	110571	333816	91872	3	18699	9	Y	16999	17058	0	87
07	453922 X	120106	-0-	-333816	-0-	102378	3	17728	9	Y	16116	16048	0	155
08	119660 X	103403	-0-	-16257	-0-	89153	3	71	4	Y	12890	12861	0	184
09	117908 X	73396	-0-	-44512	-0-	14179	9	62044	3	Y	9773	9859	0	98
10	123504 X	70816	-0-	-52688	-0-	602	1	10150	9	Y	9227	9197	0	128
11	0	67710	-0-	67710	67710	10750	9	9066	9	Y	8242	8205	0	165
						60666	3							
						58644	3							
CBR 9-4P-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811														
06	14B2 EXT	115587	-0-	115587	383196	95779	3	19808	9	Y	18007	18077	0	92
07	463521 X	80325	-0-	-383196	-0-	66312	3	14013	9	Y	12739	12708	0	123
08	119660 X	86108	-0-	-33552	-0-	72796	3	201	4	Y	11919	11872	0	170
09	155869 X	75092	-0-	-80777	-0-	13111	9	63291	3	Y	10169	10237	0	102
10	192727 X	79798	-0-	-112929	-0-	615	1	9914	9	Y	9878	9878	0	138
11	0	70657	-0-	70657	70657	11186	9	9684	9	Y	8804	8766	0	176
						68893	3							
						60973	3							

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 17-20D-56-1				//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 942623 333H		ASSOCIATED RRCID -> 290632		CAPACITY COMPL. DATE 05/19/2021				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	74100 X	57738	-0-	-16362	-0-	48064	3	9527	9	147	4	Y	8661	8623	0	79	
07	76570 X	58006	-0-	-18564	-0-	48961	3	8848	9	197	4	Y	8044	8099	0	24	
08	58443 X	58443	-0-	-0-	-0-	49338	3	8729	9	376	4	Y	7935	7895	0	64	
09	55449 X	55449	-0-	-0-	-0-	47826	3	7623	9	Y	6930	6946	0			48	
10	55079 X	55079	-0-	-0-	-0-	47337	3	7742	9	Y	7038	7040	0			46	
11	0	34491	-0-	34491	34491	29595	3	111	4	Y	4350	4353	0			43	
						4785	9										
CBR 17-20E-56-1				WELL #:	335H	RRCID -> 290633	COMPL.	DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH	9552	PERF.10080	-	20491			
06	86580 X	61192	-0-	-25388	-0-	49056	3	11849	9	287	4	Y	10772	10725	0	98	
07	89466 X	64225	-0-	-25241	-0-	49909	3	13677	9	639	4	Y	12434	12494	0	38	
08	63572 X	63572	-0-	-0-	-0-	51504	3	11664	9	404	4	Y	10604	10556	0	86	
09	59497 X	59497	-0-	-0-	-0-	49456	3	11038	9	3	4	Y	9125	9147	0	64	
10	58317 X	58317	-0-	-0-	-0-	48424	3	9893	9	Y	8994	8999	0			59	
11	0	50083	-0-	50083	50083	41396	3	8527	9	160	4	Y	7752	7734	0	77	
CBR 17-20F-56-1				WELL #:	334H	RRCID -> 290634	COMPL.	DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH	9702	PERF.10150	-	20536			
06	76140 X	58637	-0-	-17503	-0-	48300	3	10236	9	101	4	Y	9305	9263	0	85	
07	78678 X	57955	-0-	-20723	-0-	48451	3	9447	9	57	4	Y	8588	8647	0	26	
08	59803 X	59803	-0-	-0-	-0-	50184	3	9495	9	124	4	Y	8632	8588	0	70	
09	56479 X	56479	-0-	-0-	-0-	47866	3	8613	9	Y	7830	7845	0			55	
10	57594 X	57594	-0-	-0-	-0-	48885	3	8709	9	Y	7917	7920	0			52	
11	0	35791	-0-	35791	35791	30425	3	5345	9	21	4	Y	4859	4863	0	48	
CBR 33-28E-56-1				WELL #:	335H	RRCID -> 291431	COMPL.	DATE 02/15/2022	TOTAL	DEPTH	9653	PERF. 9870	-	20021			
06	163440 X	91969	-0-	-71471	-0-	74693	3	17276	9	Y	15705	15699	0			68	
07	116622 X	61767	-0-	-54855	-0-	49866	3	11892	9	9	4	Y	10811	10835	0	44	
08	90086 X	59030	-0-	-31056	-0-	47069	3	11801	9	160	4	Y	10728	10698	0	74	
09	87180 X	67494	-0-	-19686	-0-	54425	3	13069	9	Y	11881	11909	0			46	
10	90086 X	75179	-0-	-14907	-0-	61100	3	14079	9	Y	12799	12703	0			142	
*11	87180 X	69446	-0-	-17734	-0-	57210	3	12236	9	Y	11124	11221	0			45	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 33-28A-56-1				WELL #:	331H	RRCID ->	291438	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL	DEPTH	9568	PERF.	9724	- 20019
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	111240 X	85790	-0-	-25450	-0-		375	1	71060	3	Y	12944	13201	0	131
							117	4	14238	9					
07	114948 X	73014	-0-	-41934	-0-		374	1	60253	3	Y	11174	11216	0	89
							96	4	12291	9					
08	114948 X	77306	-0-	-37642	-0-		383	1	64260	3	Y	11512	11505	0	96
							12663	9							
09	105030 X	75154	-0-	-29876	-0-		368	1	63039	3	Y	10679	10704	0	71
							11747	9							
10	108531 X	73120	-0-	-35411	-0-		380	1	61780	3	Y	9964	9951	0	84
							10960	9							
*11	105030 X	48590	-0-	-56440	-0-		291	1	40698	3	Y	6910	6866	0	128
							7601	9							

CBR 33-28B-56-1				WELL #:	332H	RRCID ->	291439	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.	9978	- 20340
06	133980 X	93144	-0-	-40836	-0-		407	1	77261	3	Y	13875	14169	0	140
							213	4	15263	9					
07	138446 X	84726	-0-	-53720	-0-		431	1	69299	3	Y	13164	13199	0	105
							516	4	14480	9					
08	121830 X	78390	-0-	-43440	-0-		392	1	65627	3	Y	11069	11082	0	92
							195	4	12176	9					
09	114030 X	75823	-0-	-38207	-0-		373	1	63775	3	Y	10614	10636	0	70
							11675	9							
10	117831 X	72206	-0-	-45625	-0-		372	1	60520	3	Y	10285	10269	0	86
							11314	9							
*11	114030 X	49086	-0-	-64944	-0-		293	1	40906	3	Y	7170	7123	0	133
							7887	9							

CBR 33-28C-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->	291440	COMPL. DATE	02/06/2022	TOTAL	DEPTH	9614	PERF.	9872	- 20165
06	95321 X	95321	-0-	-0-	-0-		78348	3	16973	9	Y	15430	15428	0	67
07	83403 X	83403	-0-	-0-	-0-		68573	3	14830	9	Y	13482	13494	0	55
08	97123 X	84389	-0-	-12734	-0-		70094	3	14295	9	Y	12995	12960	0	90
09	93990 X	76584	-0-	-17406	-0-		64278	3	12306	9	Y	11187	11234	0	43
10	97123 X	76675	-0-	-20448	-0-		64475	3	12200	9	Y	11091	11011	0	123
*11	93990 X	66292	-0-	-27698	-0-		55615	3	10677	9	Y	9706	9790	0	39

CBR 33-28D-56-1				WELL #:	334H	RRCID ->	291441	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	9961	- 20283
06	167910 X	97714	-0-	-70196	-0-		80574	3	17140	9	Y	15582	15578	0	68
07	133641 X	86301	-0-	-47340	-0-		71344	3	14957	9	Y	13597	13610	0	55
08	105493 X	85145	-0-	-20348	-0-		70782	3	14363	9	Y	13057	13022	0	90
09	102090 X	80181	-0-	-21909	-0-		67160	3	13021	9	Y	11837	11881	0	46
10	103974 X	78328	-0-	-25646	-0-		65746	3	12582	9	Y	11438	11357	0	127
*11	97800 X	68413	-0-	-29387	-0-		57118	3	11295	9	Y	10268	10354	0	41

CBR 32-29D-56-1				WELL #:	334H	RRCID ->	291445	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL	DEPTH	9532	PERF.	9700	- 20011
06	149220 X	72927	-0-	-76293	-0-		59950	3	224	4	Y	11594	12185	0	379
							12753	9							
07	119040 X	65813	-0-	-53227	-0-		53993	3	27	4	Y	10721	11078	0	22
							11793	9							
08	69843 X	63456	-0-	-6387	-0-		52906	3	59	4	Y	9537	9498	0	61
							10491	9							
09	67590 X	61886	-0-	-5704	-0-		51685	3	10201	9	Y	9274	9253	0	82
10	69843 X	58836	-0-	-11007	-0-		48724	3	10112	9	Y	9193	9185	0	90
11	0	51770	-0-	-51770	-0-	51770	43085	3	8685	9	Y	7895	7915	0	70

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 32-29E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	149220 X	79325	-0-	-69895	-0-	66024	3	276	4	Y	11841	12428	0	387
07	116994 X	71943	-0-	-45051	-0-	13025	9							
						59711	3	30	4	Y	11093	11457	0	23
						12202	9							
08	91140 X	68890	-0-	-22250	-0-	58240	3	10650	9	Y	9682	9643	0	62
09	88200 X	64636	-0-	-23564	-0-	54338	3	10298	9	Y	9362	9342	0	82
10	86800 X	62027	-0-	-24773	-0-	52335	3	9692	9	Y	8811	8807	0	86
11	82470 X	53191	-0-	-29279	-0-	44752	3	463	4	Y	7251	7273	0	64
						7976	9							
MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10635 - 20586														
06	110929 X	110929	-0-	-0-	-0-	94392	3	16537	9	Y	15034	15123	0	133
07	197749 X	100836	-0-	-96913	-0-	86012	3	14824	9	Y	13476	13484	0	125
08	130882 X	87099	-0-	-43783	-0-	73264	3	13835	9	Y	12577	12611	0	91
09	126660 X	81861	-0-	-44799	-0-	69988	3	11873	9	Y	10794	10741	0	144
10	130882 X	78918	-0-	-51964	-0-	67478	3	11440	9	Y	10400	10412	0	132
*11	111000 X	74893	-0-	-36107	-0-	64288	3	10605	9	Y	9641	9711	0	62
MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523														
06	101923 X	101923	-0-	-0-	-0-	87843	3	11	4	Y	12790	12864	0	113
						14069	9							
07	197749 X	94888	-0-	-102861	-0-	82168	3	12720	9	Y	11564	11570	0	107
08	130944 X	86372	-0-	-44572	-0-	75195	3	11177	9	Y	10161	10195	0	73
09	126720 X	80388	-0-	-46332	-0-	70168	3	10220	9	Y	9291	9240	0	124
10	125829 X	71990	-0-	-53839	-0-	62605	3	9385	9	Y	8532	8547	0	109
*11	102000 X	65000	-0-	-37000	-0-	57706	3	7294	9	Y	6631	6697	0	43
MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957														
06	38882 X	38882	-0-	-0-	-0-	29086	3	94	4	Y	8820	8921	0	57
						9702	9							
07	180482 X	59722	-0-	-120760	-0-	46260	3	17	4	Y	12223	12163	0	117
						13445	9							
08	152799 X	46727	-0-	-106072	-0-	35807	3	35	4	Y	9895	9920	0	92
						10885	9							
09	147870 X	32353	-0-	-115517	-0-	25966	3	6387	9	Y	5806	5844	0	54
10	90613 X	17223	-0-	-73390	-0-	11125	3	77	4	Y	5474	5451	0	77
						6021	9							
*11	57960 X	18514	-0-	-39446	-0-	11612	3	1963	4	Y	4490	4535	0	32
						4939	9							
CBR 16-21A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732														
06	212940 X	112265	-0-	-100675	-0-	90569	3	686	4	Y	19100	19168	0	-0-
						21010	9							
07	220038 X	107654	-0-	-112384	-0-	87644	3	591	4	Y	17654	17654	0	-0-
						19419	9							
08	145979 X	93519	-0-	-52460	-0-	76048	3	689	4	Y	15256	15256	0	-0-
						16782	9							
09	86010 X	86010	-0-	-0-	-0-	69481	3	138	4	Y	14901	14901	0	-0-
						16391	9							
10	128526 X	85747	-0-	-42779	-0-	70244	3	66	4	Y	14034	13875	0	159
						15437	9							
11	0	76454	-0-	76454	76454	61393	3	2070	4	Y	11810	11969	0	-0-
						12991	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAHOGANY 24-130-56-1														
WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	128057 X	128057	-0-	-0-	-0-	104500	3	23557	9	Y	21415	21561	0	189
07	134953 X	134953	-0-	-0-	-0-	113385	3	21568	9	Y	19607	19614	0	182
08	145824 X	89789	-0-	-56035	-0-	71696	3	18093	9	Y	16448	16511	0	119
09	141120 X	80905	-0-	-60215	-0-	64703	3	167	4	Y	14577	14501	0	195
						16035	9							
10	145824 X	59594	-0-	-86230	-0-	47166	3	161	4	Y	11152	11205	0	142
						12267	9							
*11	130800 X	55072	-0-	-75728	-0-	42369	3	261	4	Y	11311	11380	0	73
						12442	9							
CBR 16-21B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640														
06	218580 X	119356	-0-	-99224	-0-	96036	3	231	4	Y	20990	21069	0	-0-
						23089	9							
07	225866 X	115360	-0-	-110506	-0-	94430	3	4	4	Y	19024	19024	0	-0-
						20926	9							
08	159867 X	103464	-0-	-56403	-0-	84189	3	151	4	Y	17385	17385	0	-0-
						19124	9							
09	94240 X	94240	-0-	-0-	-0-	76584	3	17656	9	Y	16051	16051	0	-0-
10	141825 X	93523	-0-	-48302	-0-	77200	3	16323	9	Y	14839	14671	0	168
11	0	80793	-0-	80793	80793	67089	3	29	4	Y	12432	12600	0	-0-
						13675	9							
CBR 16-21C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665														
06	209310 X	113262	-0-	-96048	-0-	91109	3	52	4	Y	20092	20165	0	-0-
						22101	9							
07	216287 X	102086	-0-	-114201	-0-	82263	3	5	4	Y	18016	18016	0	-0-
						19818	9							
08	153822 X	85361	-0-	-68461	-0-	68962	3	355	4	Y	14585	14585	0	-0-
						16044	9							
09	73378 X	73378	-0-	-0-	-0-	56109	3	17269	9	Y	15699	15699	0	-0-
10	137764 X	97404	-0-	-40360	-0-	81530	3	15874	9	Y	14431	14268	0	163
11	0	78270	-0-	78270	78270	64812	3	178	4	Y	12073	12236	0	-0-
						13280	9							
CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695														
06	182760 X	112878	-0-	-69882	-0-	92337	3	20541	9	Y	18674	18739	0	-0-
07	188852 X	91396	-0-	-97456	-0-	74570	3	16826	9	Y	15296	15296	0	-0-
08	155682 X	86704	-0-	-68978	-0-	70500	3	16204	9	Y	14731	14731	0	-0-
09	82567 X	82567	-0-	-0-	-0-	69430	3	13137	9	Y	11943	11943	0	-0-
10	129208 X	87058	-0-	-42150	-0-	71855	3	15203	9	Y	13821	13664	0	157
11	0	77103	-0-	77103	77103	63833	3	13270	9	Y	12064	12221	0	-0-
MAHOGANY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782														
06	72616 X	72616	-0-	-0-	-0-	56433	3	257	4	Y	14478	14651	0	93
						15926	9							
07	197749 X	71636	-0-	-126113	-0-	54115	3	17521	9	Y	15928	15868	0	153
08	146041 X	29305	-0-	-116736	-0-	22160	3	7145	9	Y	6495	6587	0	61
09	136290 X	44175	-0-	-92115	-0-	31915	3	12260	9	Y	11145	11102	0	104
10	130944 X	42436	-0-	-88508	-0-	31781	3	10655	9	Y	9686	9655	0	135
*11	72780 X	46330	-0-	-26450	-0-	36517	3	49	4	Y	8876	8947	0	64
						9764	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAHOGANY 24-13J-56-1														
WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	32513	-0-	32513	32513	19240	3	13273	9	Y	12066	11935	0	131
*01	SHUT IN	241135	-0-	241135	273648	186206	3	2662	4	Y	47515	47496	0	150
						52267	9							
*02	SHUT IN	168622	-0-	168622	442270	136330	3	32292	9	Y	29356	29253	0	253
*03	556212 X	113942	-0-	-442270	-0-	93828	3	83	4	Y	18210	18367	0	96
						20031	9							
*04	166290 X	133722	-0-	-32568	-0-	111614	3	22108	9	Y	20098	20053	0	141
*05	171833 X	120413	-0-	-51420	-0-	101729	3	18684	9	Y	16985	16921	0	205
*06	166290 X	99017	-0-	-67273	-0-	83889	3	11	4	Y	13743	13827	0	121
						15117	9							
*07	171833 X	90375	-0-	-81458	-0-	76452	3	13923	9	Y	12657	12661	0	117
*08	138229 X	35032	-0-	-103197	-0-	29438	3	5594	9	Y	5085	5165	0	37
*09	133770 X	40274	-0-	-93496	-0-	33324	3	6950	9	Y	6318	6271	0	84
*10	120466 X	18322	-0-	-102144	-0-	14557	3	3	4	Y	3420	3460	0	44
						3762	9							
*11	99090 X	50609	-0-	-48481	-0-	40940	3	9669	9	Y	8790	8777	0	57
CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812														
*04	SHUT IN	124473	-0-	124473	124473	84582	3	1203	4	Y	35171	34605	0	65
						38688	9							
*05	SHUT IN	231740	-0-	231740	356213	158189	3	39	4	Y	66829	65782	0	73
						73512	9							
*06	SHUT IN	146957	-0-	146957	503170	107301	3	71	4	Y	35986	35464	0	79
						39585	9							
*07	665069 X	161899	-0-	-503170	-0-	120258	3	49	4	Y	37811	37483	0	73
						41592	9							
*08	162068 X	157417	-0-	-4651	-0-	126331	3	4	4	Y	28256	27830	0	70
						31082	9							
*09	156840 X	46416	-0-	-110424	-0-	35716	3	10700	9	Y	9727	9542	0	48
*10	162068 X	31949	-0-	-130119	-0-	20711	3	11238	9	Y	10216	10104	0	45
*11	156840 X	44084	-0-	-112756	-0-	29927	3	14157	9	Y	12870	12675	0	66
CBR 8-5B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272														
*04	SHUT IN	153121	-0-	153121	153121	117415	3	109	4	Y	32361	32301	0	60
						35597	9							
*05	SHUT IN	227375	-0-	227375	380496	184931	3	42444	9	Y	38585	38602	0	43
*06	SHUT IN	147105	-0-	147105	527601	124823	3	22282	9	Y	20256	20254	0	45
*07	658741 X	131140	-0-	-527601	-0-	111517	3	19623	9	Y	17839	17849	0	35
*08	119660 X	115799	-0-	-3861	-0-	100393	3	15406	9	Y	14005	14005	0	35
*09	115800 X	96521	-0-	-19279	-0-	83612	3	12909	9	Y	11735	11711	0	59
*10	119660 X	72962	-0-	-46698	-0-	62665	3	10297	9	Y	9361	9378	0	42
*11	115800 X	59694	-0-	-56106	-0-	50961	3	8733	9	Y	7939	7940	0	41
CBR 8-5E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426														
*06	SHUT IN	102638	-0-	102638	102638	85899	3	16739	9	Y	15217	15170	0	47
*07	214746 X	112108	-0-	-102638	-0-	94826	3	17282	9	Y	15711	15678	0	80
08	119660 X	69689	-0-	-49971	-0-	57893	3	11796	9	Y	10724	10759	0	45
09	115800 X	62602	-0-	-53198	-0-	51749	3	10853	9	Y	9866	9879	0	32
10	119660 X	60897	-0-	-58763	-0-	51023	3	9874	9	Y	8976	8965	0	43
11	0	57901	-0-	57901	57901	50124	3	7777	9	Y	7070	7059	0	54
CBR 8-5D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073														
06	SHUT IN	143080	-0-	143080	478937	117545	3	25535	9	Y	23214	23195	0	73
07	607088 X	128151	-0-	-478937	-0-	106878	3	21273	9	Y	19339	19313	0	99
08	119660 X	104916	-0-	-14744	-0-	89029	3	15887	9	Y	14443	14481	0	61
09	115800 X	87277	-0-	-28523	-0-	72273	3	15004	9	Y	13640	13656	0	45
10	119660 X	68305	-0-	-51355	-0-	57085	3	11220	9	Y	10200	10196	0	49
11	0	56045	-0-	56045	56045	46469	3	9576	9	Y	8705	8688	0	66

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623												
CBR 8-5C-56-1				WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL		DEPTH 9805		PERF.10225 - 20445		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*04	SHUT IN	175299	-0-		175299	175299		131416	3	352	4	Y	39574	39008	0	73
								43531	9							
*05	SHUT IN	264397	-0-		264397	439696		211412	3	117	4	Y	48062	46694	0	52
								52868	9							
*06	SHUT IN	150556	-0-		150556	590252		125010	3	1032	4	Y	22285	21684	0	48
								24514	9							
*07	745195 X	154943	-0-		-590252	-0-		128158	3	4029	4	Y	20687	20328	0	40
								22756	9							
*08	125169 X	125169	-0-		-0-	-0-		107243	3	1504	4	Y	14929	14562	0	37
								16422	9							
*09	115800 X	104348	-0-		-11452	-0-		90456	3	25	4	Y	12606	12057	0	61
								13867	9							
*10	119660 X	78705	-0-		-40955	-0-		67978	3	10727	9	Y	9752	9395	0	42
*11	115800 X	63934	-0-		-51866	-0-		53967	3	985	4	Y	8165	7847	0	41
								8982	9							

CBR 8-5I-56-1				WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL		DEPTH 9261		PERF. 9644 - 19896		
06	SHUT IN	204777	-0-		204777	599452		153967	3	50810	9	Y	46191	46163	0	144
07	831320 X	231868	-0-		-599452	-0-		186769	3	45099	9	Y	40999	40933	0	210
08	223249 X	223249	-0-		-0-	-0-		190234	3	33015	9	Y	30014	30098	0	126
09	171533 X	171533	-0-		-0-	-0-		143469	3	28064	9	Y	25513	25555	0	84
10	174984 X	174984	-0-		-0-	-0-		151240	3	23744	9	Y	21585	21566	0	103
11	0	138595	-0-		138595	138595		120216	3	18379	9	Y	16708	16684	0	127

CBR 8-5J-56-1				WELL #: 337H		RRCID -> 292209		COMPL. DATE 04/12/2022		TOTAL		DEPTH 9279		PERF. 9584 - 19838		
06	SHUT IN	114912	-0-		114912	454444		84005	3	30907	9	Y	28097	28095	0	88
07	595572 X	141128	-0-		-454444	-0-		107475	3	33653	9	Y	30594	30525	0	157
08	167648 X	143190	-0-		-24458	-0-		118625	3	24565	9	Y	22332	22395	0	94
09	162240 X	1438	-0-		-160802	-0-		698	3	740	9	Y	673	765	0	2
10	167648 X	9223	-0-		-158425	-0-		5893	3	3330	9	Y	3027	3015	0	14
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	1309	1313	0	10

CBR 8-5H-56-1				WELL #: 336H		RRCID -> 292210		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL		DEPTH 9206		PERF. 9515 - 19682		
*04	SHUT IN	132373	-0-		132373	132373		91111	3	369	4	Y	37175	36613	0	68
								40893	9							
*05	SHUT IN	252651	-0-		252651	385024		173629	3	44	4	Y	71798	70647	0	79
								78978	9							
*06	SHUT IN	164745	-0-		164745	549769		123718	3	77	4	Y	37227	36630	0	81
								40950	9							
*07	751066 X	201297	-0-		-549769	-0-		158201	3	183	4	Y	39012	38578	0	75
								42913	9							
*08	174530 X	163397	-0-		-11133	-0-		132272	3	3087	4	Y	25489	25041	0	63
								28038	9							
*09	168900 X	151661	-0-		-17239	-0-		127227	3	408	4	Y	21842	21057	0	107
								24026	9							
*10	174530 X	150547	-0-		-23983	-0-		127851	3	413	4	Y	20257	19568	0	87
								22283	9							
*11	168900 X	111382	-0-		-57518	-0-		91416	3	3126	4	Y	15309	14771	0	77
								16840	9							

LINDSAY 10				WELL #: 5H		RRCID -> 292679		COMPL. DATE 01/01/2022		TOTAL		DEPTH 8349		PERF. 8821 - 12693		
06	900 X	-0-	-0-		-900	-0-						N	-0-			396
07	930 X	-0-	-0-		-930	-0-						N	-0-			396
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			396
09	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			396
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			396
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			396

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10		WELL #:		6H	RRCID -> 292735	COMPL. DATE 01/01/2022	TOTAL DEPTH 8769	PERF. 9311 - 13307					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-			253
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			253
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			253
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			253
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			253
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			253

CBR 6-7-56-1				WELL #:	335H	RRCID -> 293397	COMPL. DATE 05/22/2021	TOTAL DEPTH 9559	PERF. 9804 - 20192				
*12	92763 X	92763	-0-	-0-	-0-	75041	3	17722	9	Y	16111	16075 0	152
*01	89342 X	83867	-0-	-5475	-0-	67722	3	19	4	Y	14660	14704 0	108
						16126	9						
*02	80696 X	41036	-0-	-39660	-0-	32652	3	8384	9	Y	7622	7664 0	66
*03	89342 X	39877	-0-	-49465	-0-	28776	3	4	4	Y	10088	10083 0	71
						11097	9						
*04	86460 X	52860	-0-	-33600	-0-	35652	3	933	4	Y	14795	14778 0	88
						16275	9						
*05	89342 X	45035	-0-	-44307	-0-	30331	3	14704	9	Y	13367	13305 0	150
*06	86460 X	49694	-0-	-36766	-0-	34392	3	15302	9	Y	13911	13970 0	91
*07	89342 X	48780	-0-	-40562	-0-	37198	3	11582	9	Y	10529	10504 0	116
*08	89342 X	43118	-0-	-46224	-0-	33024	3	69	4	Y	9114	9081 0	149
						10025	9						
*09	86460 X	1460	-0-	-85000	-0-	2	4	1458	9	Y	1325	1425 0	49
*10	89342 X	19795	-0-	-69547	-0-	13681	3	6114	9	Y	5558	5585 0	22
*11	86460 X	34582	-0-	-51878	-0-	25759	3	14	4	Y	8008	7956 0	74
						8809	9						

CBR 6-7-56-1				WELL #:	321H	RRCID -> 293485	COMPL. DATE 05/31/2021	TOTAL DEPTH 9037	PERF. 9375 - 19747				
*12	145390 X	126602	-0-	-18788	-0-	812	1	105107	3	Y	18803	18954 0	113
						20683	9						
*01	145390 X	60069	-0-	-85321	-0-	521	1	48402	3	Y	10133	10157 0	89
						11146	9						
*02	131320 X	42114	-0-	-89206	-0-	486	1	33380	3	Y	7498	7587 0	-0-
						8248	9						
*03	145390 X	56687	-0-	-88703	-0-	550	1	42197	3	Y	12673	12673 0	-0-
						13940	9						
*04	140700 X	41169	-0-	-99531	-0-	442	1	29243	3	Y	10440	10323 0	117
						11484	9						
*05	145390 X	6930	-0-	-138460	-0-	148	1	4512	3	Y	2064	2135 0	46
						2270	9						
*06	140700 X	778	-0-	-139922	-0-	24	1	462	3	Y	265	311 0	-0-
						292	9						
*07	145390 X	14993	-0-	-130397	-0-	177	1	8888	3	Y	5389	5389 0	-0-
						5928	9						
*08	145390 X	23348	-0-	-122042	-0-	339	1	13152	3	Y	8961	8961 0	-0-
						9857	9						
*09	140700 X	12802	-0-	-127898	-0-	426	1	6131	3	Y	5677	5677 0	-0-
						6245	9						
*10	145390 X	12581	-0-	-132809	-0-	354	1	6891	3	Y	4851	4768 0	83
						5336	9						
*11	140700 X	11285	-0-	-129415	-0-	280	1	6642	3	Y	3966	4049 0	-0-
						4363	9						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
CBR 6-7-56-1				WELL #:	333H	RRCID -> 293486	COMPL. DATE 05/21/2021	TOTAL	DEPTH	9543	PERF. 9863	- 20251					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	89460 X	89460	-0-	-0-	-0-	-0-	74541	3	14919	9	Y	13563	13530	0			128
*01	81275 X	81275	-0-	-0-	-0-	-0-	67629	3	13646	9	Y	12405	12442	0			91
*02	75174 X	75174	-0-	-0-	-0-	-0-	63274	3	11900	9	Y	10818	10815	0			94
*03	65565 X	55909	-0-	-9656	-0-	-0-	45931	3	445	4	Y	8666	8699	0			61
							9533	9									
*04	63450 X	55787	-0-	-7663	-0-	-0-	45808	3	9979	9	Y	9072	9079	0			54
*05	65565 X	55600	-0-	-9965	-0-	-0-	46862	3	8738	9	Y	7944	7909	0			89
*06	63450 X	54374	-0-	-9076	-0-	-0-	46498	3	7876	9	Y	7160	7202	0			47
*07	65565 X	54707	-0-	-10858	-0-	-0-	45965	3	8742	9	Y	7947	7907	0			87
*08	65565 X	46329	-0-	-19236	-0-	-0-	38925	3	7404	9	Y	6731	6708	0			110
*09	63450 X	-0-	-0-	-63450	-0-	-0-					Y	1159	1226	0			43
*10	65565 X	25883	-0-	-39682	-0-	-0-	19228	3	6655	9	Y	6050	6069	0			24
*11	63450 X	34813	-0-	-28637	-0-	-0-	27692	3	7121	9	Y	6474	6438	0			60
CBR 6-7-56-1				WELL #:	334H	RRCID -> 293487	COMPL. DATE 05/21/2021	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.10046	- 20434					
*12	134354 X	81688	-0-	-52666	-0-	-0-	68674	3	13014	9	Y	11831	11801	0			112
*01	134354 X	73235	-0-	-61119	-0-	-0-	61471	3	2	4	Y	10693	10726	0			79
							11762	9									
*02	121352 X	62637	-0-	-58715	-0-	-0-	52980	3	9657	9	Y	8779	8782	0			76
*03	134354 X	48952	-0-	-85402	-0-	-0-	40315	3	8637	9	Y	7852	7873	0			55
*04	130020 X	51612	-0-	-78408	-0-	-0-	41779	3	308	4	Y	8659	8662	0			52
							9525	9									
*05	134354 X	50708	-0-	-83646	-0-	-0-	42515	3	8193	9	Y	7448	7416	0			84
*06	130020 X	48457	-0-	-81563	-0-	-0-	41177	3	44	4	Y	6578	6619	0			43
							7236	9									
*07	134354 X	49596	-0-	-84758	-0-	-0-	41460	3	17	4	Y	7381	7343	0			81
							8119	9									
*08	134354 X	43703	-0-	-90651	-0-	-0-	36616	3	249	4	Y	6216	6196	0			101
							6838	9									
*09	130020 X	-0-	-0-	-130020	-0-	-0-					Y	185	279	0			7
*10	134354 X	13383	-0-	-120971	-0-	-0-	10060	3	3323	9	Y	3021	3016	0			12
*11	130020 X	28357	-0-	-101663	-0-	-0-	22746	3	171	4	Y	4945	4911	0			46
							5440	9									
CBR 6-7-56-1				WELL #:	336H	RRCID -> 293488	COMPL. DATE 05/22/2021	TOTAL	DEPTH	9143	PERF. 9510	- 19882					
*12	112902 X	80794	-0-	-32108	-0-	-0-	517	1	66914	3	Y	11946	12064	0			72
							222	4	13141	9							
*01	112902 X	62068	-0-	-50834	-0-	-0-	550	1	51108	3	Y	9137	9129	0			80
							359	4	10051	9							
*02	101976 X	27846	-0-	-74130	-0-	-0-	329	1	22614	3	Y	4425	4505	0			-0-
							35	4	4868	9							
*03	112902 X	41521	-0-	-71381	-0-	-0-	403	1	30903	3	Y	9271	9271	0			-0-
							17	4	10198	9							
*04	109260 X	44217	-0-	-65043	-0-	-0-	504	1	33303	3	Y	9310	9205	0			105
							169	4	10241	9							
*05	112902 X	34160	-0-	-78742	-0-	-0-	832	1	25425	3	Y	7100	7046	0			159
							93	4	7810	9							
*06	109260 X	19823	-0-	-89437	-0-	-0-	652	1	12446	3	Y	5951	6110	0			-0-
							179	4	6546	9							
*07	112902 X	53702	-0-	-59200	-0-	-0-	710	1	35529	3	Y	14483	14483	0			-0-
							1532	4	15931	9							
*08	112902 X	36060	-0-	-76842	-0-	-0-	625	1	24294	3	Y	9620	9620	0			-0-
							559	4	10582	9							
*09	109260 X	6079	-0-	-103181	-0-	-0-	237	1	3416	3	Y	2162	2162	0			-0-
							48	4	2378	9							
*10	112902 X	13194	-0-	-99708	-0-	-0-	368	1	7144	3	Y	5165	5077	0			88
							5682	9									
*11	109260 X	17395	-0-	-91865	-0-	-0-	430	1	10173	3	Y	5663	5751	0			-0-
							563	4	6229	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAHOGANY 24-13N-56-1														
WELL #: 325H RRCID -> 293554 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	1169	-0-	1169	1169	769	3	45	4	Y	323	291	0	28
						355	9							
11	SHUT IN	154402	-0-	154402	155571	113170	3	916	4	Y	36651	35947	0	75
						40316	9							
LINDSAY 2-11B-55-1														
WELL #: 322H RRCID -> 293575 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 10618 PERF. N/A														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	77923	-0-	77923	77923	60223	3	68	4	Y	16029	15594	0	104
						17632	9							
*11	SHUT IN	118142	-0-	118142	196065	91784	3	233	4	Y	23750	23244	0	80
						26125	9							
LINDSAY 2-11D-55-1														
WELL #: 321H RRCID -> 293576 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 9829 PERF. N/A														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAHOGANY 24-13M-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 10458 - 20461														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	13937	-0-	13937	13937	10116	3	588	4	Y	2939	2629	0	251
						3233	9							
*11	SHUT IN	229493	-0-	229493	243430	179617	3	1455	4	Y	44019	43138	0	89
						48421	9							
LINDSAY 2-11E-55-1														
WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF. N/A														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	91145	-0-	91145	91145	65460	3	57	4	Y	23298	22786	0	152
						25628	9							
*11	SHUT IN	133576	-0-	133576	224721	94743	3	276	4	Y	35052	34538	0	119
						38557	9							
LINDSAY 2-11C-55-1														
WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF. N/A														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	98071	-0-	98071	98071	74615	3	390	4	Y	20969	20421	0	136
						23066	9							
*11	SHUT IN	125051	-0-	125051	223122	96675	3	155	4	Y	25655	25147	0	86
						28221	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623														
MAHOGANY 24-13L-56-1				WELL #:	335H	RRCID ->	293675	COMPL.	DATE	06/05/2022	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.	N/A				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	1624	-0-	1624	1624		1120	3	65	4	Y	399		359	0	6	8	34	
							439	9											
11	SHUT IN	49319	-0-	49319	50943		37119	3	301	4	Y	10817	10613	0	216	8		22	
							11899	9											
MAHOGANY 24-13Q-56-1				WELL #:	323H	RRCID ->	293728	COMPL.	DATE	05/26/2022	TOTAL	DEPTH	9551	PERF.	9712	-	19942		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	130998	-0-	130998	130998		95357	3	772	4	Y	31699	31107	0	554	8		65	
							34869	9											
CBR 14-23-26K-56-1				WELL #:	321H	RRCID ->	293919	COMPL.	DATE	06/19/2022	TOTAL	DEPTH	9608	PERF.	N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*10	SHUT IN	14521	-0-	14521	14521		10580	3	211	4	N	3391	3262	0	60	8		69	
							3730	9											
*11	SHUT IN	168333	-0-	168333	182854		124434	3	310	4	N	39626	38804	0	719	8		172	
							43589	9											
CBR 14-23-26A-56-1				WELL #:	331H	RRCID ->	293925	COMPL.	DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10123	PERF.	N/A				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*10	SHUT IN	28203	-0-	28203	28203		21687	3	432	4	N	5531	5296	0	122	8		113	
							6084	9											
*11	SHUT IN	164459	-0-	164459	192662		130803	3	326	4	N	30300	29528	0	755	8		130	
							33330	9											
SANTA ROSA (ELLENBURGER)					80925 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222														
SANTA ROSA				WELL #:	1	RRCID ->	020759	COMPL.	DATE	08/07/1962	TOTAL	DEPTH	8869	PERF.	N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)													80929 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC													700976								
SANTA ROSA STATE													WELL #: 1		RRCID -> 217703		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
06		2730 X	2299	-0-	-431	-0-	2281	2	18	9	N	16		83							
07		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2368	2	14	9	N	13		96							
08		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-		96							
09		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2672	2	33	9	N	30		126							
10		0	2896	-0-	2896	2896	2864	2	32	9	N	29		155							
11		0	2407	-0-	2407	5303	2389	2	18	9	N	16		171							
SCHARBAUER RANCH (ATOKA)													81407 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.													148113								
SCHARBAUER, C. -D-													WELL #: 4		RRCID -> 281679		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
SCOTT (DELAWARE GAS)													81738 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.													666430								
SCOTT, F.H. STATE													WELL #: 1		RRCID -> 151554		COMPL. DATE 09/11/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665		
06		2250 #	1675	-0-	-575	-0-	1675	2			N	-0-		162							
07		1860 #	1599	-0-	-261	-0-	1559	2	40	9	N	36		198							
08		1922 #	1640	-0-	-282	-0-	1628	2	12	9	N	11	170 1	39							
09		0	1599	-0-	1599	1599	1488	2	111	9	N	101		140							
10		0	1325	-0-	1325	2924	1324	2	1	9	N	1		141							
11		0	-0-	-0-	-0-	2924					N	3		144							
SCOTT, F. H. STATE "A"													WELL #: 1		RRCID -> 187914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408		
06		210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-		67							
07		260 R	260	-0-	-0-	-0-	131	2	129	9	N	117		184							
08		217 #	194	-0-	-23	-0-	128	2	66	9	N	60		244							
09		0	269	-0-	269	269	149	2	120	9	N	109	178 1	175							
10		0	162	-0-	162	431	156	2	6	9	N	5		180							
11		0	207	-0-	207	638	146	2	61	9	N	55	172 1	63							
SHAFTER LAKE (YATES)													82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BRADY, W. PRODUCTION, INC.													088241								
UNIVERSITY -L-													WELL #: 1		RRCID -> 020775		COMPL. DATE 08/08/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-		-0-							
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-		-0-							
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-		-0-							
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-		-0-							
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-		-0-							
11		0	362	-0-	362	362	362	2			N	-0-		-0-							
UNIVERSITY													WELL #: 2		RRCID -> 020776		COMPL. DATE 07/26/1945		TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A		
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-		-0-							
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-		-0-							
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-		-0-							
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-		-0-							
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-		-0-							
11		0	327	-0-	327	327	327	2			N	-0-		-0-							

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//			82570 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
BRADY, W. PRODUCTION, INC.			//CONT.//			088241												
UNIVERSITY			WELL #:			7			RRCID -> 020781			COMPL. DATE 10/08/1945			TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-			193 2			N	-0-						-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-			201 2			N	-0-						-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-			229 2			N	-0-						-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-			208 2			N	-0-						-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-			207 2			N	-0-						-0-
11	0	180	-0-	180	180			180 2			N	-0-						-0-
ENERGY ACUMEN LLC				100162														
KELLY				WELL #:			1			RRCID -> 112947			COMPL. DATE 07/27/1984			TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967														
UNIVERSITY 14-11				WELL #:			1			RRCID -> 020799			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-			115 2			N	-0-						-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 2			N	-0-						-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98 2			N	-0-						-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-			91 2			N	-0-						-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-			99 2			N	-0-						-0-
11	0	65	-0-	65	65			65 2			N	-0-						-0-
UNIVERSITY BLK 14				WELL #:			1			RRCID -> 020800			COMPL. DATE 11/14/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-			92 2			N	-0-						-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-			89 2			N	-0-						-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-			116 2			N	-0-						-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96 2			N	-0-						-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-			94 2			N	-0-						-0-
11	0	86	-0-	86	86			86 2			N	-0-						-0-
UNIVERSITY BLK 14				WELL #:			2			RRCID -> 020801			COMPL. DATE 09/08/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	150 N	137	-0-	-13	-0-			137 2			N	-0-						-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-			134 2			N	-0-						-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-			175 2			N	-0-						-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-			145 2			N	-0-						-0-
10	0	141	-0-	141	141			141 2			N	-0-						-0-
11	0	129	-0-	129	270			129 2			N	-0-						-0-
UNIVERSITY BLK 14				WELL #:			5			RRCID -> 020804			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	3 N	1	-0-	-2	-0-			1 2			N	-0-						-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-			1 2			N	-0-						-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-						-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-						-0-
11	0	1	-0-	1	1			1 2			N	-0-						-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
CARRUTH OIL & GAS, LLC			//CONT.// 135967																	
UNIVERSITY -P-			WELL #: 2			RRCID -> 041971			COMPL. DATE 04/14/1967			TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-			87 2			N	-0-					-0-		
07		62 N	24	-0-	-38	-0-			24 2			N	-0-					-0-		
08		62 N	29	-0-	-33	-0-			29 2			N	-0-					-0-		
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-			77 2			N	-0-					-0-		
10		31 N	12	-0-	-19	-0-			12 2			N	-0-					-0-		
11		0	26	-0-	26	26			26 2			N	-0-					-0-		
FUELED RESOURCES INC			288421																	
UNIVERSITY			WELL #: 8			RRCID -> 020782			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
UNIVERSITY			WELL #: 9			RRCID -> 020783			COMPL. DATE 10/03/1945			TOTAL DEPTH 2967			PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
UNIVERSITY			WELL #: 10			RRCID -> 020784			COMPL. DATE 09/21/1945			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
THE UNIVERSITY OF TEXAS			WELL #: 11			RRCID -> 020785			COMPL. DATE 01/01/1947			TOTAL DEPTH 3100			PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #: 2			RRCID -> 153213			COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 3200			PERF. 2823 - 3002					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421										
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		3	RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 3000 - 3047		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
STEVENSON, JAMES				WELL #:		1	RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A
06	690	N	505	-0-	-185	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
09	0		463	-0-	463	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10	0		284	-0-	284	-0-	284	3		N	-0-			-0-
11	0		658	-0-	658	-0-	1405	658	3	N	-0-			-0-
UNIVERSITY "I"				WELL #:		1	RRCID -> 205630		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		6956 PERF. 2994 - 3012
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
UNIVERSITY "I"				WELL #:		2	RRCID -> 236405		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 2994 - 3010	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
1836 ENERGY LLC				623407										
UNIVERSITY 10-14				WELL #:		3	RRCID -> 129970		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH		3150 PERF. 2864 - 3006	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UNIVERSITY 13-14				WELL #:		1	RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2972 - 2982	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407							
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		1	RRCID -> 152009	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2953	-	2975
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		2	RRCID -> 152182	COMPL. DATE 08/02/1994	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3222	-	4274
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		3	RRCID -> 153207	COMPL. DATE 03/15/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954	-	2998
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 8-14		WELL #:		1	RRCID -> 153208	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2896	-	2980
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		1	RRCID -> 153212	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950	-	2996
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		5	RRCID -> 153214	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946	-	2955
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		3	RRCID -> 153471	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2939	-	2985
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407							
UNIVERSITY 13-14		WELL #:		2	RRCID -> 163322	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2987	-	3034
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		5	RRCID -> 163326	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2967	-	3014
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		6	RRCID -> 163327	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2985	-	3030
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		4	RRCID -> 164187	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2983	-	3036
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		2	RRCID -> 166498	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2900	-	2946
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		6	RRCID -> 166499	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2942	-	2984
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		3	RRCID -> 167014	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2893	-	2938
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017	COMPL. DATE 12/06/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2943 - 2974									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2919 - 2960									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2933 - 2974									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2968 - 3011									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2962 - 3007									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REO OPERATING LLC		701876														
UNIVERSITY 10-14		WELL #: 2		RRCID -> 153474	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2985 - 3032									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) REO OPERATING LLC UNIVERSITY 3-14 NE				//CONT.// //CONT.//	82570 700 701876	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
				WELL #:	9	RRCID ->	166500	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2962	-	3004			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
UNIVERSITY 9-14						WELL #:	7	RRCID ->	167016	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2955	-	2997	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
TOM OPERATING AND MINERALS LLC CREWS, E. R. ESTATE						WELL #:	861689 1	RRCID ->	020774	COMPL. DATE	12/20/1952	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	N/A			
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	0		23	-0-	23	-0-	-0-	23	23	2			N	-0-					-0-
STEVENSON, J. M.						WELL #:	1	RRCID ->	020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL	DEPTH	3065	PERF.	N/A			
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	0		91	-0-	91	-0-	-0-	91	91	2			N	-0-					-0-
ST. OF TEXAS -H-						WELL #:	1	RRCID ->	020826	COMPL. DATE	12/08/1948	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	0		88	-0-	88	-0-	-0-	88	88	2			N	-0-					-0-
STATE SCHOOL BOARD						WELL #:	1	RRCID ->	131805	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	2890	-	3010	
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	0		13	-0-	13	-0-	-0-	13	13	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS	
TOM OPERATING AND MINERALS LLC		//CONT.//	861689				
ST. OF TEXAS -H-		WELL #:	4	RRCID -> 184890	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 12705	PERF. 2922 - 2964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	-0-
11	0	89	-0-	89	-0-	89 2	-0-
SHEFFIELD (ELLENBURGER)			82864 664	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY			423656				
CANON		WELL #:	1802	RRCID -> 223560	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9251 - 9547
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
SHEFFIELD (LOWER STRAWN)			82864 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY			423656				
CANNON -10-		WELL #:	1	RRCID -> 128200	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 7700 - 7720
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
SHEFFIELD (MCKEE 8340)			82864 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY			423656				
CANON-10		WELL #:	1 U	RRCID -> 033002	COMPL. DATE 11/05/1963	TOTAL DEPTH 9670	PERF. N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
SHEFFIELD, SW. (STRAWN)			82871 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS	
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.			496670				
CANON ALLISON 84		WELL #:		RRCID -> 121624	COMPL. DATE 06/18/1986	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8273 - 8284
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			11/08/2017				
ALLIED-WALDO -83-		WELL #:	1 C	RRCID -> 284037	COMPL. DATE 06/05/2017	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 8280 - 8454
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

SIERRA MADERA (MULTIPAY)			83493 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
MCDONALD, RICHARD A.			546696					
SIERRA MADERA			WELL #: 1	RRCID -> 070941	COMPL. DATE 03/22/1977	TOTAL DEPTH 13400	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)			83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOWARD		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION			036617					
GUTHRIE 86			WELL #: 2	RRCID -> 180899	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 7517 - 7648	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GUTHRIE 87			WELL #: 3	RRCID -> 181626	COMPL. DATE 01/07/2001	TOTAL DEPTH 7883	PERF. 7420 - 7664	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GUTHRIE 93			WELL #: 1	RRCID -> 225561	COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7435 - 7635	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GUTHRIE 93			WELL #: 2 X	RRCID -> 225562	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 7758	PERF. 7421 - 7610	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC			385826					
POWELL 24			WELL #: 1	RRCID -> 175885	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7325 - 7655	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826									
POWELL 13		WELL #:		3R		RRCID -> 180318		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	437	-0-	-283	-0-	437	3		N	-0-			70
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			70
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			70
*09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			70
*10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			70
*11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			70
POWELL 26		WELL #:		3		RRCID -> 184714		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			250
POWELL 13		WELL #:		5		RRCID -> 185185		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604			
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2 9	N	2			60
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			60
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			60
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	5			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31			96
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	69	3	26 9	N	24			120
POWELL 24		WELL #:		2		RRCID -> 188069		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POWELL 13		WELL #:		7		RRCID -> 191176		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636			
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			32
07	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	3		N	-0-			32
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			32
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3		N	-0-			32
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			32
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			32
POWELL 24		WELL #:		3		RRCID -> 287249		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616			
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			240
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			240
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			240
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			240
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			240
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			240

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)														CNTY: HOWARD	
LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS															
POWELL C															
WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	521	3	41	9	N	37				102
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	521	3	37	9	N	34				136
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	413	3	44	9	N	40				176
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	439	3	6	9	N	5				181
10	0	402	-0-	402	402	402	3			N	-0-				181
11	0	418	-0-	418	820	396	3	22	9	N	20	172	1		29
POWELL C															
WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047															
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	643	3	77	9	N	70	172	1		99
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	744	3	42	9	N	38				137
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	658	3	11	9	N	10				147
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	676	3	117	9	N	106				253
10	0	689	-0-	689	689	689	3			N	-0-				253
11	0	589	-0-	589	1278	589	3			N	-0-				253
WHITING OIL AND GAS CORPORATION															
POWELL RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
POWELL RANCH "36"															
WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TEXACO "35"															
WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
POWELL RANCH "36"															
WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478					
TEXACO N35		WELL #:		2	RRCID -> 168527	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7610 - 7682
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	67
TEXACO "25"		WELL #:		1	RRCID -> 170851	COMPL. DATE 08/14/1998	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7464 - 7529
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
POWELL RANCH "24"		WELL #:		1	RRCID -> 172104	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7436 - 7558
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	90 1	135 2	N	62
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	93 1	136 2	N	62
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	93 1	122 2	N	62
09	0	226	-0-	226	226	90 1	136 2	N	62
10	0	153	-0-	153	379	93 1	60 2	N	62
11	0	187	-0-	187	566	90 1	97 2	N	62
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE 12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7438 - 7666
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30 1	600 2	N	72
07	868 N	660	-0-	-208	-0-	26 1	614 2	N	90
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	20 9	676 2	N	91
09	0	667	-0-	667	667	31 1	625 2	N	102
10	0	716	-0-	716	1383	1 9	683 2	N	104
11	0	620	-0-	620	2003	31 1	590 2	N	104
POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 7585 - 7668
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7564 - 7716
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																			
POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584																			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TEXACO "25"				WELL #:	2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE 05/08/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7449 - 7704										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TEXACO -23-				WELL #:	2	RRCID -> 175164	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7600 - 7708										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
TEXACO "37"				WELL #:	3	RRCID -> 176347	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7493 - 7841										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
POWELL RANCH "18"				WELL #:	2	RRCID -> 185181	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 7386 - 7662										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
*03	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	31 1	1370 2	N	10				164	
						11 9								
*04	1350 N	1311	-0-	-39	-0-	30 1	1281 2	N	-0-				164	
*05	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	31 1	1306 2	N	-0-				164	
*06	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	30 1	1254 2	N	-0-				164	
*07	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	31 1	1304 2	N	-0-				164	
*08	1364 N	770	-0-	-594	-0-	31 1	739 2	N	-0-				164	
*09	1290 N	183	-0-	-1107	-0-	30 1	153 2	N	-0-				164	
*10	1333 N	65	-0-	-1268	-0-	6 1	59 2	N	-0-				164	
11	0	1671	-0-	1671	1671	30 1	1641 2	N	-0-				164	
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924														
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	60 1	713 2	N	1				205	
						1 9								
07	899 N	793	-0-	-106	-0-	62 1	729 2	N	2				207	
						2 9								
08	806 N	692	-0-	-114	-0-	62 1	630 2	N	-0-				207	
09	0	532	-0-	532	532	60 1	472 2	N	-0-				207	
10	0	424	-0-	424	956	62 1	362 2	N	-0-				207	
11	0	805	-0-	805	1761	60 1	745 2	N	-0-				207	
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774														
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30 1	327 2	Y	-0-				19	
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	31 1	287 2	Y	-0-				19	
08	372 N	180	-0-	-192	-0-	31 1	149 2	Y	-0-				19	
09	360 N	89	-0-	-271	-0-	30 1	59 2	Y	-0-				19	
10	0	46	-0-	46	46	31 1	15 2	Y	-0-				19	
11	0	71	-0-	71	117	30 1	41 2	Y	-0-				19	
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21	
POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)													CNTY: HOWARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION																
POWELL RANCH																
WELL #: 2																
RRCID -> 290315																
COMPL. DATE 04/21/1998																
TOTAL DEPTH 7985																
PERF. 7511 - 7661																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-	-0-		56
07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	N	-0-	-0-		56
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	267	2	N	-0-	-0-		56
09	304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	N	-0-	-0-		56
10	0	176	-0-	-0-	176	176	-0-	31	1	145	2	N	-0-	-0-		56
11	0	324	-0-	-0-	324	500	-0-	30	1	294	2	N	-0-	-0-		56
POWELL RANCH																
WELL #: 2702																
RRCID -> 290376																
COMPL. DATE 06/23/1999																
TOTAL DEPTH 7920																
PERF. 7690 - 7730																
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	Y	2	-0-		38
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9							
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	-0-	-0-		38
09	810 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	Y	-0-	-0-		38
10	810 N	521	-0-	-0-	-289	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	-0-	-0-		38
11	837 N	163	-0-	-0-	-674	-0-	-0-	31	1	132	2	Y	-0-	-0-		38
11	810 N	82	-0-	-0-	-728	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-	-0-		38
POWELL RANCH																
WELL #: 2707																
RRCID -> 290377																
COMPL. DATE 10/31/2000																
TOTAL DEPTH 8062																
PERF. 7582 - 7669																
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	72	2	Y	-0-	-0-		-0-
07	155 N	121	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	Y	-0-	-0-		-0-
10	124 N	93	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	31	1	62	2	Y	-0-	-0-		-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	134	2	Y	-0-	-0-		-0-
POWELL RANCH																
WELL #: 4																
RRCID -> 290399																
COMPL. DATE 03/10/2020																
TOTAL DEPTH 8300																
PERF. 7566 - 7666																
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	609	2	N	-0-	-0-		47
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	N	-0-	-0-		47
08	744 N	591	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	62	1	515	2	N	13	-0-		60
09	0	644	-0-	-0-	644	644	-0-	14	9							
10	0	371	-0-	-0-	371	1015	-0-	60	1	584	2	N	-0-	-0-		60
11	0	676	-0-	-0-	676	1691	-0-	62	1	309	2	N	-0-	-0-		60
11	0		-0-	-0-			-0-	60	1	616	2	N	-0-	-0-		60
POWELL RANCH																
WELL #: 2703																
RRCID -> 290405																
COMPL. DATE 08/16/1999																
TOTAL DEPTH 8050																
PERF. 7620 - 7709																
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	2	-0-		78
07	651 N	593	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	2	9							
08	558 N	539	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	31	1	558	2	N	4	-0-		82
09	570 N	540	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	4	9							
10	589 N	328	-0-	-0-	-261	-0-	-0-	31	1	504	2	N	4	-0-		86
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	N	-0-	-0-		86
11			-0-	-0-			-0-	31	1	297	2	N	-0-	-0-		86
11			-0-	-0-			-0-	30	1	590	2	N	3	-0-		89
11			-0-	-0-			-0-	3	9							
SLASH RANCH (ELLENBURGER)																
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.																
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 102046																
COMPL. DATE 06/06/2007																
TOTAL DEPTH 21690																
PERF. 21309 - 21640																
06	7200 #	5148	-0-	-0-	-2052	-0-	-0-	5148	2			N	-0-	-0-		-0-
07	8835 #	8192	-0-	-0-	-643	-0-	-0-	8192	2			N	-0-	-0-		-0-
08	8835 #	5540	-0-	-0-	-3295	-0-	-0-	5540	2			N	-0-	-0-		-0-
09	8550 #	5312	-0-	-0-	-3238	-0-	-0-	5312	2			N	-0-	-0-		-0-
10	0	5373	-0-	-0-	5373	5373	-0-	5373	2			N	-0-	-0-		-0-
11	0	5739	-0-	-0-	5739	11112	-0-	5739	2			N	-0-	-0-		-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN)										83970 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.										426961					
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 091394	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 21900	PERF.19304 - 19451	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		5820 #	5103	-0-	-717	-0-	5103	2		N	-0-				-0-
07		6207 R	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2		N	-0-				-0-
08		6479 #	5699	-0-	-780	-0-	5699	2		N	-0-				-0-
09		6270 #	4952	-0-	-1318	-0-	4952	2		N	-0-				-0-
10		0	4530	-0-	4530	-0-	4530	2		N	-0-				-0-
11		0	4112	-0-	4112	-0-	8642	4112	2	N	-0-				-0-
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT										WELL #: 2D	RRCID -> 099089	COMPL. DATE 03/27/1982	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5708 - 5944	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SLASH RANCH (PENN)										83970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.										426961					
JOHNSON "40"										WELL #: 1	RRCID -> 090155	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 19087	PERF.15183 - 16055	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHRISTOPHER										WELL #: 1	RRCID -> 172305	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 21650	PERF.15075 - 16660	
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-				-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-				-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-				-0-
10		0	135	-0-	135	-0-	135	2		N	-0-				-0-
11		0	196	-0-	196	-0-	331	196	2	N	-0-				-0-
SLASH RANCH (WOLFCAMP)										83970 480	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										020528					
APC 75-29										WELL #: 1	RRCID -> 272618	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 17700	PERF.13584 - 13594	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
SLASH RANCH, NORTH (PENN)										83974 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.										426961					
J. LOGAN ABERNATHY UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 189887	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 21600	PERF.16954 - 16959	
06		2850 #	1760	-0-	-1090	-0-	1760	2		N	-0-				-0-
07		2201 #	2012	-0-	-189	-0-	2012	2		N	-0-				-0-
08		4045 R	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-				-0-
09		3430 R	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-				-0-
10		0	3751	-0-	3751	-0-	3751	2		N	-0-				-0-
11		0	2589	-0-	2589	-0-	6340	2589	2	N	-0-				-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)														
GREAT NORTHERN ENERGY, INC														
SLAUGHTER PIK "18"														
83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
328627														
WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	215
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	215
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	215
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	215
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	215
SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)														
RAYDEN														
CALDWELL														
84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
695567														
WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624														
06	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	3				N	-0-	-0-
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	932	3				N	-0-	-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3				N	-0-	-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3				N	-0-	-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3				N	-0-	-0-
11	0		1210	-0-	1210	-0-	1210	3				N	-0-	-0-
SODA LAKE (FUSSELMAN)														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														
T. B. PRUETT GAS UNIT														
84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD														
524907														
WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
SPRABERRY (TREND AREA)														
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC														
LUCKY "13"														
85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
036636														
WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108														
06	170	R	170	-0-	-0-		170	3				N	-0-	-0-
07	184	R	184	-0-	-0-		184	3				N	-0-	-0-
08	186	R	186	-0-	-0-		186	3				N	-0-	-0-
09	159	R	159	-0-	-0-		159	3				N	-0-	-0-
10	0		177	-0-	177		177	3				N	-0-	-0-
11	0		156	-0-	156		333	156	3			N	-0-	-0-
ROBERT C. BROWER, LLC														
COPE 28														
100445														
WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251														
06	240	#	154	-0-	-86	-0-	154	2				N	-0-	-0-
07	248	#	145	-0-	-103	-0-	145	2				N	-0-	-0-
08	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2				N	-0-	-0-
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	2				N	-0-	-0-
*10	2262	R	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2				N	-0-	-0-
11	0		1584	-0-	1584		1584	1584	2			N	-0-	-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.														
COUNCIL														
108799														
WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498														
06	944	R	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11	9	Y		10	11
07	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1017	3	12	9	Y		11	8
08	999	R	999	-0-	-0-	-0-	991	3	8	9	Y		7	7
09	0		840	-0-	840		831	3	9	9	Y		8	5
10	0		953	-0-	953		1793	942	3	11	9	Y	10	10
11	0		584	-0-	584		2377	574	3	10	9	Y	9	8

SPRABERRY (TREND AREA)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
COUNCIL														
WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 #	251	-0-	-49	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
07	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
09	0	269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-			-0-
10	0	325	-0-	325	594	325	3			Y	-0-			-0-
11	0	269	-0-	269	863	269	3			Y	-0-			-0-
FERGUSON "B"														
WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590														
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	11	-0-	11	21	11	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	9	-0-	9	30	9	3			Y	-0-			-0-
MARTIN														
WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317														
06	450 #	236	-0-	-214	-0-	228	3	8	9	Y	7	14	1	5
07	465 #	355	-0-	-110	-0-	347	3	8	9	Y	7			12
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	433	3	8	9	Y	7	12	1	7
09	0	302	-0-	302	302	294	3	8	9	Y	7			14
10	0	378	-0-	378	680	369	3	9	9	Y	8	15	1	7
11	0	436	-0-	436	1116	429	3	7	9	Y	6	8	1	5
MARTIN														
WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FERGUSON C														
WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277														
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
09	0	54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-			-0-
10	0	45	-0-	45	99	45	3			Y	-0-			-0-
11	0	61	-0-	61	160	61	3			Y	-0-			-0-
COUNCIL														
WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522														
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	29	16	1	29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	35	1	16
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1	16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	21	1	12
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	10	1	19
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	22	1	15
MARTIN														
WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407														
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
09	0	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-			-0-
10	0	45	-0-	45	88	45	3			Y	-0-			-0-
11	0	43	-0-	43	131	43	3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520						
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
09	0	223	-0-	223	223	223	3			Y	-0-					-0-
10	0	226	-0-	226	449	226	3			Y	-0-					-0-
11	0	217	-0-	217	666	217	3			Y	-0-					-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474						
06	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	210 #	142	-0-	-68	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562						
06	150 #	82	-0-	-68	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STERLING 'O' FEE		WELL #:		14	RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 6868 - 8287	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	0 W	276	-0-	276	7074	14	1	262	2	Y	-0-	-0-
07	0 W	299	-0-	299	7373	15	1	281	2	Y	-0-	-0-
08	0 W	511	-0-	511	7884	3	4	483	2	Y	-0-	-0-
09	0 W	696	-0-	696	8580	1	4	664	2	Y	-0-	-0-
10	0	763	-0-	763	9343	36	1	727	2	Y	-0-	-0-
11	0	548	-0-	548	9891	43	1	505	3	Y	-0-	-0-

FERGUSON C		WELL #:		229	RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 7149 - 7402	
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	114	3	7	9	Y	6	5
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	137	3	14	9	Y	13	18
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	147	3	15	9	Y	14	16
09	0	148	-0-	148	148	131	3	17	9	Y	15	31
10	0	179	-0-	179	327	159	3	20	9	Y	18	17
11	0	164	-0-	164	491	151	3	13	9	Y	12	10

ALLEIN		WELL #:		1622	RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH		8540 PERF. 7604 - 7614	
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-	-0-
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-	-0-
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	Y	-0-	-0-
09	270 #	267	-0-	-3	-0-	21	1	246	3	Y	-0-	-0-
10	341 #	275	-0-	-66	-0-	24	1	251	3	Y	-0-	-0-
11	330 #	226	-0-	-104	-0-	18	1	208	3	Y	-0-	-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC		238732			RRCID -> 129157		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH		7625 PERF. 7196 - 7540	
FERGUSON BROTHERS "30"		WELL #:		2								
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	Y	1	2
*07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-	1
*08	62 #	50	-0-	-12	-0-	49	3	1	9	Y	1	1
*09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-	1
*10	62 #	51	-0-	-11	-0-	50	3	1	9	Y	1	1
11	0	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-	1

SUGG "D"		WELL #:		1901	RRCID -> 131261		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH		7725 PERF. 7387 - 7593	
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-	5
*07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	5
*08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	5
*09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-	5
*10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-	5
11	0	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-	5

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		3	RRCID -> 136443		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH		7650 PERF. N/A	
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	-0-
*07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	-0-
*08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	-0-
*09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	-0-
*10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-	-0-
11	0	66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														
EARTHSTONE OPERATING, LLC														
FERGUSON BROTHERS "34"														
WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	816 R	816	-0-	-0-	-0-	814	3	2	9	Y	2			48
*07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	808	3	1	9	Y	1			49
*08	894 R	894	-0-	-0-	-0-	893	3	1	9	Y	1			50
*09	772 R	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	Y	1			51
*10	822 R	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	Y	2			53
11	0	691	-0-	691	691	690	3	1	9	Y	1			54
SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639														
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2			11
*07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1			12
*08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1			13
*09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	10	1	4
*10	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-			4
11	0	106	-0-	106	106	105	3	1	9	Y	1			5
SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609														
06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	Y	3			19
*07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2			21
*08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1			22
*09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	Y	2	17	1	7
*10	155 #	77	-0-	-78	-0-	76	3	1	9	Y	1			8
11	0	67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-			8
SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615														
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	43	3	1	9	Y	1			8
*07	62 #	47	-0-	-15	-0-	45	3	2	9	Y	2			10
*08	62 #	49	-0-	-13	-0-	47	3	2	9	Y	2			12
*09	60 #	43	-0-	-17	-0-	42	3	1	9	Y	1			13
*10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-			13
11	0	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-			13
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588														
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	63	3	4	9	Y	4			25
*07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3			28
*08	62 #	58	-0-	-4	-0-	57	3	1	9	Y	1			29
*09	60 #	59	-0-	-1	-0-	57	3	2	9	Y	2	22	1	9
*10	62 #	53	-0-	-9	-0-	51	3	2	9	Y	2			11
11	0	50	-0-	50	50	48	3	2	9	Y	2			13
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A														
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
*07	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
*08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
*09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
*10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
11	0	187	-0-	187	187	187	3			Y	-0-			-0-
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														
EARTHSTONE OPERATING, LLC														
FERGUSON BROTHERS "34"														
WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			2
*07	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			2
*08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			2
*09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			2
*10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			2
11	0	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-			2
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609														
06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			18
*07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			18
*08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	-1			19
*09	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			19
*10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-			19
11	0	121	-0-	121	121	120	3	1	9	Y	-1			20
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772														
06	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
*07	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
*08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
*09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
*10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
11	0	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-			-0-
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499														
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
*07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
*08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
*09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
*10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
11	0	189	-0-	189	189	189	3			Y	-0-			-0-
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589														
06	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
*07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
*08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
*09	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
*10	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
11	0	198	-0-	198	198	197	3	1	9	Y	-1			1
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579														
06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			1
*07	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			1
*08	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			1
*09	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			1
*10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-			1
11	0	120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-			1
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654														
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2			40
*07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1			41
*08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1			42
*09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1			43
*10	176 R	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2			45
11	0	148	-0-	148	148	147	3	1	9	Y	1			46

SPRABERRY (TREND AREA)														
EARTHSTONE OPERATING, LLC														
SUGG "D"														
WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE	BALANCE
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3		20
*07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2		22
*08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1		23
*09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	Y	2	18 1	7
*10	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1		8
11	0	75	-0-	75	75	75	73	3	2	9	Y	2		10
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578														
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-		-0-
*07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-		-0-
*08	137 R	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-		-0-
*09	119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-		-0-
*10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-		-0-
11	0	108	-0-	108	108	108	108	3			Y	-0-		-0-
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451														
06	496 R	496	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	Y	1		29
*07	485 R	485	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	Y	1		30
*08	536 R	536	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1		31
*09	463 R	463	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3	1	9	Y	1		32
*10	527 #	471	-0-	-56	-0-	-0-	469	3	2	9	Y	2		34
11	0	391	-0-	391	391	391	390	3	1	9	Y	1		35
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476														
06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1		5
*07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1		6
*08	117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-		6
*09	118 R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	4 1	2
*10	155 #	104	-0-	-51	-0-	-0-	104	3			Y	-0-		2
11	0	94	-0-	94	94	94	93	3	1	9	Y	1		3
SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606														
06	742 R	742	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3	4	9	Y	4		22
*07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	Y	2		24
*08	641 R	641	-0-	-0-	-0-	-0-	640	3	1	9	Y	1		25
*09	638 R	638	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	Y	2	20 1	7
*10	806 #	565	-0-	-241	-0-	-0-	563	3	2	9	Y	2		9
11	0	540	-0-	540	540	540	539	3	1	9	Y	1		10
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924														
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3			Y	-0-		-0-
*07	124 #	77	-0-	-47	-0-	-0-	77	3			Y	-0-		-0-
*08	124 #	81	-0-	-43	-0-	-0-	81	3			Y	-0-		-0-
*09	120 #	71	-0-	-49	-0-	-0-	71	3			Y	-0-		-0-
*10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-		-0-
11	0	109	-0-	109	109	109	109	3			Y	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														
EARTHSTONE OPERATING, LLC														
PFLUGER "A"														
WELL #: 1509														
RRCID -> 152014														
COMPL. DATE 04/03/1992														
TOTAL DEPTH 7875														
PERF. 7594 - 7762														
CNTY: MIDLAND														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	135	-0-	135	386	135	3			Y	-0-			-0-
*07	519 R	133	-0-	-386	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
*08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
*09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
*10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
11	0	115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-			-0-
BAILEY -10-														
WELL #: 15														
RRCID -> 190730														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 7940														
PERF. 7589 - 7841														
06	T. A.	41	-0-	41	121	41	3			Y	-0-			-0-
*07	162 R	41	-0-	-121	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
*08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
*09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
*10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
11	0	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-			-0-
BAILEY -10-														
WELL #: 13														
RRCID -> 190735														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 7960														
PERF. 7637 - 7844														
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	88	3	1	9	Y	1	4	1	5
*07	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			5
*08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-	4	1	1
*09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			1
*10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			1
11	0	85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-	1	1	-0-
SUGG "D"														
WELL #: 1906														
RRCID -> 190749														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 7795														
PERF. 7327 - 7641														
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-			5
*07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			5
*08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			5
*09	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-			5
*10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			5
11	0	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-			5
PFLUGER "A"														
WELL #: 1510														
RRCID -> 191182														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 7875														
PERF. 7617 - 7758														
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2			5
*07	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-			5
*08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-	4	1	1
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-			1
*10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SUGG -B-														
WELL #: 1304														
RRCID -> 213198														
COMPL. DATE 04/26/1990														
TOTAL DEPTH 8050														
PERF. 7717 - 7935														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUGG -B-														
WELL #: 1604														
RRCID -> 213199														
COMPL. DATE 01/28/1992														
TOTAL DEPTH 7998														
PERF. 7768 - 7894														
06	240 #	161	-0-	-79	-0-	161	3			Y	-0-			55
*07	248 #	157	-0-	-91	-0-	157	3			Y	-0-			55
*08	217 #	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-			55
*09	210 #	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-			55
*10	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-			55
11	0	148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-			55

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
SUGG -B-		WELL #:		1308	RRCID ->		213289	COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7749 - 7945
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SUGG -B-		WELL #:		1402	RRCID ->		213314	COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7600 - 7803
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-	-0-
*07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-	-0-
*08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-	-0-
*09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3		Y	-0-	-0-
*10	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3		Y	-0-	-0-
11	0		51	-0-	51	-0-	51	3		Y	-0-	-0-
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		12	RRCID ->		213463	COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7360 - 7691
06	14B2	EXT	73	-0-	73	208	73	3		Y	-0-	-0-
*07	288	R	80	-0-	-208	-0-	80	3		Y	-0-	-0-
*08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-	-0-
*09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-	-0-
*10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-	-0-
11	0		69	-0-	69	-0-	69	3		Y	-0-	-0-
PFLUGER "A"		WELL #:		1516	RRCID ->		213475	COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7648 - 7776
06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	5
*07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	7
*08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	5
*09	143	R	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	7
*10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	5
11	0		131	-0-	131	-0-	128	3	3	9	Y	8
SUGG "C"		WELL #:		4302	RRCID ->		213477	COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7861 - 8022
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	17
*07	31	#	29	-0-	-2	-0-	27	3	2	9	Y	19
*08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	8
*09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	10
*10	DLQ	G-10	32	-0-	32	-0-	30	3	2	9	Y	12
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	-0-	27	3	2	9	Y	14
SUGG -B-		WELL #:		1407	RRCID ->		213480	COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH	7876	PERF. 7641 - 7782
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-	1
*07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-	-0-
*08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-	-0-
*09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-	-0-
*10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-	-0-
11	0		25	-0-	25	-0-	25	3		Y	-0-	-0-
FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #:		13	RRCID ->		214966	COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7379 - 7531
06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-	-0-
*07	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-	-0-
*08	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-	-0-
*09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-	-0-
*10	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3		Y	-0-	-0-
11	0		58	-0-	58	-0-	58	3		Y	-0-	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.//			85280 300	ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND			
EARTHSTONE OPERATING, LLC			//CONT.//			238732										
FERGUSON BROTHERS -34-			WELL #:			11	RRCID -> 214986			COMPL. DATE 12/20/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		119 R	119	-0-	-0-	-0-			118 3	1	9	Y	1			36
*07		116 R	116	-0-	-0-	-0-			115 3	1	9	Y	1			37
*08		129 R	129	-0-	-0-	-0-			128 3	1	9	Y	1			38
*09		111 R	111	-0-	-0-	-0-			110 3	1	9	Y	1			39
*10		124 #	121	-0-	-3	-0-			119 3	2	9	Y	2			41
11		0	101	-0-	101	101			100 3	1	9	Y	1			42

SUGG "B"			WELL #:			1406	RRCID -> 219517			COMPL. DATE 08/24/1992			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PFLUGER "A"			WELL #:			3308	RRCID -> 219521			COMPL. DATE 12/02/1989			TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823			
06	60	#	45	-0-	-15	-0-			45 3			Y	-0-			-0-
*07	62	#	47	-0-	-15	-0-			47 3			Y	-0-			-0-
*08	62	#	46	-0-	-16	-0-			46 3			Y	-0-			-0-
*09	60	#	45	-0-	-15	-0-			45 3			Y	-0-			-0-
*10	95	R	95	-0-	-0-	-0-			95 3			Y	-0-			-0-
11	0		81	-0-	81	81			81 3			Y	-0-			-0-

SUGG "D"			WELL #:			1914	RRCID -> 240611			COMPL. DATE			N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538			
06	T. A.		42	-0-	42	148			42 3			Y	-0-			4
*07	193	R	45	-0-	-148	-0-			45 3			Y	-0-			4
*08	47	R	47	-0-	-0-	-0-			47 3			Y	-0-			4
*09	60	#	42	-0-	-18	-0-			42 3			Y	-0-			4
*10	62	#	42	-0-	-20	-0-			42 3			Y	-0-			4
11	0		40	-0-	40	40			40 3			Y	-0-			4

WHITTENBURG			WELL #:			2200SW	RRCID -> 257635			COMPL. DATE 01/25/2018			TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506			
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PFLUGER -A-			WELL #:			1601	RRCID -> 279350			COMPL. DATE 01/27/1988			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792			
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-			129 3	2	9	N	2			5
*07	139	R	139	-0-	-0-	-0-			137 3	2	9	N	2			7
*08	148	R	148	-0-	-0-	-0-			146 3	2	9	N	2	4	1	5
*09	169	R	169	-0-	-0-	-0-			167 3	2	9	N	2			7
*10	171	R	171	-0-	-0-	-0-			169 3	2	9	N	2	4	1	5
11	0		154	-0-	154	154			151 3	3	9	N	3			8

SUGG -D-			WELL #:			3115	RRCID -> 279353			COMPL. DATE 10/15/1992			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722			
06	528	R	528	-0-	-0-	-0-			525 3	3	9	Y	3			14
*07	521	R	521	-0-	-0-	-0-			519 3	2	9	Y	2			16
*08	492	R	492	-0-	-0-	-0-			491 3	1	9	Y	1			17
*09	494	R	494	-0-	-0-	-0-			493 3	1	9	Y	1	12	1	6
*10	589	#	439	-0-	-150	-0-			437 3	2	9	Y	2			8
11	0		419	-0-	419	419			418 3	1	9	Y	1			9

SPRABERRY (TREND AREA)										49B		CNTY: MIDLAND											
EARTHSTONE OPERATING, LLC																							
PFLUGER A																							
										WELL #: 1512		RRCID -> 288154		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7594 - 7669					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE										
06	T. A.	135	-0-	135	386	135	3		Y	-0-			-0-										
*07	519 R	133	-0-	-386	-0-	133	3		Y	-0-			-0-										
*08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-										
*09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-										
*10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-			-0-										
11	0	115	-0-	115	115	115	3		Y	-0-			-0-										
SUGG -BB-														WELL #: 1715		RRCID -> 289445		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 6284 - 6854	
06	T. A.	423	-0-	423	1301	423	3		Y	-0-			-0-										
*07	1711 R	410	-0-	-1301	-0-	410	3		Y	-0-			-0-										
*08	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-			-0-										
*09	450 #	385	-0-	-65	-0-	385	3		Y	-0-			-0-										
*10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
SUGG -A-														WELL #: 1702		RRCID -> 289458		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6584 - 7274	
06	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3		Y	-0-			-0-										
*07	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3		Y	-0-			-0-										
*08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3		Y	-0-			-0-										
*09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	3		Y	-0-			-0-										
*10	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3		Y	-0-			-0-										
11	0	47	-0-	47	47	47	3		Y	-0-			-0-										
BAILEY -32-														WELL #: 14		RRCID -> 289546		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7538 - 7728	
06	T. A.	21	-0-	21	63	21	3		Y	-0-			-0-										
*07	84 R	21	-0-	-63	-0-	21	3		Y	-0-			-0-										
*08	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-										
*09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-			-0-										
*10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-										
11	0	72	-0-	72	72	72	3		Y	-0-			-0-										
SUGG "B"														WELL #: 1403		RRCID -> 289547		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 6374 - 7817	
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3		Y	-0-			-0-										
*07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-			-0-										
*08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			-0-										
*09	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3		Y	-0-			-0-										
*10	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3		Y	-0-			-0-										
11	0	59	-0-	59	59	59	3		Y	-0-			-0-										
FERGUSON BROTHERS														WELL #: 3008		RRCID -> 289557		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7178 - 7313	
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3		Y	-0-			-0-										
*07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		Y	-0-			-0-										
*08	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-			-0-										
*09	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3		Y	-0-			-0-										
*10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-			-0-										
11	0	105	-0-	105	105	104	3	1 9	Y	1			1										
FERGUSON BROTHERS														WELL #: 3005		RRCID -> 289762		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7214 - 7380	
06	90 #	55	-0-	-35	-0-	53	3	2 9	Y	2			4										
*07	93 #	48	-0-	-45	-0-	47	3	1 9	Y	1	3 1		2										
*08	93 #	50	-0-	-43	-0-	49	3	1 9	Y	1	2 1		1										
*09	60 #	48	-0-	-12	-0-	47	3	1 9	Y	1			2										
*10	62 #	50	-0-	-12	-0-	13	3	37 9	Y	34	2 1		34										
11	0	42	-0-	42	42	1	3	41 9	Y	37			7										

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732												
PFLUGER -A-		WELL #:		1504		RRCID -> 289908		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6370		- 7752		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-		124 3			Y	-0-					4
*07	128 R	128	-0-	-0-	-0-		128 3			Y	-0-					4
*08	137 R	137	-0-	-0-	-0-		137 3			Y	-0-	3	1			1
*09	137 R	137	-0-	-0-	-0-		137 3			Y	-0-					1
*10	124 #	121	-0-	-3	-0-		121 3			Y	-0-	1	1			-0-
11	0	109	-0-	109	109		109 3			Y	-0-					-0-
PFLUGER -A-		WELL #:		1608		RRCID -> 289909		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH		7930 PERF. 6476		- 7342		
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-		158 3			Y	-0-					-0-
*07	171 R	171	-0-	-0-	-0-		171 3			Y	-0-					-0-
*08	182 R	182	-0-	-0-	-0-		182 3			Y	-0-					-0-
*09	209 R	209	-0-	-0-	-0-		209 3			Y	-0-					-0-
*10	211 R	211	-0-	-0-	-0-		211 3			Y	-0-					-0-
11	0	189	-0-	189	189		189 3			Y	-0-					-0-
PFLUGER -A-		WELL #:		4802		RRCID -> 289910		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 6158		- 7544		
06	T. A.	120	-0-	120	383		120 3			Y	-0-					-0-
*07	508 R	125	-0-	-383	-0-		125 3			Y	-0-					-0-
*08	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125 3			Y	-0-					-0-
*09	120 #	106	-0-	-14	-0-		106 3			Y	-0-					-0-
*10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
PFLUGER -A-		WELL #:		4903		RRCID -> 289912		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6350		- 7030		
06	T. A.	73	-0-	73	223		71 3	2	9	Y	2	43	1			22
*07	305 R	82	-0-	-223	-0-		74 3	8	9	Y	7					29
*08	77 R	77	-0-	-0-	-0-		69 3	8	9	Y	7					36
*09	77 R	77	-0-	-0-	-0-		69 3	8	9	Y	7					43
*10	73 R	73	-0-	-0-	-0-		62 3	11	9	Y	10					53
11	90 #	58	-0-	-32	-0-		49 3	9	9	Y	8					61
COPE, R. L.		WELL #:		1		RRCID -> 289939		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH		8496 PERF. 6741		- 7268		
06	90 #	75	-0-	-15	-0-		75 3			N	-0-					-0-
*07	93 #	79	-0-	-14	-0-		79 3			N	-0-					-0-
*08	93 #	68	-0-	-25	-0-		68 3			N	-0-					-0-
*09	90 #	73	-0-	-17	-0-		73 3			N	-0-					-0-
*10	93 #	77	-0-	-16	-0-		77 3			N	-0-					-0-
11	0	72	-0-	72	72		72 3			N	-0-					-0-
BAILEY -12-		WELL #:		6		RRCID -> 291201		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 6520		- 6940		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610								
JV-P COX		WELL #:		2	RRCID -> 278566		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8196	- 8232
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRY 38		WELL #:		2	RRCID -> 284531		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8131	- 8182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CALVERLEY 36A		WELL #:		5	RRCID -> 292337		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH	8139	PERF. 7978	- 7994
*06	3341 R	848	-0-	-2493	-0-	480	1	368 2	Y	-0-		-0-
*07	816 R	816	-0-	-0-	-0-	496	1	320 2	Y	-0-		-0-
*08	874 R	874	-0-	-0-	-0-	496	1	378 2	Y	-0-		-0-
*09	913 R	913	-0-	-0-	-0-	480	1	433 2	Y	-0-		-0-
*10	918 R	918	-0-	-0-	-0-	496	1	422 2	Y	-0-		-0-
11	0	688	-0-	688	688	480	1	208 2	Y	-0-		-0-

CALVERLEY 36B		WELL #:		1	RRCID -> 292431		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH	8230	PERF. 8046	- 8072
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

U.R.C. 23		WELL #:		1	RRCID -> 292770		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7876	- 7886
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
DILLARD		WELL #:		1	RRCID -> 198208		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH	8678	PERF. 8650	- 8678
06	480 #	98	-0-	-382	-0-	98	3		N	-0-		259
07	527 #	94	-0-	-433	-0-	94	3		N	-0-		259
08	527 #	98	-0-	-429	-0-	98	3		N	-0-		259
09	0	150	-0-	150	150	150	3		N	-0-		259
10	0	72	-0-	72	222	72	3		N	-0-		259
11	0	113	-0-	113	335	113	3		N	-0-		259

SPRABERRY (TREND AREA)														49B		CNTY: MIDLAND											
LEGACY RESERVES OPERATING LP																											
DILLARD																											
														WELL #:		RRCID -> 285975		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9168 - 14224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC														628566													
S COUNTY ROAD SWD														WELL #:		1		RRCID -> 280718		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4420 - 4846			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
349 BULLDOG SWD														WELL #:		1		RRCID -> 280776		COMPL. DATE 08/08/2016		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 3975 - 5400			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
SALT LAKE SWD														WELL #:		1		RRCID -> 289897		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 11786		PERF.11596 - 11786			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
OVINTIV USA INC.														628658													
DAVIDSON 42A														WELL #:		4202A		RRCID -> 280715		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 11536		PERF.10826 - 10828			
06	90 S	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-	1	1			-0-										
07	151 S	151	-0-	-0-	-0-			1 32	118	3	Y	29	26	1			3										
08	91 S	91	-0-	-0-	-0-			1 1	68	3	Y	20	19	1			4										
09	42 S	42	-0-	-0-	-0-			22 9																			
10	DLQ G-10	174	-0-	174	174			27 3	15	9	Y	14	11	1			7										
								2 1	152	3	Y	18	19	1			6										
								20 9																			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	174						Y	-0-	6	1			-0-										

SPRABERRY (TREND AREA)															49B		CNTY: MIDLAND											
OVINTIV USA INC.																												
DAVIDSON 27A																												
				//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED																				
				//CONT.//		628658																						
				WELL #:		20H		RRCID ->		290930		COMPL. DATE		01/21/2015		TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM														
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE													
06	9840 #	5336	-0-	-4504	-0-	165	1	5105 3	Y			60	58 0		16													
07	10416 #	8316	-0-	-2100	-0-	66	9																					
08	13010 R	13010	-0-	-0-	-0-	206	1	8038 3	Y			65	59 0		22													
09	0	9847	-0-	9847	9847	72	9																					
10	15439 R	5592	-0-	-9847	-0-	272	1	12533 3	Y			186	140 0		68													
11	0	5410	-0-	5410	5410	205	9																					
						177	1	9601 3	Y			63	115 0		16													
						69	9																					
						195	1	5339 3	Y			53	36 0		33													
						58	9																					
						176	1	5112 3	Y			111	116 0		28													
						122	9																					

OXY USA INC.															630591													
POWELL "21D"															WELL #:		2143D		RRCID ->		227400		COMPL. DATE		04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													

POWELL, E.L. "D"															WELL #:		1533D		RRCID ->		281424		COMPL. DATE		09/13/1994		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															665748													
W.C. HOUSTON															WELL #:		1		RRCID ->		135177		COMPL. DATE		03/18/2020		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													

COWDEN C															WELL #:		4		RRCID ->		290486		COMPL. DATE		08/13/2021		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	90 3		-0-													
PLUGGED AND ABANDONED_____															08/29/2022													

COWDEN C															WELL #:		1		RRCID ->		290489		COMPL. DATE		06/14/1996		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7	149 3		-0-													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
TREK RESOURCES, INC.				867578											
FERGUSON -18-		WELL #:		2	RRCID -> 281898		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL	DEPTH	8330	PERF.	7954	-	8050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FERGUSON -18-		WELL #:		3	RRCID -> 281988		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL	DEPTH	8280	PERF.	7957	-	8060
06	450 #	345	-0-	-105	-0-	-0-	345	3		Y	-0-				139
07	465 #	395	-0-	-70	-0-	-0-	395	3		Y	-0-				139
08	465 #	383	-0-	-82	-0-	-0-	383	3		Y	-0-				139
09	360 #	359	-0-	-1	-0-	-0-	359	3		Y	-0-	93	1		46
10	0	295	-0-	295	295	293	3		2	9	Y	2			48
11	0	264	-0-	264	559	264	3			Y	-0-				48

FERGUSON -18-		WELL #:		1	RRCID -> 281990		COMPL. DATE 08/22/1988		TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7960	-	8052
06	450 #	346	-0-	-104	-0-	-0-	346	3		Y	-0-				140
07	465 #	395	-0-	-70	-0-	-0-	395	3		Y	-0-				140
08	465 #	383	-0-	-82	-0-	-0-	383	3		Y	-0-				140
09	360 #	359	-0-	-1	-0-	-0-	359	3		Y	-0-	93	1		47
10	0	296	-0-	296	296	294	3		2	9	Y	2			49
11	0	265	-0-	265	561	265	3			Y	-0-				49

VENCER ENERGY, LLC		884498													
MOELLER, FRANCIS		WELL #:		5	RRCID -> 249238		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL	DEPTH	8690	PERF.	8322	-	8550
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COX, C. J. -A-		WELL #:		5	RRCID -> 291622		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL	DEPTH	8630	PERF.	6280	-	8506
06	240 #	37	-0-	-203	-0-	-0-	37	3		N	-0-				155
07	217 #	61	-0-	-156	-0-	-0-	61	3		N	-0-				155
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	-0-	113	3		N	-0-				155
09	0	158	-0-	158	158	158	3			N	-0-				155
10	0	46	-0-	46	204	46	3			N	-0-				155
11	0	39	-0-	39	243	39	3			N	-0-				155

XTO ENERGY INC.		945936													
UNIVNATALIE		WELL #:		1907	RRCID -> 291043		COMPL. DATE 04/04/2010		TOTAL	DEPTH	11293	PERF.	8410	-	11050
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2022															

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2022

STERLING, N. (CANYON SD.)			85993 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING									
SAHARA OPERATING COMPANY			743279															
REED, J. C. ESTATE "A"			WELL #: 1024		RRCID -> 124467		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7672		- 7734					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REED, J. C. ESTATE "D"			WELL #: 1014		RRCID -> 192200		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7589		- 7725			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STONE CUTTER (WOLFCAMP)			86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
EOG RESOURCES, INC.			253162															
STONE-CUTTER			WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446		PERF. 11850		- 12446					
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2				N	-0-					135	
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2				N	-0-					135	
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2				N	-0-					135	
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1331	2	2	9		N	2					137	
10	0	2526	-0-	2526	2526	2526	2				N	-0-					137	
11	0	1366	-0-	1366	3892	1366	2				N	-0-					137	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623															
KYLE 10			WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247		PERF. 5445		- 5800					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)			87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS									
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961															
VALLEY "F"			WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A							
06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-					100	
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-					100	
08	310 #	228	-0-	-82	-0-	228	2				N	-0-					100	
09	300 #	239	-0-	-61	-0-	239	2				N	-0-					100	
10	0	208	-0-	208	208	208	2				N	-0-					100	
11	0	231	-0-	231	439	231	2				N	-0-					100	
SURVEY 16 (10,300)			87304 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS									
LRR PECOS VALLEY, LLC			511724															
BARNHART ET AL FEE			WELL #: 2		RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SURVEY 16 (10,300)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
BARNHART, ET AL FEE														
				//CONT.//	87304 500	NON-ASSOCIATED				49B	CNTY: PECOS			
				//CONT.//	511724									
				WELL #:	3	RRCID ->	048390	COMPL. DATE	05/14/1970	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SWEETIE PECK (DEVONIAN)														
APACHE CORPORATION														
SANDERS, JUNE TRACT "A"														
				WELL #:	31	RRCID ->	184694	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	11882	PERF.	10010 - 16602	
06	1110 N	536	-0-	-574	-0-	515	3	21	9	Y	19	35	0	26
07	930 N	466	-0-	-464	-0-	434	3	32	9	Y	29	32	0	23
08	558 N	416	-0-	-142	-0-	365	3	51	9	Y	46	43	0	26
09	0	740	-0-	740	740	686	3	54	9	Y	49	15	0	60
10	0	684	-0-	684	1424	54	1	587	3	Y	39	67	0	32
						43	9							
11	0	332	-0-	332	1756	47	1	278	3	Y	6	1	0	37
						7	9							
SANDERS, JUNE TRACT -A-														
				WELL #:	9	RRCID ->	198878	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	11936	PERF.	11794 - 13023	
06	510 N	379	-0-	-131	-0-	355	3	24	9	Y	22	35	0	29
07	496 N	393	-0-	-103	-0-	329	3	64	9	Y	58	41	0	46
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	336	3	80	9	Y	73	78	0	41
09	0	854	-0-	854	854	782	3	72	9	Y	65	24	0	82
10	0	475	-0-	475	1329	35	1	382	3	Y	53	91	0	44
						58	9							
11	0	553	-0-	553	1882	72	1	426	3	Y	50	1	0	93
						55	9							
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC														
PECK, JOSIE FAYE														
				WELL #:	D 1	RRCID ->	157354	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11628 - 11910	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
LYNCH "17"														
				WELL #:	1	RRCID ->	186909	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12175 - 14521	
06	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6860	3	119	9	N	108	14	8	212
07	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4189	3	36	9	N	33	170	1	75
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4478	3	96	9	N	87			162
09	2040 X	501	-0-	-1539	-0-	501	3			N	-0-			162
10	0	2304	-0-	2304	2304	2232	3	72	9	N	65	186	1	37
11	0	3919	-0-	3919	6223	3831	3	88	9	N	80	22	8	95
HANNIFIN "20"														
				WELL #:	1	RRCID ->	188563	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12038 - 16209	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

SWEETIE PECK (DEVONIAN)				//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP						495445											
LYNCH, JUNE				WELL #:		1	RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11781 - 11866				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-		7277	3	2	9	Y	2					62
07	6975 X	5548	-0-	-1427	-0-		5438	3	110	9	Y	100	42	1			120
08	6975 X	6078	-0-	-897	-0-		5988	3	90	9	Y	82	88	1			114
09	0	6858	-0-	6858	6858		6753	3	105	9	Y	95	156	1			53
10	0	7205	-0-	7205	14063		7089	3	116	9	Y	105	92	1			66
11	0	6911	-0-	6911	20974		6803	3	108	9	Y	98	93	1			71
SM ENERGY COMPANY						788997											
TXL "W" 33				WELL #:		1	RRCID -> 192978		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12220 - 12320				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SWEETIE PECK (WOLFCAMP, L.O.)						87599 852	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP						495445											
SMB TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 131506		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9894 - 9914				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)						87889 284	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC						028617											
BARTON, FLORA, ET AL				WELL #:		1A	RRCID -> 054923		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 2419		PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ROCA PRODUCTION, INC.						722193											
SMITH, J. O.				WELL #:		3	RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1731 - 2250				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SOIL ENERGY, INC.						800520											
EATON-WILLIAMS				WELL #:		1	RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1996 - 2144				
06	2341 N	1632	-0-	-709	-0-		1631	3	1	9	N	1					140
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		2270	3			N	-0-					140
08	2356 N	1984	-0-	-372	-0-		1983	3	1	9	N	1					141
09	0	2137	-0-	2137	2137		2137	3			N	-0-					141
10	0	1891	-0-	1891	4028		1891	3			N	-0-					141
11	0	2055	-0-	2055	6083		2055	3			N	-0-					141

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				//CONT.//	87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS								
SPACE PRODUCTION INC.					807147														
STATE NEELY				WELL #:	2	RRCID -> 107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL	DEPTH	4020	PERF.	2190 - 2199						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					157	
VIDONIA OIL LLC					885568														
SMITH, J. O.				WELL #:	4	RRCID -> 057853	COMPL. DATE	12/09/1973	TOTAL	DEPTH	4040	PERF.	N/A						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
T. C. I. (SEVEN RIVERS)					87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE								
RAMTEX ENERGY LLC					690225														
ADAMS				WELL #:	2	RRCID -> 238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	1556 - 1664						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
T. C. I. (YATES)					87889 852	ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS								
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC					423398														
TESTA				WELL #:	5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL	DEPTH	2150	PERF.	261 - 970						
*06	248 R	248	-0-	-0-		-0-	248	2			Y	-0-						69	
*07	62 #	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-						69	
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						69	
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						69	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						69	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						69	
DORAN				WELL #:	4	RRCID -> 224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL	DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14					N	-0-						147	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14					N	-0-						147	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14					N	-0-						147	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14					N	-0-						147	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14					N	-0-						147	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14					N	-0-						147	
ROCA PRODUCTION, INC.					722193														
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #:	2	RRCID -> 051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL	DEPTH	2220	PERF.	1595 - 1630						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4006					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4006					N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4006					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4006					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4006					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4006					N	NO RPT						-0-	

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
ROCA PRODUCTION, INC.		//CONT.//		722193									
EATON		WELL #:		1	RRCID -> 072325	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT	-0-		
SPACE PRODUCTION INC.				807147									
STATE NEELY		WELL #:		1	RRCID -> 106271	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF. 1183 -	1205			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
VIDONIA OIL LLC				885568									
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID -> 191507	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF. 1374 -	1514			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-	123		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-	123		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-	123		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-	123		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-	123		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT	123		
T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS						
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398									
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID -> 251412	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 -	970			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
DORAN		WELL #:		4	RRCID -> 251416	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 -	2250			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)				87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398									
TESTA		WELL #:		1	RRCID -> 176344	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH	2231	PERF. 1572 -	1774			
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4	92
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	Y	3	95
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95
*09	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	309	2	6	9	Y	5	100
10	DLQ	G-10	540	-0-	540	855	540	2			Y	-0-	100
11	DLQ	G-10	749	-0-	749	1604	727	2	22	9	Y	20	120

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)			//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC			//CONT.//		423398										
CORRIGAN STATE			WELL #:		4N	RRCID -> 204209		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH		2050	PERF. 700 - 2050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TESTA			WELL #:		5 R	RRCID -> 251414		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH		2150	PERF. 261 - 970		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DORAN			WELL #:		4	RRCID -> 251415		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH		2250	PERF. 936 - 2250		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)			88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR					
BAKER OPERATING, INC.			046623												
TXL "C"			WELL #:		302	RRCID -> 060847		COMPL. DATE 04/23/1947		TOTAL DEPTH		8108	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OXY USA WTP LP			630555												
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:		209	RRCID -> 020969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:		409	RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH		8045	PERF. 7910 - 7990		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				//CONT.//	88071 232	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555													
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	410	RRCID -> 020977		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	511 G	RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH		8010	PERF. 7860		-	8010		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	609	RRCID -> 020991		COMPL. DATE 04/02/1946		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A					
06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	-0-	11604	2			Y	-0-					-0-
07	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	-0-	10100	2			Y	-0-					-0-
08	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	-0-	11822	2			Y	-0-					-0-
09	9360	X	6789	-0-	-2571	-0-	-0-	6789	2			Y	-0-					-0-
10	0		10740	-0-	10740	-0-	10740	10740	2			Y	-0-					-0-
11	0		13947	-0-	13947	-0-	24687	13947	2			Y	-0-					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	507G	RRCID -> 116619		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH		8090	PERF. 7920		-	8090		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	406G	RRCID -> 116620		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH		8045	PERF. 7950		-	8000		
06	33672	X	33672	-0-	-0-	-0-	-0-	33672	2			Y	-0-					-0-
07	33201	X	20277	-0-	-12924	-0-	-0-	20277	2			Y	-0-					-0-
08	39109	X	39109	-0-	-0-	-0-	-0-	39109	2			Y	-0-					-0-
09	0		9894	-0-	9894	-0-	9894	9894	2			Y	-0-					-0-
10	0		14323	-0-	14323	-0-	24217	14323	2			Y	-0-					-0-
11	0		27364	-0-	27364	-0-	51581	27364	2			Y	-0-					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	407G	RRCID -> 130405		COMPL. DATE 03/16/1989		TOTAL DEPTH		8118	PERF. 7928		-	8073		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (ELLENBURGER)				88071 290	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ECTOR				
SLANT OPERATING, LLC				786697										
TXL -E-				WELL #:	3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9400 - 9542	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TXL (MCKEE)				88071 406	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.				008716										
TXL E				WELL #:	10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7565 - 8332	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TXL (SILURIAN)				88071 638	ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.				008716										
KLOH B-5				WELL #:	7 U	RRCID ->	048242	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TXL (TUBB)				88071 696	ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.				046623										
FRASER, G. C., -F-				WELL #:	5 L	RRCID ->	020953	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	N/A	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TXL (WOLFCAMP, NORTH)				88071 928	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP				630555										
TXL "F"				WELL #:	1	RRCID ->	080618	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7621 - 7804	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022 - WELL PLUGGED 7/6/2022														
SLANT OPERATING, LLC				786697										
THOMAS -A-				WELL #:	7	RRCID ->	256649	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7658 - 9825	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)			//CONT.//		88071 928	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ECTOR									
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697															
TXL "E"			WELL #:		11	RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7647 - 9825								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TAURUS (DEVONIAN)					88465 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125															
JACKSON					WELL #:	1	RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465		PERF.13977 - 13589							
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-		97							
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		N	-0-		97							
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		N	-0-		97							
09	2400	X	2015	-0-	-385	-0-	2015	3		N	-0-		97							
10	0		2943	-0-	2943	2943	2943	3		N	-0-		97							
11	0		1260	-0-	1260	4203	1260	3		N	-0-		97							
9406 JV-P TAURUS					WELL #:	1	RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13690 - 13880							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17							
XTO ENERGY INC.					945936															
PARISH 48					WELL #:	1H	RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12758 - 18881							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13							
TAURUS (ELLENBURGER)					88465 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125															
HNG FEE 57					WELL #:	2	RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370		PERF.16883 - 17215							
06	120		3586	-0-	3466	6123	3586	2		N	-0-		21							
07	13171		3586	-0-	-9585	-0-	3586	2		N	-0-		21							
08	4584		2354	-0-	-2230	-0-	2354	3		N	-0-		21							
09	2668		1394	-0-	-1274	-0-	1394	3		N	-0-		21							
10	0		3333	-0-	3333	3333	3333	3		N	-0-		21							
11	0		374	-0-	374	3707	374	3		N	-0-		21							
TENACITY (GLORIETA)					88778 210	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ANDREWS				
MAVERICK PERMIAN LLC					100319															
UNIVERSITY ANDREWS					WELL #:	36	RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245		PERF. 5138 - 5338							
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		-0-							
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-		-0-							
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-		-0-							
09	0		2129	-0-	2129	2129	2129	2		N	-0-		-0-							
10	0		900	-0-	900	3029	900	2		N	-0-		-0-							
11	0		-0-	-0-	-0-	3029				N	-0-		-0-							

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222						
VERMEJO		WELL #: 1	RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
APV MCCAMEY LLC		028617						
THIGPIN E		WELL #: 1	RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
BEACH EXPLORATION, INC.		058915						
HUCKABY 26		WELL #: 1	RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409						
DOWNIE RANCH		WELL #: 303	RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DOWNIE RANCH		WELL #: 304	RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DOWNIE RANCH		WELL #: 101	RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THISTLE (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
DOWNIE RANCH															
WELL #: 403															
RRCID -> 150779															
COMPL. DATE 05/15/1994															
TOTAL DEPTH 7000															
PERF. 6239 - 6419															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DOWNIE RANCH															
WELL #: 401															
RRCID -> 237163															
COMPL. DATE 10/15/2007															
TOTAL DEPTH 7500															
PERF. 2550 - 5430															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THREE BAR (DEVONIAN)														CNTY: ANDREWS	
VIN FISHER OPERATING, INC.															
PARKER, J. E. A/C 7 "A"															
WELL #: 31															
RRCID -> 052503															
COMPL. DATE 03/30/1972															
TOTAL DEPTH 8177															
PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THREE BAR (WICHITA)														CNTY: ANDREWS	
VIN FISHER OPERATING, INC.															
PARKER RANCH "21"															
WELL #: 1															
RRCID -> 172113															
COMPL. DATE 04/06/1998															
TOTAL DEPTH 9050															
PERF. 7031 - 7248															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THREE BAR (YATES)														CNTY: ANDREWS	
WINN OPERATING, LLC															
LOCKHART															
WELL #: 18															
RRCID -> 248921															
COMPL. DATE 04/08/2009															
TOTAL DEPTH 4900															
PERF. 2879 - 2954															
06	1170 N	688	-0-	-482	-0-		688	3			N	-0-			-0-
07	1085 N	573	-0-	-512	-0-		573	3			N	-0-			-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC															
UNIVERSITY 11-5															
WELL #: 1															
RRCID -> 072795															
COMPL. DATE 08/26/1977															
TOTAL DEPTH 3181															
PERF. N/A															
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	114	-0-	-114	-0-		114	2			N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
FUELED RESOURCES INC				288421						
PARKER, J. E.		WELL #:		85	RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PARKER 3-A-54		WELL #:		1	RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		90	RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID -> 164092		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

1836 ENERGY LLC		623407								
PARKER, J. E.		WELL #:		43	RRCID -> 065230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID -> 065590		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

THREE BAR (YATES)			//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS							
1836 ENERGY LLC			//CONT.//		623407														
PARKER, J. E.			WELL #:		84	RRCID -> 069904		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		2900	PERF. 2829 - 2900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PARKER, J. E.			WELL #:		88	RRCID -> 077972		COMPL. DATE		07/26/1978	TOTAL DEPTH		2946	PERF. 2865 - 2946					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PARKER, J. E.			WELL #:		87	RRCID -> 077973		COMPL. DATE		07/20/1978	TOTAL DEPTH		2933	PERF. 2844 - 2933					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REO OPERATING LLC			WELL #:		701876	RRCID -> 066759		COMPL. DATE		10/28/1997	TOTAL DEPTH		3066	PERF. 2851 - 3030					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PARKER, J. E.			WELL #:		89	RRCID -> 164086		COMPL. DATE		10/15/1997	TOTAL DEPTH		3276	PERF. 2870 - 3061					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TMBRING (DEVONIAN)			WELL #:		90249 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES								
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			WELL #:		173777	RRCID -> 200635		COMPL. DATE		08/18/2003	TOTAL DEPTH		14500	PERF.13006 - 15405					
LIGON "22" STATE					1H														
06	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1062	3				N	-0-						-0-	
07	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3				N	-0-						-0-	
08	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3				N	-0-						-0-	
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3				N	-0-						-0-	
10	0	1335	-0-	1335	-0-	1335	3				N	-0-						-0-	
11	0	1095	-0-	1095	-0-	2430	1095	3			N	-0-						-0-	

TORO (DEVONIAN) CHEVRON U. S. A. INC. REEVES TXL FEE UNIT				90781 400 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
				WELL #:		4 U		RRCID -> 045184		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 21000		PERF. N/A					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
HARDIN-STATE				WELL #:		1		RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928		PERF. N/A					
06		3870	X	2719	-0-	-1151		-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07		3999	X	-0-	-0-	-3999		-0-					N	-0-					-0-
08		3038	X	2066	-0-	-972		-0-	2066	2			N	-0-					-0-
09		2640	X	-0-	-0-	-2640		-0-					N	-0-					-0-
*10		2821	X	79	-0-	-2742		-0-	79	2			N	-0-					-0-
11		2730	X	-0-	-0-	-2730		-0-					N	-0-					-0-
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 21000		PERF. N/A					
06		105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	3			N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08		31	N	21	-0-	-10		-0-	21	3			N	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10		0		38	-0-	38		38	38	2			N	-0-					-0-
11		0		8	-0-	8		46	8	2			N	-0-					-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100		PERF. 17340 - 17360					
06		252	N	252	-0-	-0-		-0-	252	2			N	-0-					-0-
07		224	N	224	-0-	-0-		-0-	224	2			N	-0-					-0-
08		220	N	220	-0-	-0-		-0-	220	2			N	-0-					-0-
09		0		189	-0-	189		189	189	2			N	-0-					-0-
10		0		177	-0-	177		366	177	2			N	-0-					-0-
11		0		156	-0-	156		522	156	2			N	-0-					-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. CHAPPARAL				251726 WELL #:		1		RRCID -> 252929		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 21385		PERF. 17722 - 17874					
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/11/2022															
TORO (ELLENBURGER) CHEVRON U. S. A. INC. REEVES TXL FEE UNIT				90781 600 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
				WELL #:		1		RRCID -> 039620		COMPL. DATE 07/26/1966		TOTAL DEPTH 20800		PERF. 19895 - 20735					
06		50533	X	50533	-0-	-0-		-0-	50533	2			N	-0-					-0-
07		44325	X	44325	-0-	-0-		-0-	44325	2			N	-0-					-0-
08		47004	X	47004	-0-	-0-		-0-	47004	2			N	-0-					-0-
09		0		44589	-0-	44589		44589	44589	2			N	-0-					-0-
10		0		34559	-0-	34559		79148	34559	2			N	-0-					-0-
11		0		47388	-0-	47388		126536	47388	2			N	-0-					-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 041519		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 21475		PERF. 20658 - 20953					
06		4980	X	1456	-0-	-3524		-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07		3844	X	905	-0-	-2939		-0-	905	2			N	-0-					-0-
08		2418	X	-0-	-0-	-2418		-0-					N	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10		0		11	-0-	11		11	11	2			N	-0-					-0-
11		0		1	-0-	1		12	1	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	49890 X	49890	-0-	-0-	-0-	49890 2	N	-0-	-0-
07	47760 X	47760	-0-	-0-	-0-	47760 2	N	-0-	-0-
08	47560 X	47560	-0-	-0-	-0-	47560 2	N	-0-	-0-
09	0	45223	-0-	45223	45223	45223 2	N	-0-	-0-
10	0	32485	-0-	32485	77708	32485 2	N	-0-	-0-
11	0	54185	-0-	54185	131893	54185 2	N	-0-	-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A	
06	3660 X	3648	-0-	-12	-0-	3648 2	N	-0-	-0-
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2	N	-0-	-0-
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2	N	-0-	-0-
09	3660 X	3537	-0-	-123	-0-	3537 2	N	-0-	-0-
10	0	2437	-0-	2437	2437	2437 2	N	-0-	-0-
11	0	3340	-0-	3340	5777	3340 2	N	-0-	-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372	
06	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312 2	N	-0-	-0-
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 2	N	-0-	-0-
08	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084 2	N	-0-	-0-
09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 2	N	-0-	-0-
10	0	4581	-0-	4581	4581	4581 2	N	-0-	-0-
11	0	3134	-0-	3134	7715	3134 2	N	-0-	-0-
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A	
06	900 N	660	-0-	-240	-0-	660 2	N	-0-	-0-
07	744 N	587	-0-	-157	-0-	587 2	N	-0-	-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-	-0-
09	660 N	582	-0-	-78	-0-	582 2	N	-0-	-0-
10	0	312	-0-	312	312	312 2	N	-0-	-0-
11	0	848	-0-	848	1160	848 2	N	-0-	-0-
ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760							
CAMPBELL STATE		WELL #: 1		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TORO (ELLENBURGER)														
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC														
REEVES 'AH' FEE														
//CONT.//					90781 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					765601						CNTY: REEVES			
WELL #:					1W	RRCID ->	286188	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	17007	PERF.	5390 -	6012
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TORO (FUSSELMAN)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
CHAPPARAL														
					90781 800	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					251726						CNTY: REEVES			
WELL #:					1	RRCID ->	207109	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	21385	PERF.	18228 -	18741
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022														

TOYAH (DEVONIAN)														
PERMIAN SOLUTIONS LLC														
SHURTLEFF UNIT														
					90880 250	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					655846						CNTY: REEVES			
WELL #:					1	RRCID ->	078058	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	15038	PERF.	4960 -	5110
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOYAH (PENN. 11350)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/														
					90880 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					525265						CNTY: REEVES			
WELL #:					3	RRCID ->	039403	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	11354 -	11364
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOYAH, NW (SHALE)														
COLGATE OPERATING, LLC														
JOBE STATE														
					90890 700	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					167327						CNTY: REEVES			
WELL #:					16	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11370 -	11820
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-				-0-
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-				-0-
08	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2		N	-0-				-0-
09	0	1224	-0-	1224	-0-	1224	2		N	-0-				-0-
10	0	1146	-0-	1146	-0-	2370	1146	2	N	-0-				-0-
11	0	1074	-0-	1074	-0-	3444	1074	2	N	-0-				-0-

BLOCK 59 STATE 35 1					WELL #:	2H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413	PERF.	12391 - 14670
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207

TOYAH, NW (SHALE)		COLGATE OPERATING, LLC		PELICAN RANCH STATE		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
						//CONT.// 167327											
						WELL #:		1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214		PERF.10600 - 12702	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1140 X	234	-0-	-906	-0-	234	2			N	-0-					-0-	
07	899 X	470	-0-	-429	-0-	470	2			N	-0-					-0-	
08	837 X	262	-0-	-575	-0-	262	2			N	-0-					-0-	
09	0	264	-0-	264	264	264	2			N	-0-					-0-	
10	0	419	-0-	419	683	419	2			N	-0-					-0-	
11	0	243	-0-	243	926	243	2			N	-0-					-0-	
ROBERTSON 265				WELL #:		1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10612 - 14212			
06	3240 X	2373	-0-	-867	-0-	2373	2			N	-0-					98	
07	3007 X	1860	-0-	-1147	-0-	1860	2			N	-0-					98	
08	2666 X	2415	-0-	-251	-0-	2415	2			N	-0-					98	
09	0	1887	-0-	1887	1887	1887	2			N	-0-					98	
10	0	2284	-0-	2284	4171	2284	2			N	-0-					98	
11	0	1858	-0-	1858	6029	1858	2			N	-0-					98	
SHUFFIELD 72-14				WELL #:		1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142		PERF.11995 - 12988			
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-	
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-	
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-	
09	0	746	-0-	746	746	746	2			N	-0-					-0-	
10	0	1848	-0-	1848	2594	1848	2			N	-0-					-0-	
11	0	1368	-0-	1368	3962	1368	2			N	-0-					-0-	
MCCLURE STATE 72-23				WELL #:		1H		RRCID -> 241361		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12909		PERF.12084 - 16376			
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-	
09	0	250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					-0-	
10	0	264	-0-	264	514	264	2			N	-0-					-0-	
11	0	244	-0-	244	758	244	2			N	-0-					-0-	
METHODIST STATE 72-38				WELL #:		1H		RRCID -> 242799		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12404		PERF.13201 - 16469			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GROVE STATE 72-21				WELL #:		1H		RRCID -> 245271		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12844		PERF.11850 - 16511			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-	
09	0	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-	
10	0	44	-0-	44	90	44	2			N	-0-					-0-	
11	0	50	-0-	50	140	50	2			N	-0-					-0-	
JOBE STATE 70-58				WELL #:		1H		RRCID -> 245489		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 11519		PERF.10632 - 15030			
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-	
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-	
09	0	153	-0-	153	153	153	2			N	-0-					-0-	
10	0	92	-0-	92	245	92	2			N	-0-					-0-	
11	0	89	-0-	89	334	89	2			N	-0-					-0-	

TOYAH, NW (SHALE)														CNTY: REEVES	
COLGATE OPERATING, LLC															
NOBLE 72-32															
WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937						N	-0-		-0-
JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		148
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		148
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		148
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		148
CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602															
06	10350	X	8450	-0-	-1900	-0-	8450	2				N	-0-		42
07	9579	X	8532	-0-	-1047	-0-	8532	2				N	-0-		42
08	9207	X	8265	-0-	-942	-0-	8265	2				N	-0-		42
09	0		7910	-0-	7910	-0-	7910	2				N	-0-		42
10	0		8059	-0-	8059	-0-	8059	2				N	-0-		42
11	0		7754	-0-	7754	-0-	23723	7754	2			N	-0-		42
JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223															
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2				N	-0-		-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-		-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-		-0-
09	0		36	-0-	36	-0-	36	2				N	-0-		-0-
10	0		53	-0-	53	-0-	89	2				N	-0-		-0-
11	0		44	-0-	44	-0-	133	44	2			N	-0-		-0-
HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735															
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-						N	-0-		7
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-						N	-0-		7
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-						N	-0-		7
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7
11	0		2993	-0-	2993	-0-	2993	2993	2			N	-0-		7

TOYAH, NW (SHALE) ENERQUEST OPERATING L.L.C. HARRISON STATE				//CONT.//	90890 700 252058	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
				WELL #:	2302	RRCID ->	245762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	15322	PERF.	14714 - 14775					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EOG RESOURCES, INC. PEDRO STATE 9					253162	WELL #:	1	RRCID ->	285322	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	13638	PERF.	9650 - 9982			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC TOYAH SWD					315075	WELL #:	1	RRCID ->	240961	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL	DEPTH	6496	PERF.	3950 - 6447			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOYAH SWD						WELL #:		RRCID ->	287897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	9938 - 19730			
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOYAH SWD						WELL #:	2	RRCID ->	290088	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL	DEPTH	6707	PERF.	3900 - 6596			
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECOVERY OPERATING LP BRACKENRIDGE STATE 57-44					696542	WELL #:	1	RRCID ->	246223	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL	DEPTH	18600	PERF.	17256 - 18454			
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					06/13/2022	- WELL PLUGGED				6/13/2022									

TOYAH, NW (SHALE) TC OIL AND GAS, LLC JOSEPHINE 38			//CONT.//			90890 700 840303	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: REEVES				
			WELL #:			1	RRCID -> 255608			COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL	DEPTH 14260	PERF.12195 - 12908				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC WELTMER TRUST 32-55						900329 036617	1D	RRCID -> 260734			COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL	DEPTH 13773	PERF. 3850 - 4360			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIPLE M (WOLFCAMP) ATROPOS PRODUCTION CORPORATION BATJER 149						91336 166 036617	ASSOCIATED			49B				CNTY: STERLING				
			WELL #:			2	RRCID -> 291329			COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL	DEPTH 7928	PERF. 7651 - 7753				
06	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2	252	9	N	229	175	1			154
07	857	R	857	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2	183	9	N	166	238	1			82
08	432	R	432	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	180	9	N	164	164	1			82
09	372	R	372	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	65	9	N	59	80	1			61
10	0		508	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2	124	9	N	113	84	1			90
*11	911	R	403	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2	87	9	N	79	86	1			83
TUNSTALL (CHERRY CANYON -F-) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HANKINS STATE						91817 075 942623	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LOVING				
			WELL #:			1046	RRCID -> 212083			COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL	DEPTH 5473	PERF. 4392 - 4406				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUNSTALL, JACK STATE			WELL #:				RRCID -> 226698			COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL	DEPTH 5300	PERF. 4478 - 4502				
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____			12/16/2019												
TUNSTALL (DELAWARE) CONTINENTAL RESOURCES, INC. GUM POPPER						91817 500 173777	NON-ASSOCIATED			49B				CNTY: REEVES				
			WELL #:			1	RRCID -> 282437			COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL	DEPTH 7386	PERF. 4960 - 6770				
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTALL (DELAWARE)		//CONT.// 91817 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777												
LONE TREE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 282527		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 5250 - 7350				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MANBEARPIG		WELL #: 1		RRCID -> 283054		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 5165 - 6860				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LEVIATHAN		WELL #: 1		RRCID -> 283467		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5300 - 6950				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BOSS JACK		WELL #: 1		RRCID -> 283692		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 5195 - 7000				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
WATER BEAR		WELL #: 1		RRCID -> 287235		COMPL. DATE 05/27/2019		TOTAL DEPTH 6998		PERF. 5350 - 6900				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724												
HATCH 16		WELL #: X001		RRCID -> 286974		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 5045 - 6377				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TUNSTILL (DELAWARE)													49B		CNTY: REEVES										
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC																									
GIDDYUP BUTTERCUP																									
													WELL #:		1	RRCID -> 282939		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 5160 - 6540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0													AMT CODE	AMT CODE	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE			
06	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
07	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
08	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
09	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
10	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
11	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
STATELINE WATER, LLC													816096												
BUNIN 4 SWD													WELL #:		1	RRCID -> 286789		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 3468 - 5044			
06	0 K	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
07	0 K	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
08	0 K	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
09	0 K	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
10	0 K	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
11	0 K	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
V-TWIN (CHERRY CANYON)													92890 075		NON-ASSOCIATED				49B		CNTY: WARD				
MCGEE DRILLING CORPORATION													549369												
ROAD KING													WELL #:		1	RRCID -> 191435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6848 - 6968	
06	300 #	129		-0-		-171		-0-		129	2					N	-0-					124			
07	474 R	474		-0-		-0-		-0-		61	2	413	9			N	375					499			
08	310 #	96		-0-		-214		-0-		96	2					N	-0-	42	1			457			
09	0	-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-					457			
10	0	-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-					457			
11	0	-0-		-0-		-0-		-0-								N	39	352	1			144			
VERMEJO (DELAWARE)													93584 300		ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LOVING				
CONTANGO RESOURCES, LLC													100222												
RAINBOW STATE													WELL #:		4	RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4560 - 4578			
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
DOLLY VARDEN													WELL #:		2	RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4560 - 4572			
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-			

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012					
MEXCO STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID -> 245912	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 6684	PERF. 5700 - 5720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 X	2	-0-	-1198	-0-	2 2			160
07	1953 X	442	-0-	-1511	-0-	442 2			160
08	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2			160
09	683 X	683	-0-	-0-	-0-	655 2	28 9		185
10	0	44	-0-	44	44	44 2			185
11	0	-0-	-0-	-0-	44				185
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 254677	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4345 - 4355	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4
VERMEJO (DEVONIAN)				93584 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD	
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704					
BROWN UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 090283	COMPL. DATE 06/19/2017	TOTAL DEPTH 19064	PERF. 4880 - 5761	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
VERMEJO (ELLENBURGER)				93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING	
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222					
GRAYLING		WELL #:		1	RRCID -> 168185	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 21330	PERF. 20754 - 21004	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID -> 201841	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH 21300	PERF. 20869 - 21175	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CUTTHROAT		WELL #:		1R	RRCID -> 203473	COMPL. DATE 10/07/2000	TOTAL DEPTH 21300	PERF. 20898 - 21190	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.//		93584 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653						
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID -> 088626		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
VERMEJO (FUSSELMAN)				93584 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
BROOK-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CATFISH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A	
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2	N	-0-
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-
CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292	
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2	N	-0-
07	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	2	N	-0-
08	7068	X	3270	-0-	-3798	-0-	3270	2	N	-0-
09	7560	X	303	-0-	-7257	-0-	303	2	N	-0-
10	0		1378	-0-	1378	1378	1378	2	N	-0-
11	0		4220	-0-	4220	5598	4220	2	N	-0-
VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
ELMER		WELL #:		1	RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804	
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	150	1	104 2	Y
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	155	1	203 2	Y
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	155	1	278 2	Y
09	0		263	-0-	263	263	150	1	113 2	Y
10	0		1344	-0-	1344	1607	155	1	1189 2	Y
11	0		872	-0-	872	2479	150	1	722 2	Y
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
EAST VERMEJO		WELL #:		1	RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806	
06	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2	N	-0-
07	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2	N	-0-
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2	N	-0-
09	0		6921	-0-	6921	6921	6921	2	N	-0-
10	0		6204	-0-	6204	13125	6204	2	N	-0-
11	0		9153	-0-	9153	22278	9153	2	N	-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//		93586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623						
GOLDEN		WELL #:		1	RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	3	N	-0-	-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3	N	-0-	-0-
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	3	N	-0-	-0-
10	0	546	-0-	546	546	546	3	N	-0-	-0-
*11	1032 N	486	-0-	-546	-0-	486	3	N	-0-	-0-
VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563						
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1	RRCID -> 173436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262	
06	210 #	156	-0-	-54	-0-	156	2	N	-0-	-0-
07	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2	N	-0-	-0-
08	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-	-0-
09	0	114	-0-	114	114	114	2	N	-0-	-0-
10	0	90	-0-	90	204	90	2	N	-0-	-0-
11	0	60	-0-	60	264	60	2	N	-0-	-0-
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		1	RRCID -> 180885		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212	
06	600 #	514	-0-	-86	-0-	514	2	Y	-0-	-0-
07	620 #	463	-0-	-157	-0-	463	2	Y	-0-	-0-
08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-	-0-
09	0	449	-0-	449	449	449	2	Y	-0-	-0-
10	0	393	-0-	393	842	393	2	Y	-0-	-0-
11	0	309	-0-	309	1151	309	2	Y	-0-	-0-
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2	RRCID -> 180886		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283	
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2	Y	-0-	26
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2	Y	-0-	26
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	26
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2	Y	-0-	26
10	0	59	-0-	59	59	59	2	Y	-0-	26
11	0	47	-0-	47	106	47	2	Y	-0-	26
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3	RRCID -> 180887		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236	
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	129	2	17 9 Y	15	30
07	155 #	130	-0-	-25	-0-	116	2	14 9 Y	13	9
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	109	2	18 9 Y	16	25
09	150 #	130	-0-	-20	-0-	112	2	18 9 Y	16	5
10	0	119	-0-	119	119	98	2	21 9 Y	19	24
11	0	98	-0-	98	217	77	2	21 9 Y	19	19
UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID -> 183358		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246	
06	300 #	266	-0-	-34	-0-	257	2	9 9 Y	8	41
07	310 #	240	-0-	-70	-0-	232	2	8 9 Y	7	31
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9 9 Y	8	39
09	0	234	-0-	234	234	225	2	9 9 Y	8	29
10	0	208	-0-	208	442	197	2	11 9 Y	10	39
11	0	165	-0-	165	607	155	2	10 9 Y	9	36

VIEJOS (DEVONIAN)														
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563														
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	146	-0-	146	306	129	2	17	9	Y	15			89
07	14B DENY	130	-0-	130	436	116	2	14	9	Y	13	34	1	68
08	563 R	127	-0-	-436	-0-	109	2	18	9	Y	16			84
09	0	131	-0-	131	131	112	2	19	9	Y	17	37	1	64
10	0	101	-0-	101	232	83	2	18	9	Y	16			80
11	0	74	-0-	74	306	59	2	15	9	Y	14	18	1	76
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2023														
UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287														
06	14B2 EXT	60	-0-	60	99	51	2	9	9	Y	8			77
07	14B DENY	54	-0-	54	153	46	2	8	9	Y	7	17	1	67
08	205 R	52	-0-	-153	-0-	43	2	9	9	Y	8			75
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	45	2	9	9	Y	8	18	1	65
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2023														
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325														
06	300 #	265	-0-	-35	-0-	257	2	8	9	Y	7			32
07	310 #	239	-0-	-71	-0-	232	2	7	9	Y	6	17	1	21
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	Y	8			29
09	270 #	234	-0-	-36	-0-	225	2	9	9	Y	8	18	1	19
10	0	160	-0-	160	160	152	2	8	9	Y	7			26
11	0	165	-0-	165	325	155	2	10	9	Y	9	12	1	23
SIMATA ENERGY, LLC 781975 UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249														
06	1770 #	1716	-0-	-54	-0-	1695	2	21	9	N	19			117
07	1953 #	1786	-0-	-167	-0-	1772	2	14	9	N	13			130
08	1953 #	1708	-0-	-245	-0-	1688	2	20	9	N	18			148
09	1890 #	1126	-0-	-764	-0-	1105	2	21	9	N	19			167
10	0	1842	-0-	1842	1842	1819	2	23	9	N	21			188
11	0	2040	-0-	2040	3882	2015	2	25	9	N	23	175	1	36
VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581 EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF. 14709 - 18091														
06	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-			-0-
07	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	3			N	-0-			-0-
08	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3			N	-0-			-0-
09	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	3			N	-0-			-0-
10	0	9181	-0-	9181	9181	9181	3			N	-0-			-0-
11	0	8257	-0-	8257	17438	8257	3			N	-0-			-0-
ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 13810 - 15862														
06	14280 X	14156	-0-	-124	-0-	13314	3	842	9	N	765	768	1	244
07	14818 X	14335	-0-	-483	-0-	13544	3	791	9	N	719	592	1	371
08	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	12684	3	748	9	N	680	747	1	304
09	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	11850	3	827	9	N	752	777	1	279
10	0	12676	-0-	12676	12676	11850	3	826	9	N	751	765	1	265
11	0	9741	-0-	9741	22417	9030	3	711	9	N	646	719	1	192

VISTA GRANDE (WOODFORD)														
BRAHMAN OIL & GAS, LLC														
KING OF THE HILL 33														
		//CONT.//		93998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		//CONT.//		088581										
		WELL #:		1H		RRCID -> 289966		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13516 - 16912		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	16564 3	1197 9	N	1088	1158 1				327
07	17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	16750 3	1189 9	N	1081	753 1				655
08	16798 X	16798	-0-	-0-	-0-	15702 3	1096 9	N	996	1143 1				508
09	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	15660 3	1093 9	N	994	1153 1				349
10	0	17476	-0-	17476	17476	16307 3	1169 9	N	1063	939 1				473
*11	32053 X	14577	-0-	-17476	-0-	13602 3	975 9	N	886	1079 1				280
PORTER 49														
		WELL #:		1D		RRCID -> 290916		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 1651 - 2710		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
W. A. M. (FUSSELMAN)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
TERRY 17														
		WELL #:		2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8570 - 8584		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
F. CONGER														
		WELL #:		303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8648 - 8673		
06	465 R	465	-0-	-0-	-0-	454 3	11 9	Y	10	14 1				7
07	469 R	469	-0-	-0-	-0-	459 3	10 9	Y	9	7 1				9
08	434 #	290	-0-	-144	-0-	276 3	14 9	Y	13	8 1				14
09	0	242	-0-	242	242	228 3	14 9	Y	13	18 1				9
10	0	546	-0-	546	788	546 3		Y	-0-	9 1				-0-
11	0	493	-0-	493	1281	493 3		Y	-0-					-0-
TERRY 17														
		WELL #:		1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
F. GONGER 19														
		WELL #:		4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20

W. A. M. (WOLFCAMP)			94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799											
WESTBROOK 8			WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	402	-0-	402	862	402	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	390	-0-	390	1252	390	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	358	-0-	358	1610	358	3			Y	-0-			-0-
09	0	501	-0-	501	2111	501	3			Y	-0-			-0-
10	0	653	-0-	653	2764	653	3			Y	-0-			-0-
11	0	523	-0-	523	3287	523	3			Y	-0-			-0-

CONGER, F. 7			WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, F. "6"			WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677			
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	744	3	12	9	Y	11	41	1	5
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	751	3	9	9	Y	8			13
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	726	3	11	9	Y	10			23
09	0	665	-0-	665	665	656	3	9	9	Y	8			31
10	0	650	-0-	650	1315	638	3	12	9	Y	11			42
11	0	588	-0-	588	1903	577	3	11	9	Y	10	40	1	12

FOSTER CONGER			WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359			
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
09	0	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100	123	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
11	0	97	-0-	97	220	5	1	88	2	Y	-0-			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)			94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RAYDEN			695567											
FOSTER			WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555											
FOSTER, E.R.			WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628			
06	1623 R	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-			-0-
07	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
08	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-			-0-
09	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
10	0	1442	-0-	1442	1442	1442	3			N	-0-			-0-
11	0	1389	-0-	1389	2831	1389	3			N	-0-			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)				//CONT.//		94187 200		ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING				
TALL DUNE RESOURCES, LLC						835525														
FOSTER, R. T. 20				WELL #:		1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8498 - 8517						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	506	R	506	-0-	-0-	-0-	-0-		506	3			N	-0-					3	
07	546	R	546	-0-	-0-	-0-	-0-		546	3			N	-0-					3	
08	403	#	325	-0-	-78	-0-	-0-		325	3			N	-0-					3	
09	390	#	386	-0-	-4	-0-	-0-		385	3	1	9	N	1					4	
*10	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	-0-		1535	3			N	-0-					4	
11	0		874	-0-	874	-0-	874		874	3			N	-0-					4	
WADDELL (GRAYBURG)						94482 375		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC						073056														
WADDELL, W.N.				WELL #:		242		RRCID -> 021000		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3030 - 3110						
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	-0-		826	2			Y	-0-					-0-	
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-		1039	2			Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	922	-0-	922	922	922		922	2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	964	-0-	964	1886	964		964	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	782	-0-	782	2668	782		782	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	753	-0-	753	3421	753		753	2			Y	-0-					-0-	
WADDELL, W.N.				WELL #:		899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116		PERF. N/A						
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WADDELL, W.N.				WELL #:		898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181		PERF. 3048 - 3124						
06	2900	N	824	-0-	-2076	1243	824		824	2			Y	-0-					-0-	
07	2138	N	895	-0-	-1243	-0-	895		895	2			Y	-0-					-0-	
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	841		841	2			Y	-0-					-0-	
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802		802	2			Y	-0-					-0-	
10	0		653	-0-	653	653	653		653	2			Y	-0-					-0-	
11	0		714	-0-	714	1367	714		714	2			Y	-0-					-0-	
WADDELL, W.N.				WELL #:		682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530		PERF. N/A						
06	2900	N	723	-0-	-2177	388	711		2	12	9	Y	11	21	1				15	
07	1215	N	827	-0-	-388	-0-	801		2	26	9	Y	24	26	1				13	
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	775		2	50	9	Y	45	46	1				12	
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	876		2	28	9	Y	25	14	1				23	
10	0		678	-0-	678	678	663		2	15	9	Y	14	18	1				19	
11	0		826	-0-	826	1504	809		2	17	9	Y	15						34	
WADDELL, W.N.				WELL #:		958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3159 - 3300						
06	2746	N	542	-0-	-2204	-0-	542		2			Y	-0-						-0-	
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585		2			Y	-0-						-0-	
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	532		2			Y	-0-						-0-	
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554		2			Y	-0-						-0-	
10	0		510	-0-	510	510	510		2			Y	-0-						-0-	
11	0		598	-0-	598	1108	598		2			Y	-0-						-0-	

WADDELL (GRAYBURG)			//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056												
WADDELL, W.N.			WELL #:		15	RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL	DEPTH	3545	PERF. 3044	-	3168		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WADDELL, W.N.			WELL #:		736	RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL	DEPTH	3520	PERF. 3076	-	3174		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WADDELL, W.N.			WELL #:		1145	RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL	DEPTH	11270	PERF. 3019	-	3142		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WADDELL, W.N.			WELL #:		859	RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL	DEPTH	3580	PERF. 3067	-	3148		
06	2900 N	695	-0-	-2205	682	665	2	30	9	Y	27	25	1			3	
07	1421 N	739	-0-	-682	-0-	705	2	34	9	Y	31	32	1			2	
08	775 N	702	-0-	-73	-0-	669	2	33	9	Y	30	29	1			3	
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	662	2	32	9	Y	29	30	1			2	
10	0	689	-0-	689	689	658	2	31	9	Y	28	28	1			2	
11	0	732	-0-	732	1421	703	2	29	9	Y	26	27	1			1	

WADDELL, W.N.			WELL #:		793	RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL	DEPTH	3600	PERF. 3120	-	3176		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

WADDELL, W.N.			WELL #:		890	RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL	DEPTH	3600	PERF. 3060	-	3134		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WADDELL, W.N.			WELL #:		293	RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL	DEPTH	3600	PERF. 3130	-	3188		
06	556 N	107	-0-	-449	-0-	77	2	30	9	Y	27	25	1			3	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	106	2	34	9	Y	31	32	1			2	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	89	2	33	9	Y	30	29	1			3	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	83	2	32	9	Y	29	30	1			2	
10	0	131	-0-	131	131	100	2	31	9	Y	28	28	1			2	
11	0	135	-0-	135	266	103	2	32	9	Y	29	30	1			2	

WADDELL (GRAYBURG)				//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056										
WADDELL, W. N.				WELL #:		1200	RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH		3630	PERF. 3096 - 3136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2900 N	738	-0-	-2162	502	679	2	59	9	Y	54	52	1			6
07	1260 N	758	-0-	-502	-0-	689	2	69	9	Y	63	65	1			4
08	806 N	644	-0-	-162	-0-	580	2	64	9	Y	58	57	1			5
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	567	2	65	9	Y	59	60	1			4
10	0	525	-0-	525	525	457	2	68	9	Y	62	61	1			5
11	0	569	-0-	569	1094	510	2	59	9	Y	54	56	1			3
CITATION OIL & GAS CORP.						154235										
EDWARDS, W. P.				WELL #:		13	RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH		3552	PERF. 3060 - 3153		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RING ENERGY, INC.						712382										
HENDERSON, M. F.				WELL #:		158	RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH		3200	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON, M. F.				WELL #:		45	RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH		3512	PERF. 3183 - 3024		
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	425	-0-	425	425	425	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	418	-0-	418	843	418	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	373	-0-	373	1216	373	3			Y	-0-					-0-
11	0	364	-0-	364	1580	364	3			Y	-0-					-0-
WAGON WHEEL (PENN)						94640 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP						829482										
HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:		1112	RRCID -> 154680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 7986 - 8914
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (ATOKA)														
XTO ENERGY INC.														
MOORE, WAYNE														
94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
945936														
WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-
10	0	1268	-0-	1268	1268	1268	3			N	-0-			-0-
11	0	1261	-0-	1261	2529	1261	3			N	-0-			-0-
WAHA (DELAWARE)														
EXTEX OPERATING COMPANY														
FIDELITY TRUST CO., ET AL														
94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
257062														
WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ICE BROTHERS, INC.														
HODGE, H. T.														
421790														
WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A														
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			22
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			22
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			22
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			22
10	0	67	-0-	67	67	67	3			N	-0-			22
11	0	66	-0-	66	133	66	3			N	-0-			22
HODGE, J. H.														
WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A														
06	2700 X	2435	-0-	-265	-0-	2429	3	6	9	Y	5			15
07	2728 X	2714	-0-	-14	-0-	2707	3	7	9	Y	6			21
08	2697 X	2541	-0-	-156	-0-	2531	3	10	9	Y	9			30
09	2520 X	2182	-0-	-338	-0-	2176	3	6	9	Y	5			35
10	0	2813	-0-	2813	2813	2804	3	9	9	Y	8			43
11	0	2701	-0-	2701	5514	2694	3	7	9	Y	6			49
HODGE, J. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1			7
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1			8
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1			9
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	33	3	1	9	Y	1			10
10	0	13	-0-	13	13	12	3	1	9	Y	1			11
11	0	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			11
HODGE, J. H.														
WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932														
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	47	3	1	9	Y	1			7
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	Y	1			8
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	13	3	1	9	Y	1			9
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1			10
10	0	54	-0-	54	54	53	3	1	9	Y	1			11
11	0	52	-0-	52	106	51	3	1	9	Y	1			12

WAHA (DELAWARE)														CNTY: REEVES	
ICE BROTHERS, INC.															
HODGE, J. H. "A"															
//CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 421790															
WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-				92
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-				92
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-				92
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-				92
10	0	112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-				92
11	0	119	-0-	119	231	119	3			Y	-0-				92
HODGE, J. H. "A"															
WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735															
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-				42
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-				42
10	0	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-				42
11	0	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				42
INCLINE ENERGY															
TREES, J. C., ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A															
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-				-0-
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-				-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-				-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-				-0-
10	0	1070	-0-	1070	1070	1070	2			Y	-0-				-0-
11	0	569	-0-	569	1639	569	2			Y	-0-				-0-
TREES, J. C., ESTATE -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A															
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1				40
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	Y	1				41
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1				42
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1				43
10	0	1308	-0-	1308	1308	1307	2	1	9	Y	1				44
11	0	696	-0-	696	2004	695	2	1	9	Y	1				45
WWM OPERATING, LLC															
FOSTER, J. C.															
WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022															
HODGE, J.H.															
WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022															
XTO ENERGY INC.															
MOORE, WAYNE															
WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAHA (DELAWARE)			//CONT.//			94648 166	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
MOORE, WAYNE			WELL #:			9	RRCID -> 033091			COMPL. DATE 05/03/1964			TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORE, WAYNE			WELL #:			21	RRCID -> 139431			COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WAHA (DEVONIAN)						94648 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
P.O.&G. OPERATING, LLC						631506													
HODGE, J. H.			WELL #:			5	RRCID -> 043863			COMPL. DATE 12/15/2000			TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776						
06	8100 X	5863	-0-	-2237	-0-	5863	3					Y	-0-					-0-	
07	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	5559	-0-	5559	5559	5559	3					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	6424	-0-	6424	11983	6424	3					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	8137	-0-	8137	20120	8137	3					Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	5377	-0-	5377	25497	5377	3					Y	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.						945936													
HODGE, J. HOWARD			WELL #:			1 U	RRCID -> 041937			COMPL. DATE 03/09/1967			TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A						
06	26610 X	12983	-0-	-13627	-0-	12983	3					Y	-0-	76	0			54	
07	27373 X	15439	-0-	-11934	-0-	15439	3					Y	-0-					54	
08	DLQ G-10	15962	-0-	15962	15962	15962	3					Y	-0-					54	
09	26323 X	10361	-0-	-15962	-0-	10361	3					Y	-0-					54	
10	0	5184	-0-	5184	5184	5184	3					Y	-0-					54	
11	0	18614	-0-	18614	23798	18614	3					Y	-0-					54	
HODGE -B-			WELL #:			1 U	RRCID -> 045654			COMPL. DATE 01/08/1969			TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A						
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-	
08	8 N	2	-0-	-6	-0-		2	3				N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	229	-0-	229	229	229	3					N	-0-					-0-	
11	0	222	-0-	222	451	222	3					N	-0-					-0-	
HODGE, J. HOWARD B			WELL #:			5HU	RRCID -> 203638			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

WAHA (ELLENBURGER) CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST														94648 498 149441		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
WELL #: 1														RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* *	EOM BALANCE									
06	7560 N	7335	-0-	-225 B	-0-	7335	2		N	-0-				-0-									
07	7838 N	7838	-0-	-0- B	-0-	7838	2		N	-0-				-0-									
08	7711 N	7711	-0-	-0- B	-0-	7711	2		N	-0-				-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	7350 N	4770	-0-	-2580 B	-0-	4770	2		N	-0-				-0-									
10	0	5547	-0-	5547 B	5547	5547	2		N	-0-				-0-									
11	0	4812	-0-	4812 B	10359	4812	2		N	-0-				-0-									
P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J. H.														631506		RRCID -> 043862		COMPL. DATE 11/25/1967		TOTAL DEPTH 15545		PERF. N/A	
WELL #: 5																							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-									
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-									
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD														945936		RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093		PERF.13810 - 15093	
WELL #: 1 L																							
06	2010 N	1399	-0-	-611 B	-0-	1399	3		Y	-0-	46	1		33									
07	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3		Y	-0-				33									
08	DLQ G-10	1198	-0-	1198 B	1198	1198	3		Y	-0-				33									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1198																							
09	0	-0-	-0-	-0- B	1198				Y	-0-	1	1		32									
10	0	497	-0-	497 B	1695	497	3		Y	-0-				32									
11	0	2492	-0-	2492 B	4187	2491	3	1	9	Y	1			33									
HODGE -B-														WELL #: 1 L		RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155		PERF. N/A	
06	26070	13570	-0-	-12500 B	-31494	13570	3		N	-0-				-0-									
07	26939	18221	-0-	-8718 B	-40212	18221	3		N	-0-				-0-									
08	25575	20180	-0-	-5395 B	-45607	20180	3		N	-0-				-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -41840 CANCELLED UNDERAGE -> -3767																							
09	15931	7870	-0-	-8061 B	-49901	7870	3		N	-0-				-0-									
10	0	17343	-0-	17343 B	-32558	17343	3		N	-0-				-0-									
11	0	25408	-0-	25408 B	-7150	25408	3		N	-0-				-0-									
TREES ESTATE -20-														WELL #: 1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A	
06	5160 N	1968	-0-	-3192 B	-0-	1961	3	7	9	Y	6	12	1	11									
07	3968 N	2706	-0-	-1262 B	-0-	2703	3	3	9	Y	3	6	1	8									
08	DLQ G-10	5411	-0-	5411 B	5411	5403	3	8	9	Y	7	5	1	10									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5411																							
09	DLQ G-10	4929	-0-	4929 B	10340	4928	3	1	9	Y	1			11									
10	0	5425	-0-	5425 B	15765	5423	3	2	9	Y	2	5	1	8									
11	0	3362	-0-	3362 B	19127	3360	3	2	9	Y	2			10									

WAHA (GAS STORAGE)			94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES									
WMM OPERATING, LLC			945289															
WAHA/FROST			WELL #:		1C	RRCID ->	220327	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2416	PERF. 2074 -	2416					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA/FROST			WELL #:		2C	RRCID ->	220333	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 2081 -	2390					
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA/FROST			WELL #:		4C	RRCID ->	220334	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2104 -	2420					
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA/FROST			WELL #:		5C	RRCID ->	220430	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	2386	PERF. 2088 -	2386					
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA/FROST			WELL #:		9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2074 -	2380					
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA/FROST			WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (KINDERHOOK)														94648 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														003125											
FIDELITY TRUST "21"														WELL #:		1		RRCID -> 188767		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284		PERF.10264 - 15258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
06	14670 #	6755	-0-	-0-	-7915	-0-	-0-			6755	3			N	-0-							107			
07	12803 #	9582	-0-	-0-	-3221	-0-	-0-			9582	3			N	-0-							107			
08	14435 R	14435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14424	3	11	9	N	10							117			
09	10470 #	-0-	-0-	-0-	-10470	-0-	-0-							N	-0-							117			
*10	9579 #	7743	-0-	-0-	-1836	-0-	-0-			7743	3			N	-0-							117			
11	0	17955	-0-	-0-	17955	17955	17955			17955	3			N	-0-							117			
WAHA (MISSISSIPPIAN)														94648 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHISOS OPERATING, INC.														149441											
ESTATE OF JACK FROST														WELL #:		2		RRCID -> 224171		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10116 - 10314	
06	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8963	2			N	-0-							112			
07	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9316	2			N	-0-							112			
08	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9075	2			N	-0-							112			
09	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6126	2	22	9	N	20							132			
10	0	8532	-0-	-0-	8532	8532	8519			8519	2	13	9	N	12							144			
11	0	8650	-0-	-0-	8650	17182	8604			8604	2	46	9	N	42							186			
XTO ENERGY INC.														945936											
HODGE, HOWARD J.														WELL #:		2		RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968		TOTAL DEPTH 10388		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	4	1					3			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							3			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							3			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							3			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							3			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							3			
HODGE -B-														WELL #:		2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9844 - 10110	
06	12540 X	10748	-0-	-0-	-1792	-0-	-0-			10745	3	3	9	Y	3							115			
07	13144 X	12382	-0-	-0-	-762	-0-	-0-			12379	3	3	9	Y	3							118			
08	DLQ G-10	10806	-0-	-0-	10806	10806	10802			10802	3	4	9	Y	4							122			
09	DLQ G-10	7783	-0-	-0-	7783	18589	7781			7781	3	2	9	Y	2							124			
10	0	8745	-0-	-0-	8745	27334	8742			8742	3	3	9	Y	3							127			
11	0	9772	-0-	-0-	9772	37106	9763			9763	3	9	9	Y	8							135			
MOORE, WAYNE														WELL #:		16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881		PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
TREES ESTATE -20-														WELL #:		1 U		RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 9929 - 10050	
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2291	3	8	9	Y	7	1	1					7			
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2387	3	3	9	Y	3	4	1					6			
08	DLQ G-10	2272	-0-	-0-	2272	2272	2268			2268	3	4	9	Y	4	4	1					6			
09	DLQ G-10	425	-0-	-0-	425	2697	424			424	3	1	9	Y	1							7			
10	0	160	-0-	-0-	160	2857	160			160	3			Y	-0-	3	1					4			
11	0	2425	-0-	-0-	2425	5282	2424			2424	3	1	9	Y	1							4			

WAHA (MONTOKA)													94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													003125														
FIDELITY TRUST "21"													WELL #:		1H		RRCID -> 192397		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284		PERF.10264 - 15258				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0											(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		SWR	10	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-		
07		SWR	10	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-		
08		SWR	10	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-		
09		SWR	10	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-		
10		SWR	10	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-		
11		SWR	10	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-		
COLGATE OPERATING, LLC													167327														
F SCOTT 14													WELL #:		1HL		RRCID -> 188761		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13898 - 17621				
06		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-		
07		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-		
08		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-		
09		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-		
10		0		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-		
11		0		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-		
XTO ENERGY INC.													945936														
MOORE, WAYNE													WELL #:		16 L		RRCID -> 046078		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 17881		PERF. N/A				
06		7290	X	5226		-0-		-2064	-0-		-0-		5222	3		4	9	Y	4						129		
07		6944	X	6032		-0-		-912	-0-		-0-		6019	3		13	9	Y	12						141		
08	DLQ	G-10		5295		-0-		5295		5295	5289	3			6	9	Y	5							146		
09	DLQ	G-10		3342		-0-		3342		8637	3340	3			2	9	Y	2							148		
10		0		4327		-0-		4327		12964	4324	3			3	9	Y	3							151		
11		0		4474		-0-		4474		17438	4465	3			9	9	Y	8							159		
HODGE, J. HOWARD													WELL #:		7H		RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988		PERF.11123 - 14988				
06		28650	X	19206		-0-		-9444		-0-	19194	3			12	9	N	11							133		
07		28954	X	23643		-0-		-5311		-0-	23618	3			25	9	N	23							156		
08		24335	X	21638		-0-		-2697		-0-	21604	3			34	9	N	31							187		
09		23550	X	14151		-0-		-9399		-0-	14118	3			33	9	N	30							217		
10		0		13269		-0-		13269		13269	13269	3					N	-0-							217		
11		0		27032		-0-		27032		40301	26962	3			70	9	N	64							281		
LIGON, S E 20													WELL #:		1HL		RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13765 - 16740				
06		1472	N	1472		-0-		-0-		-0-	1472	3					Y	-0-							68		
07		1674	N	1423		-0-		-251		-0-	1423	3					Y	-0-							68		
08	DLQ	G-10		2406		-0-		2406		2406	2406	3					Y	-0-							68		
09		2900	N	1121		-0-		-1779		627	1121	3					Y	-0-							68		
10		0		1078		-0-		1078		1705	1078	3					Y	-0-							68		
11		0		1235		-0-		1235		2940	1235	3					Y	-0-							68		
WAHA (MONTOKA FB-2)													94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
BREITBURN OPERATING L.P.													090732														
HODGE, J. HOWARD													WELL #:		8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042		PERF.12400 - 15602				
06		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-		
07		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-		
08		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-		
09		0		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-		
10		0		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-		
11		0		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-		

WAHA (MONTOKA FB-2) P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J.H.				//CONT.//	94648 835 631506	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
				WELL #:	8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL	DEPTH	13025	PERF.12414	-	12624				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3990 X	3286	-0-	-704	-0-			3286	3			N	-0-					30	
07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-			3476	3			N	-0-					30	
08	3193 X	2194	-0-	-999	-0-			2194	3			N	-0-					30	
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-			3830	3			N	-0-					30	
10	0	2447	-0-	2447	2447			2447	3			N	-0-					30	
11	0	3192	-0-	3192	5639			3192	3			N	-0-					30	
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD				945936	3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL	DEPTH	11930	PERF.11214	-	11414				
06	12090 X	4023	-0-	-8067	-0-			4023	3			Y	-0-	52	1			36	
07	11222 X	5057	-0-	-6165	-0-			5057	3			Y	-0-					36	
08	DLQ G-10	8524	-0-	8524	8524			8524	3			Y	-0-					36	
09	T. A.	5354	-0-	5354	13878			5354	3			Y	-0-					36	
10	T. A.	7296	-0-	7296	21174			7296	3			Y	-0-					36	
11	0	9451	-0-	9451	30625			9450	3	1	9	Y	1					37	
HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL	DEPTH	11815	PERF.11182	-	11348				
06	7560 X	7173	-0-	-387	-0-			7171	3	2	9	N	2					175	
07	7657 X	7521	-0-	-136	-0-			7521	3			N	-0-					175	
08	7626 X	7362	-0-	-264	-0-			7362	3			N	-0-					175	
09	7350 X	7108	-0-	-242	-0-			7107	3	1	9	N	1					176	
10	0	7348	-0-	7348	7348			7348	3			N	-0-					176	
11	0	7147	-0-	7147	14495			7138	3	9	9	N	8					184	
TREES "20"				WELL #:	2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL	DEPTH	13166	PERF.12180	-	12476				
06	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-			7598	3	23	9	Y	21	20	1			28	
07	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-			6916	3	12	9	Y	11	15	1			24	
08	DLQ G-10	3891	-0-	3891	3891			3849	3	42	9	Y	38	15	1			47	
09	DLQ G-10	3092	-0-	3092	6983			3086	3	6	9	Y	5					52	
10	0	6424	-0-	6424	13407			6413	3	11	9	Y	10	24	1			38	
11	0	4516	-0-	4516	17923			4504	3	12	9	Y	11					49	
HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL	DEPTH	11462	PERF.11871	-	13900				
06	16230 X	-0-	-0-	-16230	-0-							N	-0-					174	
07	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-							N	-0-					174	
08	11811 X	839	-0-	-10972	-0-			839	3			N	-0-					174	
09	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-			6937	3	10	9	N	9					183	
10	0	3951	-0-	3951	3951			3951	3			N	-0-					183	
11	0	4731	-0-	4731	8682			4679	3	52	9	N	47					230	
TREES "20"				WELL #:	4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12085	-	14876				
06	4800 X	2896	-0-	-1904	-0-			2887	3	9	9	Y	8	5	1			9	
07	3813 X	3379	-0-	-434	-0-			3371	3	8	9	Y	7	5	1			11	
08	DLQ G-10	2672	-0-	2672	2672			2638	3	34	9	Y	31	7	1			35	
09	DLQ G-10	3372	-0-	3372	6044			3368	3	4	9	Y	4					39	
10	0	2304	-0-	2304	8348			2296	3	8	9	Y	7	18	1			28	
11	0	1958	-0-	1958	10306			1948	3	10	9	Y	9					37	

WAHA (MONTOKA FB-2)			//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
HODGE, J. HOWARD B			WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100	- 14970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16650 X	8998	-0-	-7652	-0-	8937	3	61	9	N	55		227
07	17205 X	6737	-0-	-10468	-0-	6722	3	15	9	N	14		241
08	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	17914	3	74	9	N	67	184 1	124
09	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	12404	3	35	9	N	32		156
10	0	14128	-0-	14128	14128	14063	3	65	9	N	59		215
11	0	14337	-0-	14337	28465	14237	3	100	9	N	91	191 1	115
WAHA (MONTOKA FB-3)					94648 836	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.					945936								
MOORE, WAYNE			WELL #:		14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258	PERF.13045	- 13321
06	6090 #	6084	-0-	-6	-0-	6047	3	37	9	N	34		166
07	6293 #	6038	-0-	-255	-0-	6020	3	18	9	N	16	164 1	18
08	5921 #	4022	-0-	-1899	-0-	3998	3	24	9	N	22		40
09	6090 #	5812	-0-	-278	-0-	5784	3	28	9	N	25		65
10	0	6971	-0-	6971	6971	6929	3	42	9	N	38		103
11	0	5950	-0-	5950	12921	5911	3	39	9	N	35		138
WAHA, WEST (DELAWARE)					94656 111	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.					666430								
FROST, J.			WELL #:		7	RRCID ->	150835	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 4914	- 4923
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
WAHA, WEST (DEVONIAN)					94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862								
BODKINS			WELL #:		12H	RRCID ->	195658	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12657	- 13701
06	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-		23
07	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-		23
08	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-		23
09	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-		23
*10	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-		23
11	0	5695	-0-	5695	5695	5695	2			N	-0-		23
MARAPE 13			WELL #:		2H	RRCID ->	209083	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14043	PERF.13351	- 17315
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-		-0-
07	2201 X	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			N	-0-		-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-		-0-
09	2190 N	1515	-0-	-675	-0-	1515	2			N	-0-		-0-
*10	2201 N	918	-0-	-1283	-0-	918	2			N	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-		-0-
MOORE, WAYNE 3			WELL #:		1H	RRCID ->	213334	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13241	- 17262
06	4290 X	4055	-0-	-235	-0-	4055	2			N	-0-		26
07	4247 X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2			N	-0-		26
08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-		26
09	4050 X	3123	-0-	-927	-0-	3123	2			N	-0-		26
*10	4185 X	4110	-0-	-75	-0-	4110	2			N	-0-		26
11	0	3853	-0-	3853	3853	3853	2			N	-0-		26

WAHA, WEST (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.															
FROST, J.															
WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3750 X	3641	-0-	-109	-0-	3641	2			N	-0-				-0-
07	3875 X	3700	-0-	-175	-0-	3700	2			N	-0-				-0-
08	3875 X	3733	-0-	-142	-0-	3733	2			N	-0-				-0-
09	3660 X	3546	-0-	-114	-0-	3546	2			N	-0-				-0-
10	0	3741	-0-	3741	3741	3741	2			N	-0-				-0-
11	0	3604	-0-	3604	7345	3604	2			N	-0-				-0-
TREES, J. C. ESTATE ET AL														TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498	
WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002															
06	10650 X	7215	-0-	-3435	-0-	7215	2			N	-0-				-0-
07	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-				-0-
08	9703 X	7323	-0-	-2380	-0-	7323	2			N	-0-				-0-
09	0	8911	-0-	8911	8911	8911	2			N	-0-				-0-
10	0	8946	-0-	8946	17857	8946	2			N	-0-				-0-
11	0	4622	-0-	4622	22479	4622	2			N	-0-				-0-
COLGATE OPERATING, LLC														TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860	
F SCOTT 14															
WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001															
06	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-				-0-
07	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-				-0-
08	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-				-0-
09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-				-0-
10	0	5489	-0-	5489	5489	198	1	5291	2	N	-0-				-0-
11	0	7228	-0-	7228	12717	355	1	6873	2	N	-0-				-0-
BECKEN 11														TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549	
WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003															
06	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-				-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
08	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-				-0-
*09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-				-0-
*10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	204	1	2042	2	N	-0-				-0-
*11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	360	1	1986	2	N	-0-				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014	
MOORE-GILMORE															
WELL #: 217012 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002															
06	2040 X	1685	-0-	-355	-0-	1685	2			Y	-0-				44
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-				44
08	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2			Y	-0-				44
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-				44
*10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-				44
11	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	1633	2			Y	-0-				44
XTO ENERGY INC.														TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986	
LIGON, S E 20															
WELL #: 945936 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002															
06	3270 X	2807	-0-	-463	-0-	2807	3			Y	-0-				17
07	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-				17
08	DLQ G-10	2009	-0-	2009	2009	2009	3			Y	-0-				17
09	DLQ G-10	3658	-0-	3658	5667	3658	3			Y	-0-				17
10	0	3601	-0-	3601	9268	3601	3			Y	-0-				17
11	0	2881	-0-	2881	12149	2881	3			Y	-0-				17

WAHA, WEST (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
LIGON, S E 20														
		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
		//CONT.//		945936										
		WELL #:		2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.	13580 - 14870	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6180 X		4807	-0-	-1373	-0-	4807	3		Y	-0-			93
07	5952 X		5297	-0-	-655	-0-	5297	3		Y	-0-			93
08	DLQ G-10		4673	-0-	4673	4673	4673	3		Y	-0-			93
09	DLQ G-10		5072	-0-	5072	9745	5072	3		Y	-0-			93
10	0		5152	-0-	5152	14897	5152	3		Y	-0-			93
11	0		4302	-0-	4302	19199	4302	3		Y	-0-			93
WAHA, WEST (ELLENBURGER)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
TREES ESTATE														
				94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
				147862										
		WELL #:		101	RRCID ->	138856	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL	DEPTH	16628	PERF.	15873 - 16628	
06	28920 X		28107	-0-	-813	-0-	28107	2		N	-0-			-0-
07	33889 X		33889	-0-	-0-	-0-	33889	2		N	-0-			-0-
08	22320 X		16754	-0-	-5566	-0-	16754	2		N	-0-			-0-
09	0		31581	-0-	31581	31581	31581	2		N	-0-			-0-
*10	66940 X		35359	-0-	-31581	-0-	35359	2		N	-0-			-0-
11	0		19896	-0-	19896	19896	19896	2		N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
FROST, J.														
				148113										
		WELL #:		15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL	DEPTH	17100	PERF.	16305 - 17100	
06	5160 X		3617	-0-	-1543	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
07	5332 X		5200	-0-	-132	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
08	5332 X		4839	-0-	-493	-0-	4839	2		N	-0-			-0-
09	4950 X		4711	-0-	-239	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
10	0		5000	-0-	5000	5000	5000	2		N	-0-			-0-
11	0		4732	-0-	4732	9732	4732	2		N	-0-			-0-
COLGATE OPERATING, LLC														
F SCOTT														
				167327										
		WELL #:		2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	17643	PERF.	16141 - 17643	
06	11537 X		11537	-0-	-0-	-0-	11537	2		N	-0-			-0-
07	13165 X		13165	-0-	-0-	-0-	48	1	13117	2	N	-0-		-0-
08	12183 X		12183	-0-	-0-	-0-	12183	2		N	-0-			-0-
*09	11252 X		11252	-0-	-0-	-0-	11252	2		N	-0-			-0-
*10	9884 X		9884	-0-	-0-	-0-	204	1	9680	2	N	-0-		-0-
11	0		13642	-0-	13642	13642	360	1	13282	2	N	-0-		-0-
F SCOTT 13														
				1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL	DEPTH	17430	PERF.	N/A	
06	763 N		763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
07	796 N		796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
08	793 N		793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
*09	757 N		757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
*10	702 N		702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
*11	784 N		784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
BODKINS, J. D. #2														
				1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL	DEPTH	17400	PERF.	N/A	
06	9690 X		9688	-0-	-2	-0-	9688	2		N	-0-			110
07	10013 X		-0-	-0-	-10013	-0-	-0-			N	-0-			110
08	32008 X		32008	-0-	-0-	-0-	32008	2		N	-0-			110
09	0		21209	-0-	21209	21209	21209	2		N	-0-			110
10	0		5467	-0-	5467	26676	5467	2		N	-0-			110
11	0		7108	-0-	7108	33784	7108	2		N	-0-			110

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)				95108 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SANDERS, JUNE T.				WELL #: 6H	RRCID -> 278344	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12931 - 15561				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WAR-WINK (DELAWARE)				95122 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WINKLER			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777								
STATE OF TEXAS -DE-				WELL #: 1	RRCID -> 021044	COMPL. DATE 01/05/2001	TOTAL DEPTH 5120	PERF. 4996 - 5112				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAR-WINK (PENN LIME)				95122 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY 30				WELL #: 1	RRCID -> 155070	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 18000	PERF.14584 - 14592				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAR-WINK (WOLFCAMP)				95122 800	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777								
UNIVERSITY 32-21				WELL #: 1	RRCID -> 291599	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 20500	PERF.12181 - 12213				
*06	120 #	11	-0-	-109	-0-	11 3		N	-0-			168
*07	124 #	2	-0-	-122	-0-	2 3		N	-0-			168
*08	93 #	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-			168
*09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27 3		N	-0-			168
*10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			168
*11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			168
WAR-WINK, S. (ELLEN.)				95129 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777								
UNIVERSITY 10-18				WELL #: 1 L	RRCID -> 055938	COMPL. DATE 05/17/1973	TOTAL DEPTH 22470	PERF. N/A				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)		95129 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777						
UNIVERSITY 10-18		WELL #:	1 U	RRCID -> 055939	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL DEPTH 22470	PERF.17021 - 17192	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)		95129 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777						
UNIVERSITY "9-18" -B-		WELL #:	1	RRCID -> 283588	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH 20828	PERF.11315 - 11696	
06	14 #	4	-0-	-10	-0-	4 3		15
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	159 3	46 9	57
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			58
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			68
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	53 3	28 9	10
11	0	100	-0-	100	100	100 3		10
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC		617484						
UNIVERSITY 18-6		WELL #:	1	RRCID -> 182803	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH 20752	PERF.14342 - 15165	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021								
WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)		95138 406	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222						
BEATY, ESTHER		WELL #:	1	RRCID -> 254811	COMPL. DATE 09/08/2007	TOTAL DEPTH 7983	PERF. 7700 - 7766	
06	960 #	504	-0-	-456	-0-	504 2		-0-
07	713 #	548	-0-	-165	-0-	548 2		-0-
08	713 #	699	-0-	-14	-0-	699 2		-0-
09	0	633	-0-	633	-0-	633 2		-0-
10	0	672	-0-	672	-0-	672 2		-0-
*11	2037 R	732	-0-	-1305	-0-	732 2		-0-
TWO P PARTNERS, LLC		875088						
YORK, J. F.		WELL #:	P 1 U	RRCID -> 105993	COMPL. DATE 04/30/1965	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 7660 - 7680	
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2		-0-
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2		-0-
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		-0-
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		-0-
10	0	149	-0-	149	-0-	149 2		-0-
11	0	143	-0-	143	-0-	143 2		-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)													CNTY: WARD	
JJH ENERGY COMPANY														
BEATY														
95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
427402														
WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC														
CRUMP, W. E.														
684427														
WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRUMP, W. E.														
WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624														
06	2300 N	841	-0-	-1459	1297	841	3			Y	-0-			-0-
07	2146 N	849	-0-	-1297	-0-	849	3			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REATA ENERGY, INC.														
SOUTHLAND ROYALTY 906														
696090														
WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-			-0-
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11	0	168	-0-	168	168	168	3			N	-0-			-0-
TWO P PARTNERS, LLC														
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION														
875088														
WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A														
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
10	0	881	-0-	881	881	881	2			N	-0-			-0-
11	0	849	-0-	849	1730	849	2			N	-0-			-0-
WARD, S. (PENN. 8430)														
DIAMOND S ENERGY COMPANY														
SMITH, F. G.														
95138 580 ASSOCIATED CAPACITY														
217005														
WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481														
06	3000 N	4077	-0-	1077	1528	4077	2			N	-0-			125
07	3100 N	3752	-0-	652	2180	3752	2			N	-0-			125
08	2553 N	373	-0-	-2180	-0-	373	2			N	-0-			125
09	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			125
10	0	2718	-0-	2718	2718	2718	2			N	-0-			125
11	0	1709	-0-	1709	4427	1709	2			N	-0-			125

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 TWO P PARTNERS, LLC 875088
 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	342	-0-	-18	-0-		342	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	252	-0-	-120	-0-		252	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	180	-0-	-192	-0-		180	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	256	-0-	-74	-0-		256	2			Y	-0-					-0-
10	0	353	-0-	353	-0-	353	353	2			Y	-0-					-0-
11	0	338	-0-	338	-0-	691	338	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 TWO P PARTNERS, LLC 875088
 JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	155 N	52	-0-	-103	-0-		52	2			N	-0-					-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						N	-0-					-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 20 RRCID -> 291000 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2334 - 2520

*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.//		95152 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088								
JOHNSON -A-		WELL #:		21	RRCID -> 291387		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH		3175 PERF. 2375 - 3122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*12	248 X	54	-0-	-194	-0-	54	2		N	-0-		-0-
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
*02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-		-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1419	RRCID -> 291425		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2475 - 2714	
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	7	2	350	9	Y	318	328 1 58
07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	8	2	314	9	Y	285	293 1 50
08	243 X	243	-0-	-0-	-0-	8	2	235	9	Y	214	230 1 34
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	6	2	161	9	Y	146	151 1 29
*10	297 X	297	-0-	-0-	-0-	20	2	277	9	Y	252	231 1 50
*11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	21	2	242	9	Y	220	223 1 47

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		99 R	RRCID -> 291491		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH		3354 PERF. 2975 - 3113	
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	1	2	22	9	Y	20	25 1 4
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	2	2	23	9	Y	21	21 1 4
08	248 N	26	-0-	-222	-0-	4	2	22	9	Y	20	20 1 4
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	2	22	9	Y	20	20 1 4
10	0	26	-0-	26	-0-	3	2	23	9	Y	21	20 1 5
11	0	26	-0-	26	-0-	3	2	23	9	Y	21	21 1 5

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #:		183R	RRCID -> 291495		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH		2936 PERF. 2596 - 2796	
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	34	2	194	9	Y	176	174 1 22
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	14	2	217	9	Y	197	195 1 24
08	248 N	91	-0-	-157	-0-	22	2	69	9	Y	63	62 1 25
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	51	2	196	9	Y	178	184 1 19
10	0	229	-0-	229	-0-	43	2	186	9	Y	169	167 1 21
11	0	215	-0-	215	-0-	44	2	168	9	Y	153	152 1 22

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #:		1195	RRCID -> 291549		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 2574 - 2758	
06	480 X	144	-0-	-336	-0-	102	2	42	9	Y	38	40 1 3
07	434 X	150	-0-	-284	-0-	110	2	40	9	Y	36	35 1 4
08	217 X	184	-0-	-33	-0-	103	2	81	9	Y	74	63 1 15
09	210 X	178	-0-	-32	-0-	90	2	88	9	Y	80	92 1 3
10	0	84	-0-	84	-0-	51	2	33	9	Y	30	29 1 4
11	0	99	-0-	99	-0-	183	2	56	9	Y	51	47 1 8

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #:		1366	RRCID -> 291551		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH		3380 PERF. 2683 - 2744	
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	23	2	54	9	Y	49	48 1 6
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	15	2	43	9	Y	39	42 1 3
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	15	2	37	9	Y	34	32 1 5
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	22	2	39	9	Y	35	36 1 4
10	0	68	-0-	68	-0-	17	2	51	9	Y	46	44 1 6
11	0	79	-0-	79	-0-	147	2	56	9	Y	51	49 1 8

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.//		95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088							
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		813R	RRCID -> 291580	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2512	-	2600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 X	143	-0-	-37	-0-	111 2	32 9	Y	29	30 1	5
07	186 X	158	-0-	-28	-0-	129 2	29 9	Y	26	26 1	5
08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	109 2	48 9	Y	44	41 1	8
09	156 X	156	-0-	-0-	-0-	134 2	22 9	Y	20	24 1	4
10	0	107	-0-	107	107	97 2	10 9	Y	9	10 1	3
11	0	81	-0-	81	188	81 2		Y	-0-		3

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)				95152 475	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.				WELL #:	54	RRCID -> 281154	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 5715	-	8862	
06	3000	3055	-0-	55	145	3049	2	6 9	N	5	7 1	2	
07	3100	3073	-0-	-27	118	3071	2	2 9	N	2	2 1	2	
08	3100	2696	-0-	-404	-0-	2693	2	3 9	N	3	3 1	2	
09	0	1661	-0-	1661	1661	1659	2	2 9	N	2	2 1	2	
10	0	2877	-0-	2877	4538	2874	2	3 9	N	3	3 1	2	
*11	8776	3619	-0-	-5157	-0-	3611	2	8 9	N	7	3 1	6	

WEINER (MCKEE)				95970 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER		
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149						
MCCABE				WELL #:	30	RRCID -> 196108	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10716	- 10794
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287							
HALLEY, S. M.				WELL #:	1301	RRCID -> 180877	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 11630	PERF.11208	- 11218	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID -> 183084	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 11428	PERF.10824	-	11177	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID -> 183100	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 11074	PERF.10682	-	11016	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEINER (MCKEE)														
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC														
HALLEY, S. M.														
//CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
//CONT.// 733287														
WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11156 - 11465														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEINER (YATES, UPPER)														
FUELED RESOURCES INC														
SUN-HALLEY														
95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER														
288421														
WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUN-HALLEY														
WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WENTZ (SAN ANDRES)														
OLSEN ENERGY INC.														
MILLAR, L. H. ET AL														
96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
621750														
WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579														
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-		-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-		-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-		-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-		-0-
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-		-0-

ROONEY, ONEZ														
WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626														
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2	85	9	N	77		139
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2	72	9	N	65	167 1	37
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	90	9	N	82		119
09	0	434	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2	89	9	N	81	155 1	45
10	1054 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2	91	9	N	83		128
11	0	503	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	84	9	N	76		204

WENTZ (WICHITA-ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC.														
MILLAR, L. H. ET AL														
96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
621750														
WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)														CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.															
WOODWARD, F.															
		//CONT.//		96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		621750											
		WELL #:		1		RRCID -> 046451		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4553 PERF. 3970 - 4440	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-			-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-			-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-
09	0		1070	-0-	1070	1070	1070	2			Y	-0-			-0-
*10	2472	N	1402	-0-	-1070	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-			-0-
MCDONALD -45-		WELL #:		1 L		RRCID -> 053737		COMPL. DATE 09/22/1972		TOTAL DEPTH		4568 PERF. N/A			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FARISS, AUBREY		WELL #:		1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH		4392 PERF. 2876 - 4316			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODWARD, F.		WELL #:		2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH		4573 PERF. 3996 - 4484			
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-			-0-
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-			-0-
08	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-			-0-
09	0		3861	-0-	3861	3861	3861	2			N	-0-			-0-
*10	9047	X	5186	-0-	-3861	-0-	5186	2			N	-0-			-0-
*11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
WOODWARD "33"		WELL #:		1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH		4640 PERF. 3952 - 4565			
06	1830	N	1716	-0-	-114	-0-	1682	2	34	9	N	31			188
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1824	2	33	9	N	30	160	1	58
08	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1630	2	33	9	N	30			88
09	0		1423	-0-	1423	1423	1382	2	41	9	N	37			125
10	2604	N	1181	-0-	-1423	-0-	1170	2	11	9	N	10			135
11	1620	N	1296	-0-	-324	-0-	1296	2			N	-0-			135
MILLAR, L. H. ETAL		WELL #:		23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH		4414 PERF. 3453 - 4266			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2022															
CAMERON, A. A. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 3854 - 4126			
06	630	N	53	-0-	-577	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC.														
MILLAR, L. H. ET AL														
WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4768	2	7	9	Y	6	6 1	1
07		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3806	2	8	9	Y	7	7 1	1
08		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4660	2	2	9	Y	2	1 1	2
09		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3716	2	6	9	Y	5	6 1	1
10		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4511	2	6	9	Y	5	5 1	1
*11		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3739	2	6	9	Y	5	4 1	2
MILLAR, L. H. ETAL														
WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
MILLAR, L. H. ET AL														
WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
FARISS, AUBREY														
WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259														
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-		-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-		-0-
08	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	2354	2			N	-0-		-0-
09	0		1730	-0-	1730	-0-	1730	2			N	-0-		-0-
10	3100	N	2282	-0-	-818	-0-	2282	2			N	-0-		-0-
*11	2885	N	1973	-0-	-912	-0-	1973	2			N	-0-		-0-
MILLAR, L.H. ETAL														
WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161														
06	1950	N	202	-0-	-1748	-0-	202	2			Y	-0-		-0-
07	1767	N	715	-0-	-1052	-0-	715	2			Y	-0-		-0-
08	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	1614	2			Y	-0-		-0-
09	0		891	-0-	891	-0-	891	2			Y	-0-		-0-
10	3018	N	2127	-0-	-891	-0-	2127	2			Y	-0-		-0-
*11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-		-0-
MILLAR, L.H. ETAL														
WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

WEST RANCH (TENUS)												96545 578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP												508409									
WEST												WELL #: 2201		RRCID -> 132880		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 5770		PERF. 4126 - 4412	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-			236 2			N	-0-					-0-			
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-			206 2			N	-0-					-0-			
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-			254 2			N	-0-					-0-			
09		0	225	-0-	225	225			225 2			N	-0-					-0-			
10		447 N	222	-0-	-225	-0-			222 2			N	-0-					-0-			
11		0	259	-0-	259	259			259 2			N	-0-					-0-			
WEST												WELL #: 2202A		RRCID -> 141618		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4166 - 4584	
06		480 N	472	-0-	-8	-0-			472 2			Y	-0-					27			
07		470 N	465	-0-	-5	-0-			465 2			Y	-0-					27			
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-			522 2			Y	-0-					27			
09		0	476	-0-	476	476			476 2			Y	-0-					27			
10		913 N	437	-0-	-476	-0-			437 2			Y	-0-					27			
11		0	499	-0-	499	499			499 2			Y	-0-					27			
WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)												96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												020528									
WAHOO 56-3-3												WELL #: 1		RRCID -> 229248		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 13120 - 15235	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
GOBLIN 56-2-35												WELL #: 1		RRCID -> 243261		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 16470		PERF. 12982 - 12992	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WHITE & BAKER												96875 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
SBJ OIL & GAS, LLC												884395									
WILSON 46												WELL #: 2		RRCID -> 284879		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 1980		PERF. 1840 - 1945	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)												96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
NOKOTA ENERGY CORPORATION												100471									
WWJD												WELL #: 1		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068		PERF. 2045 - 2050	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

WHITEHORSE (SHALE)		96936 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
MECO IV HOLDCO, LLC		557074						
DALTEX STATE 55		WELL #: 701	RRCID -> 243207	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 11867	- 12785	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/11/2022						
WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
EARNST PRODUCING CORPORATION		238708						
MASTERSON, M. I.		WELL #: 1	RRCID -> 159599	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 4723	PERF. 4182	- 4282	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING	
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799						
CONGER, F. 7		WELL #: 8	RRCID -> 160965	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5980	- 6012	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WILLIE B. (SAN ANDRES)		97638 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SBJ OIL & GAS, LLC		884395						
WILSON RANCH "12"		WELL #: 2	RRCID -> 137955	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2088	- 2118	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-
10	0	217	-0-	217	217 2	217 2	N	-0-
11	0	55	-0-	55	272	55 2	N	-0-
WILSON RANCH 20		WELL #: 4	RRCID -> 262795	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 2001	PERF. 1844	- 1867	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-
10	0	190	-0-	190	190 2	190 2	N	-0-
11	0	56	-0-	56	246	56 2	N	-0-
WILLIE B. (QUEEN)		97638 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SBJ OIL & GAS, LLC		884395						
WILSON RANCH -21-		WELL #: 1	RRCID -> 270018	COMPL. DATE 06/02/1983	TOTAL DEPTH 1642	PERF. 1621	- 1642	
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 1	N	-0-
10	0	806	-0-	806	806 2	806 2	N	-0-
11	0	440	-0-	440	1246	440 2	N	-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

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

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3599	3	33 9	N		30							73
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3582	3	55 9	N		50							123
08	3782 X	3495	-0-	-287	-0-	3463	3	32 9	N		29							152
09	3660 X	3259	-0-	-401	-0-	3212	3	47 9	N		43							195
10	0	3461	-0-	3461	3461	3430	3	31 9	N		28							223
*11	6445 X	2984	-0-	-3461	-0-	2965	3	19 9	N		17		173	1				67

BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)		//CONT.//		98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
HALCON OPERATING CO., INC.				344412															
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						40
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						40
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						40
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		5HL		RRCID -> 190687		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.16508 - 20445							
*05	4911 X	4911	-0-	-0-		-0-		4888	2	23	9	Y	21						145
*06	1500 X	763	-0-	-737		-0-		763	2			Y	-0-						145
*07	1550 X	836	-0-	-714		-0-		836	2			Y	-0-						145
*08	5466 X	5466	-0-	-0-		-0-		5466	2			Y	-0-						145
*09	1560 X	832	-0-	-728		-0-		832	2			Y	-0-						145
*10	1612 X	1057	-0-	-555		-0-		1057	2			Y	-0-						145
*11	5280 X	1270	-0-	-4010		-0-		1270	2			Y	-0-						145
WODLAW (QUEEN)		98351 500		ASSOCIATED		ONE WELL												CNTY: PECOS	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300																	
ARCO "V"		WELL #:		1		RRCID -> 060424		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 1480		PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
ARCO "Z"		WELL #:		1		RRCID -> 062050		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 1337		PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
DUNCAN		WELL #:		2		RRCID -> 062537		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 1350		PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
WOLFBONE (TREND AREA)		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY												CNTY: REEVES	
BPX OPERATING COMPANY		085408																	
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16		WELL #:		2V		RRCID -> 271770		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 10602		PERF. 8930 - 9570							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-						-0-

WOLFBONE (TREND AREA)														CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.															
REEVES TXL FEE UNIT															
//CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY															
148113															
WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1477 X	1477	-0-	-0- B	-0-		792	2	685	9	N	623	743 0		257
07	1323 X	1323	-0-	-0- B	-0-		732	2	591	9	N	537	356 0		438
08	1063 X	1063	-0-	-0- B	-0-		577	2	486	9	N	442	536 0		344
09	0	585	-0-	585 B	585		307	2	278	9	N	253	356 0		241
10	0	751	-0-	751 B	1336		426	2	325	9	N	295	179 0		357
*11	1636 N	300	-0-	-1336 B	-0-		158	2	142	9	N	129	180 0		306
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.															
WINFIELD RANCH 131-6															
WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
WINFIELD RANCH 132-3															
WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
WINFIELD RANCH 132-7															
WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
MOISE CERF (STATE)															
WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389															
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-		30	3			N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-		102	3			N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-		9	3			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	1		1	3			N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50 B	51		50	3			N	-0-			-0-
FINLEY RESOURCES, INC.															
STRAIN, C. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950															
06	90 N	50	-0-	-40 B	-0-		50	2			N	-0-			51
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-		68	2			N	-0-			51
08	93 N	47	-0-	-46 B	-0-		47	2			N	-0-			51
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-		95	2			N	-0-			51
10	0	101	-0-	101 B	101		101	2			N	-0-			51
11	0	65	-0-	65 B	166		65	2			N	-0-			51

WOLFBONE (TREND AREA)														
FORGE ENERGY OPERATING, LLC														
MDJ CALDWELL TESLA UNIT														
WELL #: 23EH RRCID -> 288373														
COMPL. DATE 01/22/2019														
TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482														
CNTY: REEVES														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14819 X	14819	-0-	-0- B	-0-	994 1	12195 2	Y	1482	1382	0			170
07	20311 X	20311	-0-	-0- B	-0-	1630 9	16932 2	Y	1690	1701	0			159
08	17700 X	17700	-0-	-0- B	-0-	1520 1	14033 2	Y	1880	1946	0			93
09	12797 X	12797	-0-	-0- B	-0-	1859 9	2068 9	Y	1642	1620	0			115
10	17789 X	17789	-0-	-0- B	-0-	1592 1	9573 2	Y	1644	1639	0			120
*11	13291 X	13291	-0-	-0- B	-0-	1418 1	13998 2	Y	1624	1566	0			178
						1806 9	1808 9							
						1851 1	10110 2	Y						
						132 4	1786 9							
						1290 1								
						105 4								
MDJ CALDWELL TESLA UNIT														
WELL #: 21EH RRCID -> 288385														
COMPL. DATE 01/22/2019														
TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460														
06	18082 X	18082	-0-	-0- B	-0-	1228 1	14878 2	Y	1796	1794	0			194
07	24025 X	12921	-0-	-11104 B	-0-	1976 9	10751 2	Y	1192	1208	0			178
08	19623 X	19623	-0-	-0- B	-0-	859 1	15648 2	Y	2012	2118	0			72
09	19770 X	13535	-0-	-6235 B	-0-	1311 9	2213 9	Y	1771	1733	0			110
10	18693 X	17245	-0-	-1448 B	-0-	1755 1	10093 2	Y	1658	1648	0			120
*11	18990 X	15178	-0-	-3812 B	-0-	7 4	13507 2	Y	2003	1901	0			222
						1494 1	1824 9							
						1948 9	11403 2	Y						
						1790 1	2203 9							
						124 4								
						1454 1								
						118 4								
MDJ CALDWELL TESLA UNIT														
WELL #: 22EH RRCID -> 288897														
COMPL. DATE 01/22/2019														
TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490														
06	19693 X	19693	-0-	-0- B	-0-	1381 1	16781 2	Y	1392	1370	0			163
07	24893 X	21693	-0-	-3200 B	-0-	1531 9	18185 2	Y	1719	1726	0			156
08	23560 X	22957	-0-	-603 B	-0-	1617 1	18935 2	Y	1705	1762	0			99
09	20640 X	16846	-0-	-3794 B	-0-	1891 9	1876 9	Y	1396	1397	0			98
10	23322 X	23322	-0-	-0- B	-0-	2137 1	13335 2	Y	1326	1336	0			88
*11	22230 X	17931	-0-	-4299 B	-0-	9 4	19151 2	Y	1287	1235	0			140
						1975 1	1459 9							
						1536 9	14510 2	Y						
						2537 1	1416 9							
						175 4								
						1852 1								
						153 4								
NOBLE ENERGY INC														
CALAMITY JANE A-2														
WELL #: 2136H RRCID -> 291226														
COMPL. DATE 02/07/2020														
TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426														
06	26040 X	20519	-0-	-5521 B	-381649	890 1	537 2	Y	1716	1716	0			-0-
*07	26908 X	17987	-0-	-8921 B	-381649	17096 3	108 4	Y	1438	1432	0	6 8		-0-
*08	DLQ G-10	20238	-0-	20238 B	-361411	608 1	455 2	Y	1995	1993	0	2 8		-0-
*09	DLQ G-10	20060	-0-	20060 B	-341351	15269 3	73 4	Y	1875	1874	0	1 8		-0-
*10	0 X	20023	-0-	20023 B	-321328	605 1	522 2	Y	1920	1920	0			-0-
*11	0 X	17107	-0-	17107 B	-304221	16836 3	80 4	Y	1793	1788	0	5 8		-0-
						634 1	544 2	Y						
						16788 3	45 4							
						752 1	83 4							
						16532 3	524 2	Y						
						703 1	153 4							
						13755 3								

WOLFBONE (TREND AREA)				//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SVEN PERMIAN, LLC						831420										
BOREAS B				WELL #:		8H		RRCID -> 290637		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8420 - 16591		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	72180 X	67415	-0-	-4765 B	-0-	67276	2	139	9	N	126	181	1			132
07	84754 X	70665	-0-	-14089 B	-0-	70618	2	47	9	N	43					175
08	84754 X	65040	-0-	-19714 B	-0-	64767	2	273	9	N	248	183	1			240
09	73800 X	43923	-0-	-29877 B	-0-	43853	2	70	9	N	64	177	1			127
10	70680 X	27593	-0-	-43087 B	-0-	27414	2	179	9	N	163	190	1			100
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	90	190	1			-0-
XTO ENERGY INC.				945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
LA ESCALERA				WELL #:		3301D		RRCID -> 278758		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9311 - 9887		
06	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1282	2	23	9	Y	21					500
07	1364 N	1265	-0-	-99 B	-0-	1265	2			Y	-0-					500
08	DLQ G-10	1242	-0-	1242 B	1242	1224	2	18	9	Y	16					516
09	2385 N	1143	-0-	-1242 B	-0-	1143	2			Y	-0-					516
10	0	971	-0-	971 B	971	930	2	41	9	Y	37	182	1			371
11	0	1317	-0-	1317 B	2288	1311	2	6	9	Y	5	188	1			188
WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
ANTHONY, H. F.				WELL #:		4		RRCID -> 058479		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 5753 - 5890		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
EVANS, N. T.				WELL #:		4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5711 - 5895		
06	540 #	328	-0-	-212	-0-	328	2			Y	-0-					7
07	620 #	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-					7
08	620 #	545	-0-	-75	-0-	545	2			Y	-0-					7
09	0	469	-0-	469	-0-	469	2			Y	-0-					7
10	0	425	-0-	425	-0-	894	2			Y	-0-					7
11	0	352	-0-	352	-0-	1246	2			Y	-0-					7
EVANS, N. T.				WELL #:		5		RRCID -> 066647		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2022																
ANTHONY, H. F.				WELL #:		5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WORSHAM (CHERRY CANYON)										//CONT.//		98817	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										//CONT.//		147862														
ANTHONY, H. F.										WELL #:		8		RRCID -> 086043		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL	DEPTH	6375	PERF.	5789	-	6170		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2023																										
EVANS, N. T.										WELL #:		9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6159	-	6296		
06	14B2	EXT	13	-0-	-0-	13	13	13	13	13	13		13	2			Y	-0-						2		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2		
ANTHONY, H. F.										WELL #:		10		RRCID -> 291782		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5776	-	6096		
06	690	#	197	-0-	-0-	-493	-0-	-0-	197	2							N	-0-						-0-		
07	713	#	499	-0-	-0-	-214	-0-	-0-	499	2							N	-0-						-0-		
08	310	#	211	-0-	-0-	-99	-0-	-0-	211	2							N	-0-						-0-		
09	0		147	-0-	-0-	147	-0-	-0-	147	2							N	-0-						-0-		
10	0		141	-0-	-0-	141	-0-	-0-	288	2							N	-0-						-0-		
11	0		184	-0-	-0-	184	-0-	-0-	472	2							N	-0-						-0-		
PITTS ENERGY CO.										666430																
HORRY, L. ET AL										WELL #:		6		RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL	DEPTH	6325	PERF.	N/A				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
SAMS "A"										WELL #:		1		RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL	DEPTH	6526	PERF.	6389	-	6463		
06	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2		157	9	Y			143	168	1					91		
07	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2		156	9	Y			142	164	1					69		
08	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2		121	9	Y			110	86	1					93		
09	0		1997	-0-	-0-	1997	-0-	-0-	1875	2		122	9	Y			111	89	1					115		
10	0		1972	-0-	-0-	1972	-0-	-0-	3969	2		140	9	Y			127	172	1					70		
11	0		1778	-0-	-0-	1778	-0-	-0-	5747	2		132	9	Y			120	91	1					99		
SAMS "A"										WELL #:		2		RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL	DEPTH	6499	PERF.	6277	-	6443		
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	57	67	1				77		
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	57	66	1				68		
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	44	34	1				78		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	44	36	1				86		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	51	69	1				68		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	48	36	1				80		

WORSHAM (DELAWARE) CAIRD OPERATING, LLC CLEVELAND, R. - LITTLE BOB				98817 750 123132 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 148173		CAPACITY COMPL. DATE 01/14/1994				CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2022																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. ANTHONY, H. F.				147862 WELL #: 2D		RRCID -> 021102		COMPL. DATE 12/11/1995				TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PITTS ENERGY CO. ANTHONY, H. F.				666430 WELL #: 1		RRCID -> 021070		COMPL. DATE 10/06/1960				TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935					
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2	23	9	N	21					116
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2	24	9	N	22					138
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	N	13					151
09	0	1995	-0-	1995	1995	1995	1967	2	28	9	N	25					176
10	0	1940	-0-	1940	3935	1940	1914	2	26	9	N	24					200
11	0	1765	-0-	1765	5700	1740	2	25	9	N	23		170	1			53
ZEEK, L. W., ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 021091		COMPL. DATE 08/14/1957				TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950					
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	-0-	107	2	12	9	Y	11					101
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	20	9	Y	18	17	1			102
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2	10	9	Y	9	17	1			94
09	0	143	-0-	143	143	143	135	2	8	9	Y	7					101
10	0	129	-0-	129	272	123	2	6	9	Y	5		18	1			88
11	0	119	-0-	119	391	102	2	17	9	Y	15						103
BARCLAY-DEAN				WELL #: 3		RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972				TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A					
06	1200 N	952	-0-	-248	-0-	-0-	952	2			N	-0-					82
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2	39	9	N	35					117
08	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					117
09	0	1224	-0-	1224	1224	1224	1224	2			N	-0-					117
10	0	968	-0-	968	2192	968	2				N	-0-					117
11	0	1254	-0-	1254	3446	1254	2				N	-0-					117
BELL, EMILY SPILLER ET AL				WELL #:		RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960				TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016																	

WORSHAM (DELAWARE)															CNTY: REEVES		
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.																	
DEEP SIX																	
WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544																	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
DEEP SIX SWD																	
WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540																	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)															CNTY: REEVES		
PITTS ENERGY CO.																	
LIGON, S. E. - STATE																	
WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				112	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1				113	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1				114	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				114	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2				116	
11	0	9	-0-	-0-	9	9	7 2	2 9	Y		2					118	
LIGON, S. E. - STATE																	
WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488																	
06	30 N	8	-0-	-22	-0-		7 2	1 9	Y		1					77	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		5 2	1 9	Y		1					78	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		3 2	1 9	Y		1					79	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		1					80	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		4					84	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		3					87	
WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)															CNTY: REEVES		
FINLEY RESOURCES, INC.																	
WORSHAM																	
WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A																	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)															CNTY: REEVES		
FINLEY RESOURCES, INC.																	
WORSHAM																	
WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
MEEKER "45"														
WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-		-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-		-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-		-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-		-0-
10	0		1023	-0-	1023	1023	1023	1023	2		N	-0-		-0-
11	0		1223	-0-	1223	2246	1223	1223	2		N	-0-		-0-
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY														
WORSHAM, JOE A.														
WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A														
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1089	2	N	-0-	-0-
07	1085	N	4	-0-	-1081	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-	-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1605	2	N	-0-	-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1605	2	N	-0-	-0-
10	0		1066	-0-	1066	1066	1066	4	1	1062	2	N	-0-	-0-
11	0		1073	-0-	1073	2139	1073	4	1	1069	2	N	-0-	-0-
WORSHAM, JOE A.														
WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790														
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-
JETTA OPERATING COMPANY, INC.														
WORSHAM														
WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WORSHAM														
WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WORSHAM-BAYER (ATOKA)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
ANTHONY, H. F.														
WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)															//CONT.// 98837 166															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: REEVES																													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															//CONT.// 147862																																																																										
FORBUSH-ANTHONY															WELL #: 1															RRCID -> 190300															COMPL. DATE 04/08/2002															TOTAL DEPTH 19866															PERF.13595 - 13620														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM																																																																						
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																						
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-					-0-																																																																						
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	3				N	-0-					-0-																																																																						
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	3				N	-0-					-0-																																																																						
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3				N	-0-					-0-																																																																						
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-					-0-																																																																						
11	0		7	-0-	7	7	7	7	3				N	-0-					-0-																																																																						

CHEVRON U. S. A. INC.															148113																																																																										
STATE SCHOOL BOARD ZZ															WELL #: 4															RRCID -> 128028															COMPL. DATE 06/28/1988															TOTAL DEPTH 17268															PERF.12484 - 12682														
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	-0-	5530	3	66	9	N	60						153																																																																						
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	-0-	5697	3	494	9	N	449	528	1				74																																																																						
08	5549	X	4921	-0-	-628	-0-	-0-	4823	3	98	9	N	89						163																																																																						
09	0		5390	-0-	5390	5390	5117	3	273	9	N	248	362	1					49																																																																						
10	0		5154	-0-	5154	10544	5011	3	143	9	N	130							179																																																																						
11	0		3897	-0-	3897	14441	3792	3	105	9	N	95	185	1					89																																																																						

COLGATE OPERATING, LLC															167327																																																																										
HORD, R. W., UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 042924															COMPL. DATE 04/01/2006															TOTAL DEPTH 14867															PERF.13234 - 13472														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																						
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																						
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																						
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																						
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																						
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																						

WAHLENMAIER-STATE															WELL #: 2															RRCID -> 054873															COMPL. DATE 04/03/1973															TOTAL DEPTH 17445															PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																						

FINLEY RESOURCES, INC.															268602																																																																										
MONSANTO-MCKELLAR															WELL #: 3															RRCID -> 194377															COMPL. DATE 11/07/2002															TOTAL DEPTH 12850															PERF.12617 - 12662														
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	-0-	161	2			Y	-0-						69																																																																						
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	-0-	170	2			Y	-0-						69																																																																						
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-						69																																																																						
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-						69																																																																						
10	0		300	-0-	300	300	300	2				Y	-0-						69																																																																						
11	0		304	-0-	304	604	304	2				Y	-0-						69																																																																						

PITTS ENERGY CO.															666430																																																																										
HORRY, L. ETAL															WELL #: 3U															RRCID -> 168524															COMPL. DATE 12/03/1997															TOTAL DEPTH 17154															PERF.12450 - 12470														
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-						-0-																																																																						
07	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	-0-	3147	2			N	-0-						-0-																																																																						
08	3503	X	2446	-0-	-1057	-0-	-0-	2446	2			N	-0-						-0-																																																																						
09	0		3390	-0-	3390	3390	3390	2				N	-0-						-0-																																																																						
10	0		3493	-0-	3493	6883	3493	2				N	-0-						-0-																																																																						
11	0		3393	-0-	3393	10276	3393	2				N	-0-						-0-																																																																						

WORSHAM-BAYER (ATOKA)			//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PRI OPERATING, LLC					676550										
LYDA, G. "4"			WELL #:		1	RRCID -> 201229		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 19532		PERF.13107 - 13282			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)					98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.					148113										
LIGON, S. E. - STATE			WELL #:		7	RRCID -> 086442		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13017 - 13502			
06	3900 X	1550	-0-	-2350	-0-	1550	3				Y	-0-			-0-
07	4030 X	48	-0-	-3982	-0-	48	3				Y	-0-			-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-						Y	-0-			-0-
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BEEFMASTER			WELL #:		1H	RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14741 - 16792			
06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2				N	-0-			-0-
07	1209 X	843	-0-	-366	-0-	843	2				N	-0-			-0-
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2				N	-0-			-0-
09	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2				N	-0-			-0-
10	0	457	-0-	457	-0-	457	2				N	-0-			-0-
11	0	381	-0-	381	-0-	838	2				N	-0-			-0-
LIGON, S. E. STATE			WELL #:		2H	RRCID -> 204226		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14065 - 15936			
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2				N	-0-			-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2				N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-			-0-
09	0	953	-0-	953	-0-	953	2				N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71	-0-	1024	2				N	-0-			-0-
11	0	142	-0-	142	-0-	1166	2				N	-0-			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC					217012										
WRAY			WELL #:		1	RRCID -> 046837		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14484 - 14556			
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2				N	-0-			-0-
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2				N	-0-			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2				N	-0-			-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2				N	-0-			-0-
10	0	1359	-0-	1359	-0-	1359	2				N	-0-			-0-
11	0	1217	-0-	1217	-0-	2576	2				N	-0-			-0-
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 066339		COMPL. DATE 03/31/1976		TOTAL DEPTH 14154		PERF. N/A			
06	4350 X	2872	-0-	-1478	-0-	2872	2				N	-0-			45
07	4371 X	2747	-0-	-1624	-0-	2747	2				N	-0-			45
08	4371 X	3177	-0-	-1194	-0-	3177	2				N	-0-			45
09	2880 X	2597	-0-	-283	-0-	2597	2				N	-0-			45
10	0	2620	-0-	2620	-0-	2620	2				N	-0-			45
11	0	2696	-0-	2696	-0-	5316	2				N	-0-			45

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012						
LIGON, S. E. 18		WELL #:		71H	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728 PERF.13900 - 17000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	684	-0-	-486	-0-	684	2		N	-0-
07	992 N	792	-0-	-200	-0-	792	2		N	-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-
10	0	853	-0-	853	853	853	2		N	-0-
11	0	996	-0-	996	1849	996	2		N	-0-
CURRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220462	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14683 PERF.14498 - 15013
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	59
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	59
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	59
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59
ROGERS "6"		WELL #:		1	RRCID ->	253494	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	15850 PERF.14922 - 15628
06	31560 X	30522	-0-	-1038	-0-	30522	2		N	140
07	32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-				N	140
08	32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-				N	140
09	31560 X	-0-	-0-	-31560	-0-				N	140
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	140
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	140
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340 PERF.13294 - 13525
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120 PERF. N/A
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-
08	1085 N	573	-0-	-512	-0-	573	2		N	-0-
09	1050 N	550	-0-	-500	-0-	550	2		N	-0-
10	0	1683	-0-	1683	1683	1683	2		N	-0-
11	0	1464	-0-	1464	3147	1464	2		N	-0-
MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350 PERF.13720 - 14200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602						
MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13630 - 16500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4140 X	3965	-0-	-175	-0-	3965	2	N	-0-	94
07	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	4186	2	N	-0-	94
08	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	13229	2	N	-0-	94
09	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2	N	-0-	94
10	0	6621	-0-	6621	-0-	6621	2	N	-0-	94
11	0	6010	-0-	6010	-0-	6010	2	N	-0-	94
HARRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655 PERF.13750 - 16054
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-
WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655 PERF.14120 - 17581
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-	122
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	122
08	744 N	392	-0-	-352	-0-	392	2	N	-0-	122
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	122
10	0	31	-0-	31	-0-	31	2	N	-0-	122
11	0	23	-0-	23	-0-	54	23	2	N	-0-
MCDONALD, RICHARD A.		WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079 PERF.14011 - 14088
MERIWETHER										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862						
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860 PERF. N/A
06	7470 X	3617	-0-	-3853	-0-	3617	2	N	-0-	15
07	7719 X	6916	-0-	-803	-0-	6916	2	N	-0-	15
08	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2	N	-0-	15
09	0	17651	-0-	17651	-0-	17651	2	N	-0-	15
10	0	15066	-0-	15066	-0-	32717	2	N	-0-	15
11	0	13357	-0-	13357	-0-	46074	13357	2	N	-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225 PERF.16881 - 17173
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"										
06	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-	-0-
07	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-	-0-
08	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	N	-0-	-0-
09	0	2232	-0-	2232	-0-	2232	2	N	-0-	-0-
10	0	575	-0-	575	-0-	2807	575	2	N	-0-
11	0	4105	-0-	4105	-0-	6912	4105	2	N	-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//	98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.			268602						
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590 2	N	-0-	-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-	-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-	-0-
10	0	798	-0-	798	-0-	798 2	N	-0-	-0-
11	0	672	-0-	672	-0-	672 2	N	-0-	-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342 PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340 PERF.16444 - 16832
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613 PERF.16400 - 16900
06	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11793 2	N	-0-	-0-
07	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	12003 2	N	-0-	-0-
08	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779 2	N	-0-	-0-
09	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	10716 2	N	-0-	-0-
10	0	16447	-0-	16447	-0-	16447 2	N	-0-	-0-
11	0	14578	-0-	14578	-0-	14578 2	N	-0-	-0-

HORRY PITTS 49		WELL #:	1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655 PERF.16225 - 16655
06	8130 X	8118	-0-	-12	-0-	8118 2	N	-0-	-0-
07	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-		N	-0-	-0-
08	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	13084 2	N	-0-	-0-
09	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11250 2	N	-0-	-0-
10	0	13454	-0-	13454	-0-	13454 2	N	-0-	-0-
11	0	12956	-0-	12956	-0-	12956 2	N	-0-	-0-

PITTS ENERGY CO.		666430							
HORRY, L., ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154 PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
ANTHONY, H. F.														
WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	990	1173	-0-	183	1171	1173	2			N	-0-			6
07	1023	1300	-0-	277	1448	1300	2			N	-0-			6
08	1023	-0-	-0-	-1023	425					N	-0-			6
09	0	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-			6
*10	1023	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
MCDONALD, RICHARD A.														
MERIWETHER														
WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORSHAM-BAYER (PENN.)														
CAIRD OPERATING, LLC														
CLEVELAND, R.														
WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680														
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			104
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			104
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			104
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
CHEVRON U. S. A. INC.														
CLEVELAND, R. ET AL														
WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A														
06	7350 X	6467	-0-	-883	-0-	6454	3	13	9	Y	12			214
07	7595 X	6150	-0-	-1445	-0-	6150	3			Y	-0-			214
08	7409 X	6213	-0-	-1196	-0-	6213	3			Y	-0-			214
09	0	6720	-0-	6720	6720	6720	3			Y	-0-			214
10	0	4525	-0-	4525	11245	4525	3			Y	-0-			214
11	0	6211	-0-	6211	17456	6211	3			Y	-0-			214
LIGON, S. E., - STATE														
WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038														
06	2580 X	2338	-0-	-242	-0-	2306	3	32	9	Y	29	181	1	34
07	2604 X	2289	-0-	-315	-0-	2271	3	18	9	Y	16			50
08	2480 N	2284	-0-	-196	-0-	2284	3			Y	-0-			50
09	0	2203	-0-	2203	2203	2203	3			Y	-0-			50
10	0	2331	-0-	2331	4534	2331	3			Y	-0-			50
11	0	2241	-0-	2241	6775	2241	3			Y	-0-			50
CLEVELAND, R. ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024														
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
09	0	73	-0-	73	73	73	3			Y	-0-			-0-
10	0	83	-0-	83	156	83	3			Y	-0-			-0-
11	0	69	-0-	69	225	69	3			Y	-0-			-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		99154 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY		423656								
TUCKER, N. M.		WELL #: 6	RRCID -> 051359		COMPL. DATE 11/01/1971		TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TUCKER "A"		WELL #: 4	RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		660886								
MEISTER 22		WELL #: 2A	RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064			
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			23
07	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	3			23
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			23
09	0	605	-0-	605	605	605	3			23
*10	642 N	37	-0-	-605	-0-	37	3			23
11	390 N	83	-0-	-307	-0-	83	3			23
YATES		99295 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82	RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73	RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9	RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YATES														CNTY: PECOS	
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY															
YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOSAIC TEXAS LLC 589983															
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR															
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790															
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10325 - 10340															
06	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-				580
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5154	2	12	9	N	-11				591
08	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-				591
09	1500 X	164	-0-	-1336	-0-	140	2	24	9	N	22				613
10	0	246	-0-	246	-0-	246	2			N	-0-				613
11	0	5342	-0-	5342	-0-	5588	2			N	-0-				613

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
NOELKE -A-		WELL #:		1 H	RRCID -> 082642	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 8933 - 11697				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							127
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					97	1	30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							30
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
NOELKE "B"		WELL #:		2201	RRCID -> 186523	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 8550 - 8682				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: PECOS
ACORN OIL & GAS, LLC		003609										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 L	RRCID -> 021121	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	50 1	3 9 Y	3				92
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	50 1	3 9 Y	3				95
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	50 1	3 9 Y	3				98
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	50 1	3 9 Y	3				101
10	0	53	-0-	53	53	50 1	3 9 Y	3				104
11	0	53	-0-	53	106	50 1	3 9 Y	3				107
YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PECOS
ACORN OIL & GAS, LLC		003609										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 U	RRCID -> 021113	COMPL. DATE 09/12/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	50 1	2 9 Y	2				8
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	50 1	2 9 Y	2				10
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	50 1	2 9 Y	2				12
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	50 1	2 9 Y	2				14
10	0	52	-0-	52	52	50 1	2 9 Y	2				16
11	0	52	-0-	52	104	50 1	2 9 Y	2				18
YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670										
CANON "63" A		WELL #:		4 L	RRCID -> 109500	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10638 - 10654				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)				//CONT.//	99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS								
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				//CONT.//	496670														
CANON "63" B				WELL #:	5 L	RRCID -> 111560	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10863	- 10894									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						8
CANON 62				WELL #:	2	RRCID -> 112024	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7580	- 10418									
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						80
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						80
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						80
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						80
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						80
CANON "62"				WELL #:	3	RRCID -> 113545	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 11004	PERF.10040	- 10516									
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
CANNON "63"				WELL #:	3 L	RRCID -> 138902	COMPL. DATE 03/04/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10376	- 10954									
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
YUCCA BUTTE, W(STRAWN)				//CONT.//	99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS								
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				//CONT.//	496670														
CANON -68-				WELL #:	1	RRCID -> 285689	COMPL. DATE 09/05/2017	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7922	- 8049									
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
CANON -68-				WELL #:	2	RRCID -> 285690	COMPL. DATE 09/18/2017	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 7700	- 7810									
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)			//CONT.//		99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035																
NOELKE B			WELL #: 2201		RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8397 - 8457										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-		955	2	7	9	N		6						152
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-		927	2	15	9	N		14						166
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-		927	2	15	9	N		14						180
09		870 N	763	-0-	-107	-0-	-0-		691	2	72	9	N		65						245
10		0	326	-0-	326	-0-	-0-		326	2			N		-0-						245
11		0	1154	-0-	1154	-0-	-0-		1148	2	6	9	N		5						250
SLAUGHTER 27			WELL #: 2		RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8482 - 8616										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
VAQUERO OPERATING			882776																		
SLAUGHTER 26			WELL #: 2		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7272 - 8432										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS